

Estudio para análisis de falla EAF 379/2020

"Desconexión forzada línea 220 kV Tap Off Enlace – Antucoya"

Fecha de Emisión: 12-01-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	18/12/2020
Hora	14:21
Consumos desconectados (MW)	40.00
Demanda previa del sistema (MW)	9945.28
Porcentaje de desconexión	0.40 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 220 kV Tap Off Enlace – Antucoya C1/ LT133CI1TR01L114ST80L114
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión Dedicada
Propietario instalación afectada	Minera Antucoya
RUT	76.079.669-7
Representante Legal	Leonardo González Alcayaga
Dirección	Avenida Apoquindo 4001, piso 18, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Paño J1 de S/E Antucoya / PA006L114SE022L114 (*)
Propietario elemento fallado	Minera Antucoya
RUT	76.079.669-7
Representante Legal	Leonardo González Alcayaga
Dirección	Avenida Apoquindo 4001, piso 18, Las Condes.

(*) Según lo declarado por la empresa Minera Antucoya, la falla ocurre específicamente en la fase "S" del marco de línea 220 kV de S/E Antucoya, correspondiente a la línea 220 kV hacia S/E Tap Off Enlace.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produce la apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Enlace, correspondiente a la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya, por medio de la operación de su sistema de protecciones.

La empresa Minera Antucoya señala que la falla fue a causa de flashover durante trabajos de lavado de aislación en la fase "S" del marco de línea 220 kV de la S/E Antucoya, provocando la operación de la protección de sobrecorriente residual del paño J1 de S/E Tap Off Enlace y la operación de las funciones de baja tensión de los paños JT1 y ET1 de S/E Antucoya.

d.2 Fenómeno Físico

OPE1: Trabajos en instalaciones.

La empresa Minera Antucoya señala que los trabajos de lavado de aislación en S/E Antucoya se realizaban mediante la solicitud del sistema Neomante N°2020097296, sin proporcionar mayores antecedentes para acreditar la causa de la falla.

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: No se han producido reiteraciones del fenómeno físico en otras instalaciones del propietario de la instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

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

SO50IR: Sobrecorriente instantánea residual (*)

(*) La empresa Minera Antucoya declara en su Informe de Falla de 5 días la operación de la función 50N.

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

La empresa Minera Antucoya señala que el flashover se produce en la fase "S" del marco de línea 220 kV de S/E Antucoya. Según lo informado por dicha empresa en la Plataforma Infotécnica del Coordinador, la barra 220 kV de S/E Antucoya posee una capacidad de corriente permanente de 0.709 [KA], sin información disponible sobre la fecha de puesta en servicio. Por otra parte, en relación con los antecedentes técnicos de la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya, estos no han sido actualizados en dicha plataforma por parte del propietario.

La empresa Minera Antucoya no informa los mantenimientos realizados a la barra 220 kV de S/E Antucoya, y en particular al paño J1, ni a la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado.

h. Comuna donde se presenta la falla

2302: María Elena

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (20-12-2020)	Informe de 5 días (28-12-2020)
Minera Antucoya	18-12-2020	28-12-2020

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Tap Off Enlace – Antucoya 220 kV	ST Dedicado	Tap Off Enlace – Antucoya 220 kV C1	14:21	14:36
S/E Antucoya	ST Dedicado	Transformador N°1 220/23 kV	14:21	14:36
S/E Antucoya	ST Dedicado	Barra 23 kV	14:21	14:36

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Minera Antucoya.

c. Consumos

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Antucoya	Transformador N°1 220/23 kV	María Elena	40.0	0.402	1	14:21	14:36	14:36

Total: 40.0 MW 0.402% Total Clientes: 1

- Las horas y el monto montos indicados corresponden a lo informado por la empresa Minera Antucoya.

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Antucoya	Transformador N°1 220/23 kV	Minera Antucoya	Libre	40.00	0.25	0.25	10.00

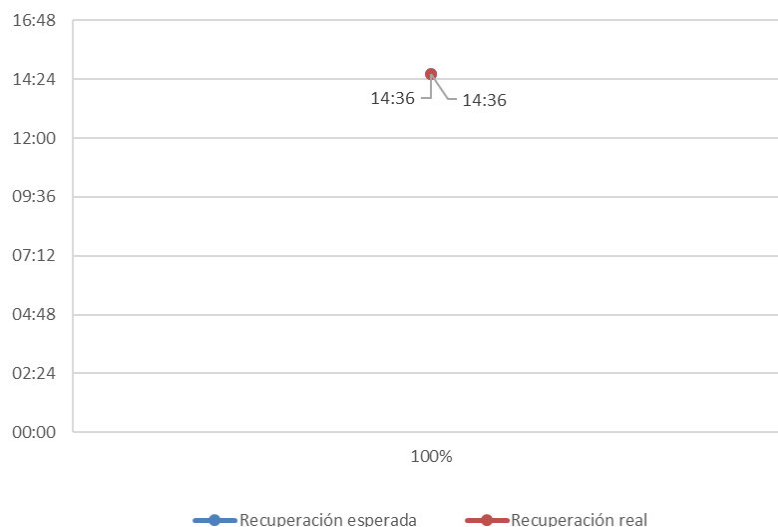
Clientes Regulados : 0.00 MWh

Clientes Libres : 10.00 MWh

Total : 10.00 MWh

- Las horas y los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa Minera Antucoya.

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



De la gráfica presentada se aprecia que la totalidad de los consumos se recuperó en el tiempo esperado, mediante el cierre del interruptor 52ET1 de S/E Antucoya.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	32.00	0.25	128.00
Último 20 %	8.00	0.25	32.00
100 % Total	40.00	0.25	160.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9945.28 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1), San Isidro (SI-2), Ralco (U1), Canutillar (U1 y U2), Cochran (CCH2) y Pehuenche (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2020.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2020.

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 18 de diciembre de 2020.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2020.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador:

- Transformador N°2 220/23 kV de S/E Antucoya fuera de servicio.
- Paño HT de S/E Antucoya abierto.

Otros antecedentes relevantes

Según lo indicado por la empresa Minera Antucoya:

- Durante trabajo de lavado de aislación en S/E Antucoya bajo solicitud CEN SI N°2020097296 se produce flashover provocando apertura de los interruptores 52J1 en Tap Off Enlace, 52JT1 y 52ET1 en S/E Antucoya, perdiendo aproximadamente 40 MW.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2020097296	MINERA ANTUCOYA	Programada	SubEstación ➤ S/E ANTUCOYA ➤ Tipo: paños - S/E ANTUCOYA 220 KV (Usa Paño Completo) ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Lavado de aislación a equipos de patio ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo, lavado de aislación a distancia ➤ Comentarios Adicionales: Se realizará lavado de aislación a todos los equipos de patio de S/E No reconectar: S/E Antucoya: 52J1, 52JT1, 52JT2, 52ET1 y 52ET2	18-12-2020 08:00	18-12-2020 18:00	Ejecución Exitosa

- El flashover ocurre durante el lavado de aislación de la fase "S" en el marco de línea.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

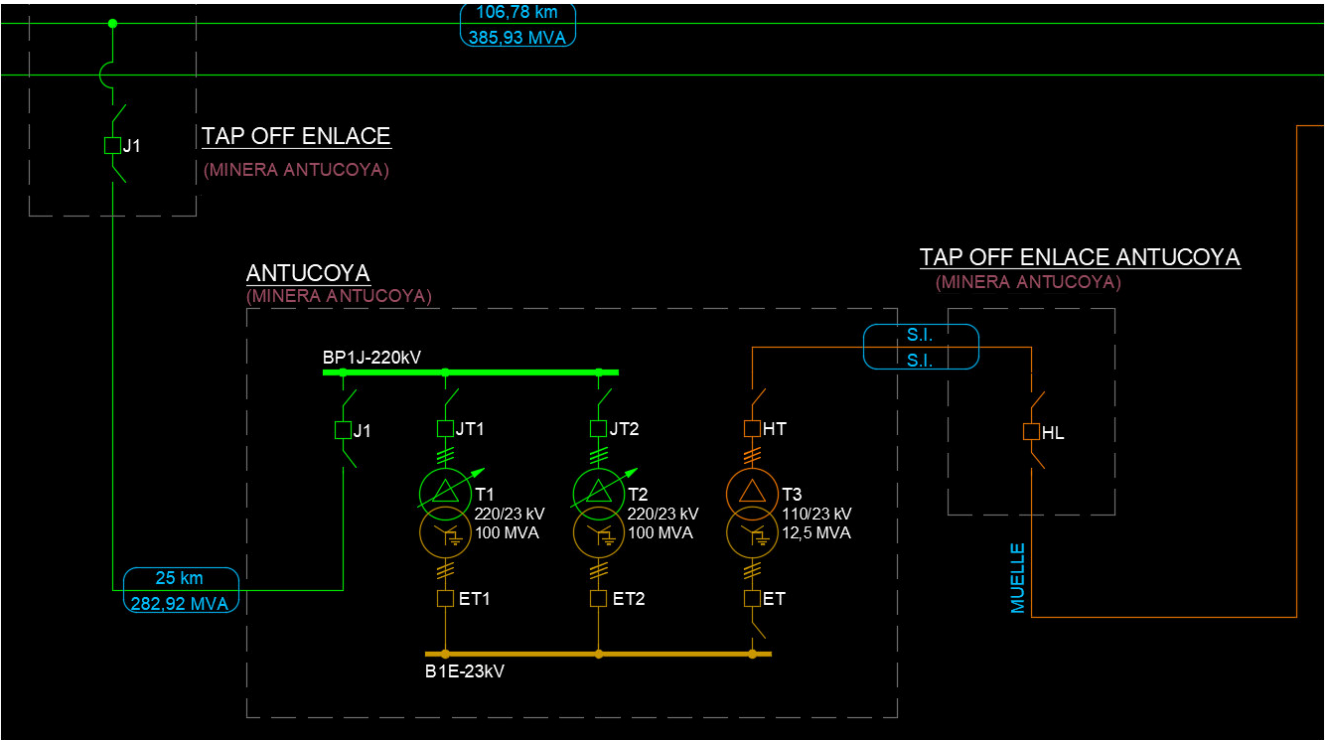
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa Minera Antucoya indica lo siguiente:
 - Posterior al flashover y quedando la fase "T" para el término del lavado de la subestación se realiza lavado de manera desenergizada.
 - Se realiza reunión con personal de mantenimiento y reflexión de los controles operativos de seguridad para el correcto lavado de equipos energizados.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa Minera Antucoya indica lo siguiente:
 - Se realiza revisión del programa de trabajo y se realiza análisis de causa raíz para determinar y verificar la periodicidad del lavado según las características ambientales vigentes. Se acorta período de lavado de aisladores.

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
14:21	Minera Antucoya	Apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Enlace, correspondiente a la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya.
14:21	Minera Antucoya	Apertura automática del interruptor 52JT1 de S/E Antucoya, correspondiente al transformador N°1 220/23 kV.
14:21	Minera Antucoya	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Antucoya, correspondiente a la barra 23 kV.

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Minera Antucoya.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
18-12-2020	Minera Antucoya	14:36	Cierre manual del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Enlace. Se normaliza la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya.
18-12-2020	Minera Antucoya	14:36	Cierre manual del interruptor 52JT1 de S/E Antucoya. Se energiza en vacío el transformador N°1 220/23 kV de dicha subestación.
18-12-2020	Minera Antucoya	14:36	Cierre manual del interruptor 52ET1 de S/E Antucoya. Se normaliza la barra 23 kV y se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.

- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Minera Antucoya.

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

Apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Enlace, correspondiente a la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya, a causa de flashover durante trabajos de lavado de aislación en la fase "S" del marco de línea 220 kV de la S/E Antucoya, provocando la operación de la protección de sobrecorriente residual del paño J1 de S/E Tap Off Enlace y la operación de las funciones de baja tensión de los paños JT1 y ET1 de S/E Antucoya. A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 40 MW de consumos pertenecientes a la empresa Minera Antucoya en la subestación del mismo nombre.

No se dispone de antecedentes sobre la marca, modelo y ajustes de las protecciones operadas en los paños J1 de S/E Tap Off Enlace, JT1 y ET1 de S/E Antucoya. Además, la empresa Minera Antucoya no ha cargado dichos antecedentes en la plataforma Infotécnica del Coordinador. Sin perjuicio de lo anterior, dicha empresa proporciona un registro oscilográfico para el paño ET1 de S/E Antucoya, donde es posible verificar que la protección es de la marca ABB, modelo REF615.

Apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Enlace, correspondiente a la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya.

No se dispone de los registros oscilográficos y de eventos de las protecciones del paño J1 de S/E Tap Off Enlace que permitan verificar y analizar la función de protección operada, dado que la empresa Minera Antucoya no incluyó dichos antecedentes en su Informe de Falla de 5 días. Sin perjuicio de lo anterior, dicha empresa declara la operación de la función 50N.

Adicionalmente, sobre la base de lo indicado en el párrafo anterior, tampoco es posible determinar el modo de operación del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Enlace.

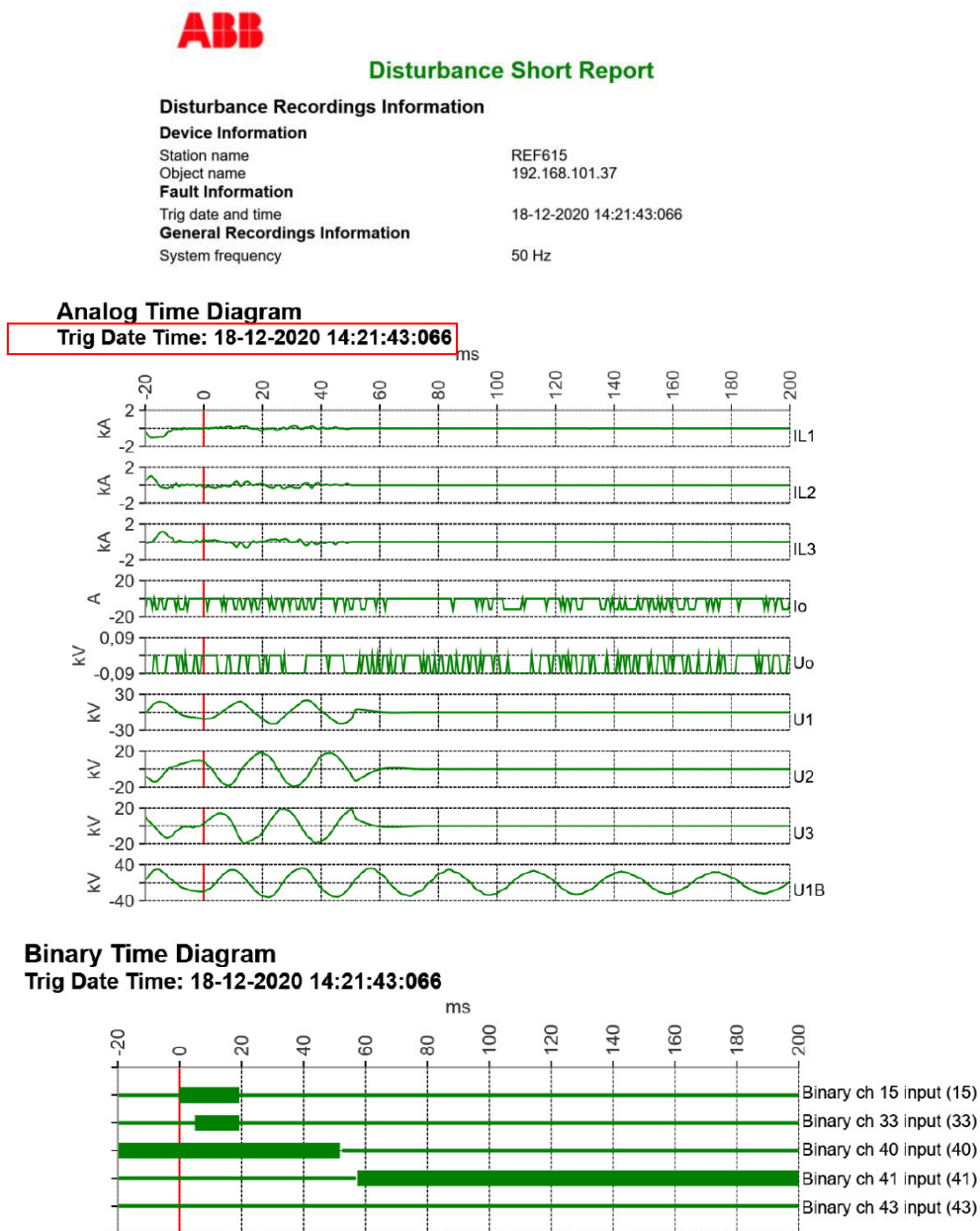
Apertura automática del interruptor 52JT1 de S/E Antucoya, correspondiente al transformador N°1 220/23 kV.

No se dispone de los registros oscilográficos y de eventos de las protecciones del paño JT1 de S/E Antucoya que permitan verificar y analizar la función de protección operada, dado que la empresa Minera Antucoya no incluyó dichos antecedentes en su Informe de Falla de 5 días. Sin perjuicio de lo anterior, dicha empresa declara la operación de la función 27.

Adicionalmente, sobre la base de lo indicado en el párrafo anterior, tampoco es posible determinar el modo de operación del interruptor 52JT1 de S/E Antucoya.

Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Antucoya, correspondiente a la barra 23 kV.

La empresa Minera Antucoya presenta el siguiente registro oscilográfico:



En el registro oscilográfico presentado se aprecia que las corrientes medidas se van a cero prácticamente desde el comienzo del registro, mientras que las tensiones (U1, U2 y U3) caen a cero desde el tercer ciclo, excepto para el canal analógico U1B del cual no se tiene antecedentes del punto de medida. En relación con las señales digitales, su nomenclatura no permite dilucidar a qué elementos corresponde.

Cabe señalar que no se dispone del registro secuencial de eventos que permita determinar el tiempo de apertura del interruptor 52ET1 de S/E Antucoya.

Se detecta que la estampa de tiempo de la protección no se encuentra ajustada de acuerdo con la Hora Oficial (UTC - 0) definida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

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

- Detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2020 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2020 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 18 de diciembre de 2020 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2020 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Antucoya (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Minera Antucoya (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional

Apertura automática del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Enlace, correspondiente a la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya, a causa de flashover durante trabajos de lavado de aislación en la fase "S" del marco de línea 220 kV de la S/E Antucoya, provocando la operación de la protección de sobrecorriente residual del paño J1 de S/E Tap Off Enlace y la operación de las funciones de baja tensión de los paños JT1 y ET1 de S/E Antucoya.

9.2 Incumplimiento Normativo

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

Minera Antucoya.

- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

9.3 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.

9.4 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Minera Antucoya y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- No se dispone de antecedentes que permitan identificar, verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño J1 de S/E Tap Off Enlace, correspondiente a la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52J1 de S/E Tap Off Enlace, correspondiente a la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya.

- No se dispone de antecedentes que permitan identificar, verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño JT1 de S/E Antucoya, correspondiente al transformador N°1 220/23 kV.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52JT1 de S/E Antucoya, correspondiente al transformador N°1 220/23 kV.

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan identificar la función de protección operada en el paño ET1 de S/E Antucoya, correspondiente a la barra 23 kV.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52ET1 de S/E Antucoya, correspondiente a la barra 23 kV.

9.5 Desempeño EDAC

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

9.6 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

No hay observaciones respecto de 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 18 de diciembre de 2020.

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

Se solicitará a la empresa Minera Antucoya lo siguiente:

- Aclaración acerca del monto total de los consumos afectados, dado que la Minera Antucoya declara 40 MW mientras que en el registro histórico del Sistema SCADA del Coordinador se verifica una transferencia de 30 MW en el transformador N°1 220/23 kV que se encontraba en servicio, informando si existía generación interna que permita explicar dicha diferencia.
- Diagrama unilineal actualizado de S/E Antucoya, donde se aprecie su topología en instantes previos al evento en cuestión, donde se indique el punto preciso de la falla y la ubicación de los TT/CC del paño J1 y de la zona de cobertura de la protección diferencial de la barra 220 kV de dicha subestación.
- Registros oscilográficos de las protecciones operadas en los paños J1 de S/E Tap Off Enlace, y JT1 y ET1 de S/E Antucoya, donde se aprecie en sus canales digitales la activación y operación de las funciones involucradas, con una nomenclatura que permita identificarlas, junto con el análisis respectivo.
- En relación con el registro oscilográfico presentado para el paño ET1 de S/E Antucoya, aclaración sobre el punto de medición de la tensión del canal analógico denominado "U1B", explicando el motivo por el cual no se visualiza pérdida de tensión en todo el registro.
- Aclaración sobre a qué momento corresponden las corrientes y tensiones que se muestran en los diagramas fasoriales de las protecciones del paño ET1 de S/E Antucoya, presentadas como anexo del Informe de Falla de 5 días, indicando si corresponden a una condición previa del inicio de la oscilografía y al momento de producirse la falla, junto con su respectivo análisis.

- Registros secuenciales de eventos de las protecciones operadas en los paños J1 de S/E Tap Off Enlace, y JT1 y ET1 de S/E Antucoya, junto con el análisis respectivo, donde se aprecie la activación y operación de las funciones involucradas, y el cambio de estado de los interruptores, con el fin de determinar los tiempos de operación y de apertura de los respectivos interruptores.
- Confirmación acerca de la función de protección operada en el paño J1 de S/E Tap Off Enlace, ya que en el caso de tratarse de una función instantánea de sobrecorriente residual (50N) se solicitará un plan de acción para mejorar la selectividad respecto de las protecciones de los transformadores 220/23 kV de S/E Antucoya para fallas a tierra en su lado 220 kV.
- Antecedentes sobre la marca, modelo y ajustes de las protecciones asociadas a los paños J1 de S/E Tap Off Enlace, JT1 y ET1 de S/E Antucoya.
- En relación con el punto anterior, un plan de acción para la actualización de los antecedentes de las protecciones de los paños J1 de S/E Tap Off Enlace, JT1 y ET1 de S/E Antucoya, en la plataforma Infotécnica del Coordinador.
- Plan de acción para la actualización de los antecedentes técnicos de la barra 220 kV y paño J1 de S/E Antucoya, además para la línea 220 kV Tap Off Enlace – Antucoya, en la plataforma Infotécnica del Coordinador.
- Normalización de la estampa de tiempo de los sistemas de protecciones del paño ET1 de S/E Antucoya con el fin de cumplir con la Hora Oficial definida en la NTSyCS (UTC-0).
- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico asociado al evento en cuestión (OPE1: Trabajos en instalaciones), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, un informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla.
- Proposición acerca del origen de la falla (Externa, Interna, Fuerza Mayor o Caso Fortuito), junto con los antecedentes y probatorios que respalden dicha proposición.
- Mantenimientos realizados a la barra 220 kV de S/E Antucoya, y en particular al paño J1, y a la línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- Aclaración sobre los trabajos de lavado de aislación que se desarrollaron en S/E Antucoya el día del evento en cuestión, dado que se indica la realización del lavado de la fase “T” faltante en forma desenergizada, lo que corresponde a un lapso de 15 minutos antes de volver a energizar la línea 220 kV Tap Off Enlace – Antucoya, maniobra que se realiza a las 14:36 horas, considerando además que se informa en la cronología de eventos del Informe de Falla de 5 días que se cancela la faena y se retira el personal a las 14:31 horas, o sea, 5 minutos antes del cierre de la citada línea.

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2020

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kV	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	329	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

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	1308	1257	1236	1226	1221	1212	1188	1156	1116	1111	1102	1104	1101	1102	1114	1128	1114	1108	1075	1265	1366	1401	1398	1399	28,783
CHAPIQUINA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	10	160
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	42
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
RIOHUASCO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
LAPALOMA	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
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	34	34	34	34	34	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	31	31	31	31	32	32	34	34	36	780
JUNCAL	18	18	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21	21	21	21	21	0	20	20	20	21	21	463
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	12
COMPANIA_2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
BLANCO	40	40	40	40	40	37	37	37	37	35	35	33	33	33	35	37	37	39	39	42	44	44	44	44	922
LOSQUILOS	27	27	28	28	28	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	0	31	31	31	31	31	686
CHACABUQUITO	19	19	16	16	17	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	430
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALFALFAL	156	156	156	153	153	149	149	149	139	136	130	130	125	121	125	125	125	128	128	147	156	156	166	166	3407
MAITENES	12	12	12	12	11	12	12	12																	

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

[illegible]

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LICAN	11	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	2	8	8	8	14	16	16	16	16	16	14	206
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	10
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	5
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
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
PILMAIQUEN	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	936
RUCATAYO	30	15	15	21	39	39	39	39	26	26	26	31	31	35	35	39	39	24	24	37	37	42	42	42	773
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
PUELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	168
CAPULLO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	252
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	5
LASFLORES	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
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
CORRENTOSO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	166
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
HIDROBONITO-MC2	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
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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	0
DONGO	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

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	698	666	629	560	472	391	331	294	277	283	333	466	667	877	1043	1182	1277	1348	1456	1476	1433	1357	1285	1203	20,002
PE-SIERRAGORDA	2	3	6	12	19	25	28	25	14	4	5	18	39	57	71	83	93	99	100	82	41	11	2	1	839
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	1	1	1	2	3	3	2	1	1	9	32	56	66	68	69	71	72	70	60	37	16	5	649
PE-TALTAL	6	9	13	17	20	22	23	20	14	9	7	8	16	33	46	49	45	37	27	16	7	3	4	7	458
PE-SARCO	72	67	63	58	50	36	20	10	8	12	25	49	77	102	123	144	160	166	167	167	167	166	163	153	2223
PE-CABOLEONES-1	43	39	39	37	32	24	14	6	5	10	20	32	48	63	77	88	98	106	110	112	112	112	109	101	1436
PE-CABOLEONES-2	34	34	34	34	34	31	23	14	9	8	11	26	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	694
PE-CABOLEONES-3	33	30	27	24	20	17	14	9	6	4	6	15	31	44	54	62	68	72	75	76	76	76	76	75	990
PE-SANJUAN	82	87	88	77	55	34	15	5	4	9	20	46	84	107	121	139	160	178	181	184	184	183	182	174	2400
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	39
PE-ELARRAYAN	20	20	19	18	17	16	16	16	16	18	19	22	27	39	54	72	86	95	101	105	106	106	105	104	1215
PE-TALINAYPONIENTE	23	22	21	21	20	17	18	19	20	20	20	21	26	34	40	43	47	50	53	55	55	54	52	51	803
PE-TALINAYORIENTE	23	21	17	13	11	10	13	20	27	30	34	42	52	64	73	78	81	83	84	83	78	69	58	50	1111
PE-PUNTASIERRA	15	13	13	12	10	10	12	15	18	19	21	24	31	40	50	59	66	72	75	77	78	79	78	77	961
PE-LOSCURUROS	13	12	10	9	8	6	8	11	15	25	40	51	60	72	81	82	62	43	100	100	98	94	90	85	1173
PE-MONTEREDONDO	4	3	3	3	3	3	3	4	5	6	7	8	9	12	16	20	24	27	29	30	30	30	29	28	334
PE-PUNTAPALMERAS	6	5	5	5	4	4	4	5	7	9	10	11	13	18	23	28	32	35	38	39	39	37	37	37	448
PE-CANELA	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	6	7	8	9	10	11	11	11	10	9	9	8	129
PE-CANELA-2	4	4	4	5	4	3	3	6	10	14	16	17	20	25	30	36	42	47	50	49	46	42	40	40	556
PE-TOTAL	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	5	7	9	11	13	17	21	27	33	36	38	37	34	326
PE-UCUQUER-2	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	31
PE-UCUQUER	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	2	2	2	2	21
PE-LASPENAS	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	63

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

PE-ELMAITEN	4	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	4	2	2	2	3	4	4	52
PE-CUEL	17	15	12	9	6	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	4	6	8	9	7	116
PE-RENAICO	0	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-SANGABRIEL	100	96	82	56	31	15	11	9	8	6	5	5	4	4	5	6	7	11	26	46	56	53	44	32	716
PE-LAFLOR	20	16	14	10	6	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	3	6	9	9	8	6	121
PE-TOLPANSUR	56	53	48	40	27	16	11	9	8	7	6	5	4	4	5	7	11	14	18	25	33	37	34	25	503
PE-ELNOGAL	7	8	9	9	9	9	9	8	6	6	4	4	2	4	5	5	5	4	5	5	4	5	8	9	146
PE-LOSBUENOSAIRE	14	11	8	5	4	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	5	6	5	88
PE-LAESPERANZA	7	6	5	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	45
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	42
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	51
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	47
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	71
PE-ELARREBOL	7	7	8	7	9	9	9	8	9	6	3	6	6	6	6	6	5	7	8	9	9	9	9	8	175
PE-AURORA	53	49	45	43	41	38	36	35	33	30	26	20	15	13	15	20	25	28	30	28	27	26	24	20	720
PE-SANPEDRO	12	13	13	12	11	11	11	11	10	8	6	6	6	7	8	8	9	9	7	7	6	6	6	6	210
PE-SANPEDRO-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

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	130	930	1987	2506	2761	2896	2934	2922	2899	2789	2662	2425	1783	697	47	0	0	0	30,367
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	5	6	4	1	0	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	6	12	13	14	14	14	14	14	14	14	13	9	3	0	0	0	0	153
PFV-LOSPUQUIOS	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-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	12	16	19	20	20	19	17	14	8	4	1	0	0	0	0	157
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	5	22	44	55	63	63	60	59	60	64	62	54	34	11	1	0	0	0	655
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	4	6	0	0	0	0	3	0	0	0	0	50
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	95	93	85	85	75	75	70	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	633
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	22	66	82	91	92	92	91	91	92	93	89	79	33	0	0	0	0	1014
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	15	30	43	51	52	52	52	52	42	30	15	3	0	0	0	0	441
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	3	0	0	0	0	99
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	22	57	77	81	81	81	81	81	79	76	71	53	22	2	0	0	0	866
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	14	21	23	23	23	22	22	22	21	20	14	5	0	0	0	0	256
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	3	10	16	17	17	17	17	16	16	16	16	15	11	4	0	0	0	0	190
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	4	22	46	52	53	54	53	54	55	54	54	49	32	9	0	0	0	0	592
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	9	45	90	102	104	105	105	105	105	105	102	93	62	18	0	0	0	0	1148
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	4	5	4	4	5	5	5	2	1	0	0	0	0	55
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	8	41	79	89	92	94	94	93	92	92	90	83	57	17	0	0	0	0	1022
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	11	54	100	110	114	118	119	119	118	118	118	113	83	30	1	0	0	0	1324
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	3	18	38	47	49	50	50	49	49	48	48	45	34	13	1	0	0	0	542
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	2	10	18	19	19	19	18	18	18	18	18	17	12	4	0	0	0	0	210
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	15	45	58	60	61	62	62	62	62	61	60	49	20	1	0	0	0	677
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	5	24	44	49	51	52	52	51	51	51	49	44	31	9	0	0	0	0	564
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	10	12	13	13	13	13	13	13	12	11	7	2	0	0	0	0	139
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	3	22	50	61	65	66	66	66	66	66	65	62	47	18	1	0	0	0	723
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	8	42	85	101	104	104	104	103	102	103	104	99	71	25	1	0	0	0	1155
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	28	44	49	52	53	53	53	53	53	53	49	23	1	0	0	0	565

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kV	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	2	12	33	50	59	61	61	61	61	61	57	41	13	1	0	0	0	632
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	79
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	15	26	32	34	35	35	35	35	34	30	19	6	0	0	0	340
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	5	24	47	56	60	61	61	61	60	59	58	54	41	17	1	0	0	664
PFV-PILARLOSAMARILLOS	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-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	16	23	27	28	28	27	25	21	16	9	3	0	0	0	232
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	26	65	70	70	70	70	70	70	70	70	70	45	7	1	0	0	775
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	16	65	111	127	130	130	131	131	130	130	129	120	88	35	1	0	0	1473
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	8	38	72	83	88	89	89	88	88	87	84	78	59	24	1	0	0	975
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	2	10	23	33	39	42	43	43	42	42	41	38	27	10	1	0	0	437
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	71
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	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	20
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	21
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	1	0	0	0	13
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	21
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	10	19	26	32	35	36	36	36	33	28	21	13	5	0	0	330
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	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	76
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	77
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	102
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	103
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	3	24	69	118	158	182	187	188	185	169	135	90	41	8	1	0	0	1557
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	8	39	77	94	98	99	98	98	98	98	97	90	64	24	2	0	0	1081
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	16
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	41
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	27
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	16
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-SANTALAUURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
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	20

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
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	21
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	10	16	22	26	29	29	27	23	16	8	3	0	0	0	216
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	5	5	5	4	3	0	0	0	60
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	84
PFV-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	27
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	72
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	28
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	98
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	89
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	37
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	79
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	100
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	68
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	68
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	31
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	40
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	2	11	29	51	70	80	85	85	82	72	55	35	17	5	1	0	0	681
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	99

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	7	7	7	6	6	6	3	0	0	0	0	81
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	5	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	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-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	36
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	102
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	7	6	6	6	3	0	0	0	0	66
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ANTONIA	0	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-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	78
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	9	9	7	6	6	3	0	0	0	0	91
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	81
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	7	26	55	74	86	98	98	96	97	92	85	82	62	27	5	0	0	0	990
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	104
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540

PFV-LASMERCEDES-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	29
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LIRIODECAMPO	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-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	69
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	97
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-LASTORCAZAS	0	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-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LAMANGA-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	22
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	1	0	0	0	0	0	74
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-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	9
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	9
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	34
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	36
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	0	0	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	90
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	2	0	0	0	0	57
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30

18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	0	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ELPTITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31

Términos	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	4355	4336	4317	4275	4248	4275	4264	4168	3837	3759	3549	3449	3305	3242	3069	3069	3069	3243	3544	4048	4317	4520	4515	4367	93,139
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	19	19	19	19	19	19	19	19	19	18	17	15	15	15	15	15	15	15	15	16	17	18	19	19	415
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	17	16	15	15	15	15	15	15	15	16	17	18	18	18	18	405
NORGENER-NT01_CAR	132	132	132	132	132	132	132	132	132	74	132	74	74	74	74	74	74	74	74	132	132	132	132	132	2643
NORGENER-NT02_CAR	128	128	128	128	128	128	128	128	128	121	128	128	73	73	73	73	73	73	81	128	128	128	128	128	2685
TOCOPILLA-U14_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U15_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kV	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	329	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

[illegible]

18-12-2020 22-12-2020

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	
114 37	114 0	113 0	112 0	111 0	111 0	111 0	111 2	99 0	97 0	92 0	89 0	85 0	83 0	77 0	77 0	77 0	81 0	90 0	106 47	115 0	123 0	123 0	117 0	2,430 86
151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

[illegible]

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

[illegible]

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kV	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

[illegible]

18-12-2020 22-12-2020

[illegible]

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

[illegible]

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kV	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

[illegible]

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kV	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

[illegible]

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117	2,430
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117	2,515
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9	36.81
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313	5,991
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349	8,013
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878	208,432
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540	222,437

NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA-3_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
MASISA_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFAE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	516
SANTAFAE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	19	19	19	19	19	19	19	432
SANTAFAE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16
SANTAFAE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCSANTAFAE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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	96
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
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
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
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
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
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
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
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
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
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
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
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
SANTAMARIA_CAR	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	335	370	370	370	341	300	370	370	370	8746
BOCAMINA-1_CAR	127	127	114	81	82	82	99	82	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	85	127	127	2004
BOCAMINA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ARAUCO_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	192

Periodo Desde: 18-12-2020 22-12-2020

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 18 de diciembre de 2020	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	114	114	113	112	111	111	111	111	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	106	115	123	123	117
Costos Encendido/Detención	37	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	151	114	113	112	111	111	111	113	99	97	92	89	85	83	77	77	77	81	90	153	115	123	123	117
Costo Marginal Quillota 220 kv	41.1	41.0	41.0	40.4	40.4	40.4	41.0	40.1	32.8	32.7	36.0	33.4	31.1	31.1	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	36.8	40.7	43.2	43.3	40.9
Pérdidas [MWh]	276	259	252	241	245	244	239	177	190	215	224	231	232	249	251	253	252	245	228	231	301	320	323	313
Consumos Propios [MWh]	339	339	339	339	339	339	339	339	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	349	349	349	349	349
Demanda Total [MWh]	8388	8044	7887	7678	7698	7702	7750	7925	8440	8817	9069	9236	9262	9365	9358	9327	9229	9100	8890	8802	9000	9364	9223	8878
Generación Total [MWh]	9004	8642	8479	8259	8283	8286	8328	8427	8955	9356	9618	9792	9819	9939	9934	9905	9806	9669	9443	9381	9649	10032	9894	9540

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
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
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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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
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
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
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN_DIESEL	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-NAVE4_DIESEL	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-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2644	2383	2298	2198	2342	2408	2416	1879	1737	1697	1873	1875	1812	1795	1808	1737	1684	1546	1587	1897	2486	2754	2697	2571	50,123
RAPEL-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
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	180
RAPEL-4	48	40	0	0	0	0	40	0	0	0	0	58	58	0	0	0	58	58	0	0	0	0	0	0	358
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	70
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	10	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	25
CIPRESES-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
CIPRESES-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
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	146
LAMINA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	12	0	12	12	12	12	12	12	12	266
ISLA	43	43	43	43	43	43	43	43	45	45	43	46	43	43	43	43	45	43	43	43	43	43	43	43	1041
CURILLINQUE	52	52	52	52	52	52	52	52	53	53	52	55	52	52	52	52	53	52	52	52	52	52	52	52	1249
LOMAALTA	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	24	25	24	24	24	24	25	24	24	24	24	24	24	24	573
LOSHIERROS	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PEHUENCHE-1	216	185	185	167	185	227	210	0	0	0	183	140	126	177	150	173	196	0	0	135	155	216	216	232	3473
PEHUENCHE-2	174	0	0	0	224	130	0	0	135	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	204	204	135	1477
COLBUN-1	127	127	127	127	127	127	124	129	127	124	124	124	126	127	129	129	129	124	124	124	124	156	156	127	3088
COLBUN-2	182	197	192	202	156	182	179	189	153	142	189	182	135	174	156	0	0	120	120	187	182	182	182	180	3763
MACHICURA-1	40	40	40	40	40	40	40	40	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	40	40	40	40	708
MACHICURA-2	40	40	40	40	40	40	40	40	26	26	26	26	26	26	26	26	0	0	0	0	40	40	40	40	686
CHIBURGO	18	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	20	0	20	0	0	0	0	0	318
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	35	35	35	35	544
ELTORO-1	36	84	84	36	36	74	84	36	36	36	84	84	84	36	36	84	84	36	36	84	84	84	84	36	1478
ELTORO-2	75	42	57	74	36	36	36	82	57	36	84	48	36	60	59	42	61	36	84	36	36	56	84	76	1327
ELTORO-3	36	84	84	36	51	36	84	36	36	36	69	84	36	36	36	84	84	51	36	80	80	84	69	36	1382
ELTORO-4	85	35	35	85	85	85	68	85	85	78	35	35	51	85	85	35	35	85	35	35	35	35	35	85	1433
ABANICO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	773
ANTUCO-1	96	96	80	80	96	80	96	96	80	80	80	80	94	94	94	94	80	94	80	80	80	96	96	96	2117

18-12-2020 22-12-2020

[illegible]

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2020

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6.0	6.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.3	10.0	10.0	10.0	10.0	153.6	10.0	6.4
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0
ELTORON2	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.4	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	21.1	1.0	0.9
CAVANGHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.5	0.0	0.2	0.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	20.5	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.2	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.7	1.8	1.8	2.0	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.1	2.2	2.1	52.1	2.3	2.2
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	9.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.0	9.0	9.0	9.0	53.0	9.0	2.2
LAPALOMA	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	30.0	1.3	1.2
CH-HORNOTOS	44.2	43.4	41.8	40.9	39.5	38.5	37.1	37.0	36.2	36.2	36.2	36.2	33.2	33.1	34.9	36.2	34.1	33.2	33.2	32.0	26.5	29.1	28.7	29.6	851.0	44.2	35.5
JUNGALITO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	23.0	1.1	1.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	25.2	27.0	27.1	26.8	26.0	25.4	24.9	24.3	24.2	23.8	23.8	23.7	23.5	22.4	22.2	22.9	23.3	22.5	22.1	22.1	21.2	19.2	18.4	18.2	560.2	27.1	23.3
BLANCO	45.5	44.6	43.7	42.5	41.3	40.2	38.5	38.6	37.8	37.2	36.5	35.7	35.1	34.5	34.1	34.0	34.4	34.9	35.6	36.2	36.6	36.6	36.2	35.5	906.8	45.5	37.8
LOSQUILLOS	29.6	31.9	32.0	31.4	31.0	31.6	31.6	32.1	33.0	31.9	31.1	31.6	31.2	31.2	29.3	30.2	30.2	30.1	31.1	30.9	31.1	30.9	30.0	30.6	745.5	33.0	31.1
CHACABUQUITO	19.5	18.9	19.3	20.0	19.7	19.7	19.6	19.8	19.8	20.1	20.2	19.4	19.6	19.3	19.2	18.7	18.5	18.7	18.8	19.0	19.2	19.2	19.4	19.0	464.6	20.2	19.4
SAUCEANDES	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.8	0.8	0.8
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MINI-ARRAYAN	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.6	0.7	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	12.0	0.7	0.5
ALFALFAL	159.5	159.1	158.2	154.7	151.9	152.5	151.6	151.4	152.4	152.3	150.9	145.9	145.1	135.5	129.2	126.1	126.2	127.8	133.8	143.0	148.8	148.0	151.6	149.0	3504.3	159.5	146.0
MAITEINES	11.9	12.0	12.3	12.2	12.2	12.2	12.3	12.2	12.2	12.1	11.9	12.1	12.0	12.0	12.2	12.2	12.1	12.0	12.0	12.0	12.0	12.1	12.0	12.1	290.1	12.3	12.1
LABIFURGADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.4	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	79.2	3.3	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.6	111.6	112.4	112.2	110.7	111.8	112.8	112.1	111.9	110.8	104.2	104.8	103.0	99.8	99.8	100.3	96.7	99.2	101.5	103.1	105.5	109.2	108.2	110.3	2563.5	112.8	106.8
SAUZAL	67.0	70.2	72.4	72.1	71.3	72.2	73.6	72.0	72.6	67.0	66.2	68.3	66.6	66.9	69.3	75.2	73.9	71.3	71.6	71.1	71.0	72.8	71.5	73.6	1699.6	75.2	70.8
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.9	11.0	11.1	11.0	11.0	11.0	11.1	11.1	11.1	11.1	10.6	11.0	10.9	10.9	11.0	11.1	11.1	11.0	11.0	11.0	11.0	11.1	11.1	11.1	264.4	11.1	11.0
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAHIQUERA	158.5	159.1	157.7	156.2	155.4	156.6	159.2	156.6	152.1	148.8	150.3	150.6	151.3	152.2	155.1	157.1	155.2	153.2	142.9	140.9	143.8	146.4	143.8	144.6	3647.7	159.2	152.0
LACONFLUENCIA	141.2	126.0	121.9	121.3	121.1	121.0	122.9	122.7	130.6	127.8	114.0	105.2	102.3	102.9	120.2	121.3	121.5	123.3	126.3	118.3	139.1	140.4	140.3	131.5	2963.2	141.2	123.5
ELPASO	40.3	40.0	31.6	32.2	32.2	33.8	33.5	28.3	27.7	24.9	26.6	24.8	25.5	25.5	25.9	26.5	24.9	24.7	24.7	24.6	24.5	25.0	32.9	31.7	692.3	40.3	28.8
SANANDRES	41.1	40.8	29.3	29.3	29.3	29.3	27.6	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	26.0	34.6	38.1	30.9	23.8	23.8	23.8	23.8	23.8	23.8	33.0	33.5	693.1	41.1	28.9
CONVENTOVIEJO	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	104.4	4.4	4.4
LAMONTANA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	3.7	0.2	0.2
LAMONTANA-2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.2	0.1	0.1
CUMPEO	4.7	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.6	4.7	4.8	2.1	0.6	1.9	4.3	4.4	4.6	4.6	4.5	4.5	4.3	4.4	4.4	101.8	4.9	4.2
ROBLERIA	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	42.7	2.4	1.8
LIRICAY	19.7	19.4	19.4	19.4	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.3	19.6	19.7	19.8	19.8	19.9	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.6	470.5	19.9	19.6
MARIPOSAS	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	67.3	3.0	2.8
PROVIDENCIA	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.5	1.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.7	2.7	2.0
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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.2	0.1	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	19.8	0.9	0.8
RIOCOLORADO	15.6	15.3	15.2	15.0	14.3	14.2	14.0	13.9	13.7	13.8	13.9	13.8	13.2	12.8	12.5	12.4	12.7	12.9	13.3	13.8	13.8	14.1	14.0	14.2	332.4	15.6	13.9
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	61.0	2.6	2.5
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	0.6												

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-CABOLEONES	19.5	11.4	10.4	11.6	9.5	10.7	16.5	8.2	4.6	5.5	13.7	14.9	27.2	48.7	76.0	106.1	110.4	113.3	113.8	113.9	113.9	113.5	112.0	102.3	1287.6	113.9	53.7	
PE-CABOLEONES-2	18.2	10.1	10.4	9.5	6.7	14.8	15.8	7.4	3.6	3.6	12.3	14.7	32.3	49.8	79.8	112.5	125.0	133.4	139.9	147.0	148.1	136.2	132.6	98.6	1462.3	148.1	60.9	
PE-CABOLEONES-3	24.5	15.3	15.3	12.5	10.0	12.0	13.7	7.6	4.9	8.4	11.3	16.2	29.7	42.5	59.5	69.3	67.0	70.4	73.7	76.9	75.8	76.7	73.8		943.9	76.9	39.3	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.2	5.7	5.5	5.6	6.6	7.5	7.2	6.5	6.8	5.3	0.3	0.0	64.8	7.5	2.7	
PE-ELARRAYAN	19.1	14.0	14.8	13.3	10.3	8.5	7.3	10.9	13.6	16.5	23.3	30.0	38.0	42.8	52.0	62.3	72.7	92.4	107.4	107.2	104.7	105.2	103.3	103.3	1174.1	107.4	48.9	
PE-LOSGURUROS	16.0	18.3	14.8	14.8	12.6	2.7	5.9	13.3	12.6	22.7	50.9	64.2	79.4	89.5	100.7	102.2	104.6	105.7	104.4	104.2	104.2	103.1	92.0	82.3	1420.8	105.7	59.2	
PE-TALINAYORIENTE	24.8	21.8	15.1	14.6	10.4	3.6	0.2	10.8	19.4	14.1	15.4	24.5	36.4	60.0	79.0	82.9	83.0	83.1	83.2	83.5	81.4	73.2	52.1	36.2	1008.6	83.5	42.0	
PE-TALINAYPONIENTE	20.7	17.9	17.3	17.9	17.3	9.4	7.5	15.7	19.2	16.7	17.3	18.2	26.5	36.9	48.6	52.6	52.9	55.5	56.8	56.9	58.5	56.8	54.2	48.4	799.7	58.5	33.3	
PE-PUNTASIERRA	9.6	9.6	14.9	15.8	15.0	8.8	8.5	13.0	15.6	21.1	33.6	37.5	41.4	53.0	70.8	72.4	74.9	78.0	80.1	79.9	80.0	79.8	80.1	79.0	1072.1	80.1	44.7	
PE-MONTEREDONDO	4.0	4.9	5.5	6.3	5.1	1.8	2.3	6.3	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	38.1	38.3	40.6	41.7	38.6	42.6	35.8	28.9	20.9	388.0	42.6	16.2	
PE-CANELA	0.0	0.1	0.1	0.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.8	3.8	4.6	5.1	6.7	8.8	10.8	11.1	10.7	11.3	12.7	9.4	9.6	7.1	115.9	12.7	4.8	
PE-CANELA-2	2.0	2.0	3.1	2.0	2.4	0.5	1.7	0.9	1.0	4.2	11.7	12.9	16.4	18.6	24.1	29.9	34.1	35.7	41.1	52.3	53.3	39.2	41.0	37.6	467.6	53.3	19.5	
PE-TOTORAL	0.9	0.2	0.8	1.2	0.6	0.4	0.8	1.0	0.6	2.8	7.9	10.8	13.2	16.3	22.6	25.7	29.2	34.4	35.6	34.4	35.7	32.5	35.6	30.5	373.7	35.7	15.6	
PE-PUNTAPALMERAS	2.0	3.1	5.4	3.8	5.6	4.8	4.2	2.5	4.5	6.0	14.4	15.7	16.9	19.7	30.8	38.8	41.9	43.9	44.3	40.9	42.5	41.1	42.8	34.8	510.2	44.3	21.3	
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	0.1	0.1	0.6	0.9	1.3	0.8	1.7	2.4	2.1	1.5	2.4	14.0	2.4	0.6	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.4	1.3	1.7	1.6	1.6	1.4	2.7	13.1	2.7	0.5	
PE-ELMAITEN	0.4	0.7	1.6	0.2	0.0	0.4	0.7	1.1	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.4	0.4	0.3	0.4	0.2	0.8	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	10.5	1.6	0.4	
PE-LASPENAS	3.2	1.8	1.5	0.9	0.6	0.3	0.0	0.1	0.1	0.4	0.8	0.0	0.3	2.1	2.2	0.5	2.2	5.2	4.1	4.4	1.6	2.5	2.6	2.1	39.4	5.2	1.6	
PE-CUEL	13.6	2.9	3.8	6.6	0.2	0.1	3.5	3.3	4.6	2.8	0.8	0.8	1.1	4.8	5.4	1.7	2.5	3.5	4.1	3.1	4.1	0.8	0.0	0.1	74.1	13.6	3.1	
PE-LAESPERANZA	7.9	3.4	3.2	2.2	0.1	0.0	0.9	1.6	2.0	1.0	0.2	0.1	0.0	0.8	1.5	0.6	0.9	1.0	1.3	1.3	1.6	0.0	0.0	0.1	31.6	7.9	1.3	
PE-LOSBUENOSAIRES	17.7	4.8	3.3	5.9	0.1	0.0	3.3	3.5	4.4	2.8	0.4	0.2	0.6	4.9	5.4	0.9	2.3	2.8	3.9	2.1	3.9	0.7	0.0	0.0	74.0	17.7	3.1	
PE-LEBU	3.7	2.2	2.0	2.2	3.2	1.9	2.5	2.5	4.1	1.9	1.7	1.9	1.1	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	4.1	1.3	
PE-LEBU-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARREBOL	4.3	1.2	1.2	0.4	0.6	0.7	0.6	3.6	2.5	0.0	0.5	0.3	0.1	0.5	0.2	0.2	1.5	1.3	0.6	0.1	0.1	0.4	0.3	0.0	21.2	4.3	0.9	
PE-RAKI	4.2	2.1	1.5	1.6	2.0	2.7	3.1	1.8	2.8	2.2	2.9	2.9	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.1	0.4	0.1	0.1	36.4	4.2	1.5	
PE-HUAJACHE	3.7	1.7	1.2	1.3	1.7	2.1	2.4	1.4	2.3	1.7	2.3	2.5	2.5	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.1	0.4	0.1	30.0	3.7	1.3	
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	6.5	1.1	4.1	2.3	1.3	0.7	1.0	1.3	2.0	1.8	1.1	0.3	0.3	1.8	2.1	1.4	0.7	1.3	0.8	2.8	2.7	1.8	1.2	2.1	42.1	6.5	1.8	
PE-TOLPAN-SUR	77.2	62.5	58.9	32.1	11.4	2.4	7.1	11.9	15.9	10.7	6.7	2.3	0.9	10.5	13.5	6.1	9.2	8.5	7.5	7.1	4.3	0.8	5.4	15.3	387.9	77.2	16.2	
PE-SANGABRIEL	100.3	110.0	85.8	76.8	40.0	29.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	19.9	16.8	41.9	57.6	588.7	110.0	24.5	
PE-RENAICO	47.7	52.3	51.5	31.9	16.7	5.7	2.4	12.3	17.5	13.9	11.0	2.1	2.1	13.2	22.2	12.6	15.7	10.5	3.0	11.0	5.1	0.5	5.8	12.9	379.4	52.3	15.8	
PE-AURORA	50.2	42.6	32.7	29.2	44.7	43.8	25.9	18.5	13.7	20.8	22.1	22.7	27.1	26.3	9.6	9.6	6.8	42.4	55.2	63.6	45.3	54.1	62.7	26.8	796.4	63.6	33.2	
PE-SANPEDRO	9.6	9.3	14.9	15.7	10.9	6.0	9.1	23.0	23.0	20.5	12.4	12.4	6.6	3.9	3.1	5.6	4.4	4.1	5.4	7.6	11.1	3.7	2.7	5.3	230.3	23.0	9.6	
PE-SANPEDRO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.6	1.7	1.8	1.8	1.6	1.3	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.1	5.1	5.4	5.6	5.6	5.6	5.4	5.5	5.4	5.3	4.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	5.6	2.5
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	6.2	6.5	6.6	5.7	6.0	6.9	7.0	6.8	5.5	5.7	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.1	7.0	2.9
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	10.0	13.3	13.8	14.0	12.8	14.2	14.9	14.7	14.4	13.3	12.1	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	154.9	14.9	6.5
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	6.0	11.2	15.8	18.6	18.2	14.6	17.4	16.4	13.8	8.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	145.6	18.6	6.1
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.4	9.0	4.3
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	40.1	58.4	77.0	83.7	89.0	87.9	91.0	93.8	93.8	91.5	62.3	16.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	888.2	93.8	37.0
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.1	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	4.7	2.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.4	24.3	36.9	45.5	51.2	49.0	49.0	48.3	39.1	28.6	15.0	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	397.8	51.2	16.6
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	25.0	27.7	28.9	29.2	30.2	28.2	27.9	28.0	26.9	24.7	25.6	11.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	324.5	30.2	13.5
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	17.3	19.2	20.4	20.6	21.1	20.9	20.3	21.0	20.0	18.4	18.1	7.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	226.1	21.1	9.4
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	48.6	58.1	59.0	58.9	59.3	59.4	58.9	58.8	56.4	48.2	17.7	0.2	0.0							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
PFV-HORNITOS	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.1	5.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.5	8.8	8.0	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	73.7	9.0	3.1
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.2	6.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	74.9	9.0	3.1
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	101.8	9.0	4.2
PFV-MALAGUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	103.3	9.0	4.3
PFV-SANTACECILIA	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	2.2	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.3	0.7
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	14.7	1.5	0.6
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	3.4	5.6	8.1	8.1	8.8	8.8	8.7	7.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	62.7	8.8	2.6
PFV-LAAGACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.9	2.6	2.3	3.4	4.3	6.8	6.1	7.0	7.1	5.6	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	50.1	7.1	2.1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.5	1.7	2.2	4.7	6.6	6.9	6.9	6.8	6.1	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	49.5	6.9	2.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	1.3	0.8	2.3	2.6	2.5	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	18.2	2.6	0.8
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.5	4.0	5.5	6.1	6.9	6.9	5.2	6.7	6.9	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	59.0	6.9	2.5
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	2.0	2.1	1.7	1.8	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.1	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.6	0.9
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.0	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.9	2.1	4.1	3.9	5.9	6.1	7.4	7.8	6.8	6.5	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	55.3	7.8	2.3
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	1.3	1.1	1.4	1.6	1.1	0.9	0.7	0.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	12.4	1.6	0.5
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	3.3	4.8	4.0	5.6	3.7	5.3	0.9	0.8	3.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	36.0	5.6	1.5
PFV-ELPTIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.7	1.8	1.4	1.8	1.2	1.3	0.6	0.6	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.3	1.8	0.6
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	1.0	0.7	1.2	2.0	2.5	2.2	1.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.5	0.6
PFV-SANTADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	1.0	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	1.3	2.8	2.9	2.8	2.6	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.4	2.5	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	27.5	3.1	1.1
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	2.0	1.9	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	19.5	2.6	0.8
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.6	5.3	7.0	7.9	7.7	7.6	7.3	9.0	8.3	4.9	0.7	0.0	0.0	0.0	71.2	9.0	3.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.1	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.6	0.9
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.7	3.2	5.9	7.6	9.0	9.0	7.7	8.6	8.1	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	67.7	9.0	2.8
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	2.1	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.5	1.9	2.4	2.5	2.7	2.7	2.6	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.2	1.8	2.1	2.6	2.5	2.0	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PFV-VITUOQ2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.3	2.0	2.7	2.7	2.6	2.2	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.6	2.0	2.4	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	3.0	1.1
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.3	0.6	1.4	2.2	2.5	2.2	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	2.5	0.7
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	1.4	1.4	2.0	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	2.3	2.7	2.6	2.9	2.9	2.7	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	22.2	2.9	0.9
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.7	2.4	4.6	6.2	6.9	6.8	6.8	6.3	5.2	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	51.4	6.9	2.1
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.3	2.3	3.4	4.4	5.1	6.8	6.0	6.5	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	6.8	1.7
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.9	1.8	2.6	2.0	2.6	2.5	2.6	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	3.9	2.7	0.2
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.4	3.0	4.9	8.0	8.3	8.2	8.2	8.0	7.6	6.6	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	69.5	8.3	2.9
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	3.0	7.2	8.5	9.2	9.2	9.2	9.0	8.7	7.7	4.2	0.4	0.0	0.0	0.0	77.7	9.2	3.2
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.5	51.4	107.3	151.5	181.9	196.0	195.6	187.4	158.1	115.5	82.6	14.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1626.2	196.0	67.8
PFV-ELPELCAÑO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	72.5	95.3	100.3	102.2	104.7	104.9	103.6	103.3	101.5	97.9	84.3	40.4	2.8	0.0	0.0	0.0	1136.6	104.9	47.4
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.6	1.7	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.7	0.7
PFV-PUNTAJAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.4	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	2.1	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.6	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.6	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.7	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2020

8-12-2020

	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	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh/h	MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	3.4	5.3	8.6	8.7	8.7	8.6	8.5	8.1	6.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	71.6	8.7	3.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.9	0.7
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.7	4.0	5.8	5.9	5.9	5.5	4.6	3.3	1.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	39.9	5.9	1.7
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.7	0.9	1.8	2.4	3.0	3.0	2.6	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	18.1	3.0	0.8
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	1.7	1.7	1.8	1.8	1.5	1.6	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	15.9	1.8	0.7
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.1	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	2.1	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	2.0	2.7	3.4	4.5	5.9	5.9	5.9	5.5	4.9	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	44.9	5.9	1.9
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.9	2.6	2.6	2.9	3.8	2.6	2.6	4.1	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	26.8	4.1	1.1
PFV-OCHOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	3.1	1.0
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	2.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	30.2	3.5	1.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.0	1.5	1.5	1.4	2.5	2.1	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	14.6	2.5	0.6
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	0.8	0.9	1.1	1.9	2.2	2.4	2.4	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.4	0.7
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	0.9	1.5	2.0	1.9	2.0	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.8	2.0	0.6
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	3.7	1.1	1.6	2.3	2.9	2.7	3.6	3.0	1.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	3.6	0.9
PFV-AROMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	3.2	3.6	3.9	6.4	6.1	7.6	7.9	7.3	6.6	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	58.0	7.9	2.4
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	9.0	0.8	0.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.8	0.5	0.4	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	3.0	1.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	0.9	0.9	1.2	0.5	2.1	2.1	2.7	2.7	2.7	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.7	0.9
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	0.8	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.7	0.8
PFV-LANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	6.3	6.4	6.4	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	5.9	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	70.7	6.5	2.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.7	2.1	2.0	2.0	1.8	1.5	1.1	1.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	16.9	2.1	0.7
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.2	1.4	1.9	2.6	2.5	1.8	3.1	1.6	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	3.1	0.8
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	2.3	3.7	5.2	6.9	6.5	6.3	4.1	4.4	5.5	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	51.7	6.9	2.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	1.3	1.5	1.6	1.1	2.3	2.1	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	15.4	2.3	0.6
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.7	4.6	5.3	5.7	6.4	4.6	5.7	3.2	2.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	43.8	6.4	1.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.6	1.0	0.8	0.9	0.6	0.2	0.7	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	10.0	1.9	0.4
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	1.7	2.3	3.6	3.7	6.3	3.3	5.0	0.8	0.9	5.4	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	39.4	6.3	1.6
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.6	3.9	4.6	6.2	3.4	4.9	0.8	0.9	3.7	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	38.7	6.2	1.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	0.9	1.3	1.4	1.5	2.5	1.8	2.0	0.5	0.9	4.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	22.0	4.6	0.9
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.6	1.4	1.8	1.3	1.5	1.8	1.1	0.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	13.6	1.8	0.6
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.5	1.4	1.6	1.3	1.0	0.7	0.3	0.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	10.3	1.6	0.4
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	19.2	22.8	65.5	63.9	101.4	102.4	102.5	103.1	101.4	95.3	79.8	37.8	5.9	0.0	0.0	0.0	902.4	103.1	37.6
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.3	6.9	9.0	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.0	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	92.3	9.0	3.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	5.0	5.3	5.7	5.7	5.8	5.8	5.8	5.7	5.4	4.9	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	60.1	5.8	2.5
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.8	1.2	1.7	2.8	2.7	2.9	2.9	2.8	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.9	0.9
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	1.8	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.5	0.9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	10.9	0.9	0.5
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.4	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	15.6	1.6	0.7
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	9.3	1.0	0.4
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	1.8	4.3	5.4	7.6	8.0	9.0	9.0	8.8	3.7	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	61.3	9.0	2.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.0	5.5	4.2	2.4	6.5	6.3	5.8	9.0	8.1	4.7	0.6	0.0	0.0	0.0	56.6	9.0	2.4
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.2	0.6	1.3	2.1	2.2	2.3	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	2.3	0.7
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	1.7	2.0	2.5	2.4	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.5	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.7	1.8	1.7	2.9	3.1	3.1	3.0	2.7	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	3.1	1.0
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.6	2.9	6.6	6.2	8.3	7.8	4.9	3.2	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	8.3	2.0
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.3	1.5	2.1	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	1.9	1													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	OMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	2.1	5.0	6.5	8.9	8.8	8.5	6.8	4.9	2.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	8.9	2.4
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	1.6	2.2	1.8	2.7	2.3	2.0	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.7	0.7
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	1.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0
PFV-GUZGUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.5	0.9
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.0	0.7
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.3
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	0.9	1.2	0.9	0.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.2	0.3
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	1.2	1.5	1.9	1.8	1.6	1.6	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.6	0.7
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.1	15.1	44.7	73.5	84.1	91.3	88.2	71.7	61.2	47.2	22.1	6.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	610.4	91.3	25.4
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	2.0	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.8	0.8
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.9	1.8	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.0	0.7
PFV-FLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.0	2.0	2.5	2.3	5.2	7.1	7.6	8.8	8.5	7.4	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7	8.8	2.4
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.6	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.9	1.1
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.9	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.5	0.7	1.3	1.7	1.6	2.0	1.9	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.0	0.5
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	0.4	0.8	3.3	4.1	4.3	7.7	8.9	8.7	8.6	8.3	7.3	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.4	8.9	2.8
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.7	0.1
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0
IKUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IKUIQUE-MIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IKUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IKUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IKUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRL_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRL_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRL_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRL_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRL_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	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	0.0	1.3	1.3	0.1
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO.																												

	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
COH1_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COH2_CARBÓN	257.5	258.2	258.1	258.2	258.1	258.2	258.2	258.1	244.7	252.4	256.0	258.1	246.2	217.6	171.5	124.3	121.0	119.7	128.3	218.0	257.4	258.2	258.1	258.2	5454.1	258.2	227.3
MEJILLONES-CTM1_CAR	147.5	138.3	133.8	145.0	136.7	139.7	142.5	143.6	40.3	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	1167.2	147.5	48.6
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TQ_GAS NATURAL	157.9	158.5	158.1	157.2	154.2	156.7	156.5	156.4	155.7	155.7	154.8	152.4	150.9	151.4	147.9	148.8	149.7	151.5	153.2	154.4	155.6	156.2	157.1	157.0	3707.5	158.5	154.5
CTM3-TQ_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TQ_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_GAS NATURAL	84.1	85.0	84.9	84.4	82.4	84.1	84.1	84.0	83.7	83.9	84.0	83.2	82.4	83.0	81.3	82.0	82.0	82.1	82.8	83.0	83.4	83.7	84.0	84.1	2001.2	85.0	83.4
CTM3-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTM3-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-HEM_CAR	363.3	370.2	373.2	373.4	372.3	370.2	369.8	337.7	320.0	318.8	312.3	316.0	312.7	296.7	261.7	203.0	191.8	188.0	197.3	284.4	350.9	366.0	370.2	369.7	7589.6	373.4	316.2
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	168.4	168.5	169.6	169.4	169.4	169.5	169.4	169.4	165.2	164.2	168.8	153.2	137.6	93.0	87.6	88.8	87.6	86.5	89.0	123.2	153.9	168.0	170.4	170.6	3461.2	170.6	144.2
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	69.7	0.0	0.0	0.0	94.8	69.7	4.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV1C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TV2C_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PAM_COGEN	21.8	22.0	22.0	22.0	22.1	22.1	22.2	22.0	21.9	21.9	21.8	22.1	22.0	21.9	21.7	21.9	21.7	21.8	22.1	22.0	21.8	22.0	21.8	21.9	526.5	22.2	21.9
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	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	1.5	1.5	0.1
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGB_DIESEL	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0									

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2020

8-12-2020

	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
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	4.4	3.2	1.8	2.2	1.9	1.8	3.1	1.9	1.7	3.1	4.3	4.3	4.1	4.5	4.0	3.7	3.0	2.7	3.9	6.2	6.7	6.4	6.0	4.7	89.4	6.7	3.7
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0	387.0	385.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-1	102.0	81.0	99.0	120.0	120.0	120.0	120.0	118.0	117.0	118.0	119.0	118.0	111.0	78.0	75.0	76.0	75.0	74.0	77.0	87.0	103.0	118.0	118.0	118.0	2462.0	120.0	102

	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
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUEILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
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	-25.5	-85.1	-122.0	-143.8	-156.9	-148.6	-240.6	-167.1	-3.1	89.0	142.7	174.0	200.7	142.7	83.1	13.3	2.7	-0.7	-62.0	-53.5	-104.1	-121.7	-113.3	-139.2	-839.3	200.7	-35.0
CHANGOS->CUMBRES C2	-28.0	-87.4	-59.8	-145.9	-158.9	-150.6	-242.3	-169.1	-5.8	86.0	139.3	170.7	197.3	139.6	80.1	10.7	0.1	-3.3	-64.5	-56.0	-106.2	-123.8	-115.4	-141.2	-834.4	197.3	-34.8
CUMBRES->CHANGOS C1	34.4	94.1	131.2	153.2	166.2	157.7	250.6	176.5	10.5	-81.8	-135.4	-166.4	-192.4	-135.0	-75.9	-6.5	4.2	7.7	69.3	61.2	112.6	130.4	121.7	147.8	1035.8	250.6	43.2
CUMBRES->CHANGOS C2	33.5	93.1	130.3	152.3	165.4	156.8	249.9	175.5	9.7	-82.6	-136.0	-167.1	-193.0	-135.7	-76.6	-7.4	3.3	6.8	68.6	60.3	111.6	129.5	120.8	146.9	1016.0	249.9	42.3
TOTAL HORA.	6641.4	6398.6	6194.6	6109.7	6067.1	6128.2	6379.1	6509.9	6762.8	7071.5	7175.7	7128.1	7064.9	7212.6	7399.3	7510.2	7466.8	7266.4	7161.3	7099.8	7227.7	7576.9	7486.9	7227.5	168,267		
TOTAL HORA. SING	2500	2370	2300	2276	2256	2252	2086	2173	2427	2607	2684	2724	2786	2668	2546	2382	2368	2348	2263	2352	2302	2349	2395	2311	57,727		
TOTAL SEN	9142	8768	8495	8386	8324	8381	8465	8683	9190	9679	9860	9853	9851	9881	9945	9892	9835	9615	9424	9451	9530	9926	9881	9538	223,894		
CONS. PROPIOS	149	148	148	148	148	148	149	150	150	151	174	173	149	149	172	149	149	149	149	150	151	150	150	173	3,674		
CONS. PROPIOS SING	175	156	156	156	156	156	156	153	150	130	130	130	130	130	130	134	139	139	154	160	160	154	154	154	3,549		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-61	-180	-222	-298	-324	-307	-492	-344	-15	170	277	339	392	276	158	19	-2	-9	-132	-115	-217	-253	-236	-288	-1,883		
PERDIDAS APROX.	189	169	157	148	145	149	152	167	199	228	240	241	242	244	246	246	242	229	215	212	214	233	229	208	4,944		
PERDIDAS APROX. SING	75	75	72	79	80	77	79	72	62	64	60	57	59	58	54	55	53	56	64	71	83	87	83		1,832		
DEMANDA APROX.	6242	5901	5668	5515	5450	5524	5586	5849	6400	6863	7039	7054	7066	7097	7139	7134	7074	6879	6665	6622	6646	6941	6872	6556	155,788		
DEMANDA APROX. SING	2312	2318	2294	2339	2344	2326	2342	2292	2230	2244	2218	2198	2206	2204	2200	2174	2177	2166	2185	2243	2288	2365	2389	2362	54,415		
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	7576.9	7577

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
18 de diciembre de 2020

18-12-2020	Ultima Actualización:	18-12-2020	23:25	CMG-Online	61.5	Quilota_220 kv	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1_GNL_A											SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario			del Embalse		Control	Activo		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	
00:05	-	MASSA	MASSA COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2393	STS	-	MT	
00:05	-	MACHICURA-1	COLBUN vsign	30	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
00:05	-	MACHICURA-2	COLBUN slinv	30	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
00:05	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	Con limitación para quemar carbon del silo.	-	-	-	IL 2457 - IL 2459	ENGIE	-	-	
00:05	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
00:12	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	
00:12	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	
00:21	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	F/S TV	-	-	-	-	KELAR	-	-	
00:22	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	
00:36	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	
01:10	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	-	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	SI 95473	ENLASA	-	-	
01:20	-	SANISIORO-2	SANISIORO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
01:20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI3 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
01:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BLI2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
01:20	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
01:21	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
01:28	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
01:52	-	ANGOSTURA-3	RALCO slinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
01:54	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BLI2+BLI3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
01:54	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
01:54	-	SANISIORO-2	SANISIORO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
01:54	-	BOCAMINA-1	BOCAMINA-1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
01:54	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
01:57	-	ANGOSTURA-3	RALCO slinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
02:07	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:22	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BLI2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
02:23	-	SANISIORO-1	SANISIORO-1_TG1+TV1_GNL_E	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:23	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	CDC	-	-	
03:30	-	ANTUCO-1	ELTORO slinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
03:30	-	ANTUCO-2	ELTORO slinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:47	-	SANISIORO-1	SANISIORO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
04:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
04:00	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	-	DN	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	SI 95473	PRIME ENERGIA	-	-	
04:09	-	RALCO-2	RALCO slinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:13	-	ANGOSTURA-1	RALCO slinv	PC	RD	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
04:53	-	RALCO-2	RALCO slinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
05:00	-	RALCO-2	RALCO slinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	SSCC	Control Cota según IL 1131.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
05:06	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
05:53	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	-	-	PP	-	OT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
05:53	-	MASSA	MASSA COGEN	N	MT	N	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2393	STS	-	-	
05:53	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BLI2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
06:00	-	MACHICURA-1	COLBUN vsign	40	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
06:00	-	MACHICURA-2	COLBUN vsign	40	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
06:00	-	COLBUN	COLBUN vsign	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento por Cambio de Configuración en Central de Serie Hidraulica	-	-	-	-	-	-	30	
06:01	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2458	AES GENER	-	-	
06:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	CI	-	OT	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:18	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	0	DLF	-	FS	-	OM	-	Cancela IL 2449	-	-	-	IL 2457	ENGIE	-	-	
06:24	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES slinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:24	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES slinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:24	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES slinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:26	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL INFLEX	MT	PMM	LC	PS	PCP	EP	-	-	-	-	-	SD 96209	ENGIE	-	-	
06:35	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES slinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
06:35	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES slinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
06:36	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES slinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
06:39	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL INFLEX	-	PMM	DLC	FS	PCP	EP	-	-	-	-	-	SD 96209	ENGIE	-	-	
06:42	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:49	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	
06:53	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	
06:55	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	LC	PP	-	OM	-	Con Faenas programadas	-	-	-	SD 97082	CARDONES	-	-	
06:58	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	Sincronizada	-	-	-	SD 97082	CARDONES	-	-	
07:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:00	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	PO	LC	EP	-	EP	-	Pruebas	-	-	-	SD 97082	CARDONES	-	PC	
07:02	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:02	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:02	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:02	-	UIINA-1	UIINA-1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:02	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:02	-	UIINA-3	UIINA-3 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:02	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ON GROUP	-	-	
07:02	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-	
07:02	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:03	-	PANQUE-2	RALCO slinv	-	N	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:03	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	EP	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:08	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:11	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:11	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	DN	LC	PMT	-	OM	-	Sincronizada	-	-	-	-	KELAR	-	-	
07:12	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	EP	-	-	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	PC	
07:12	-	PENON	PENON DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:13	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:14	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:16	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:16	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	TRANSEMEL	-	-	
07:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	No solicitada por tiempo y costo de partida	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:20	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	No solicitada por tiempo de partida	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:21	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	PC	LP	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SD 97234	ON GROUP	-	-	
07:21	-	UIINA-1	UIINA-2 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:25	-	TENOOGAS	TENOOGAS GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	No solicitada por tiempo y costo de partida	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:27	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:29	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	EP	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:29	-	RAPEL-4	RAPEL	DN	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:30	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-													

18-12-2020	Ultima Actualización:	18-12-2020	23:25	CMG-Online:	61.5	Quilota_220 kv	K21AR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	SS.CC.								
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
07:45	-	UIUNA-1	UIUNA-1 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	UIUNA-2	UIUNA-2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45	-	UIUNA-3	UIUNA-3 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:46	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:48	-	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	TRANSELMEL	-	-
07:53	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:54	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	KELAR	-	-
07:55	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:56	-	UIUNA-1	UIUNA-1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:56	-	FINON	FINON DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:57	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:57	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DLP	-	FS	-	OM	-	-	-	SD 97214	ON GROUP	-	-
07:58	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Orden de retiro.	-	-	-	KELAR	-	-
07:58	-	UIUNA-2	UIUNA-2 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:58	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:59	-	UIUNA-3	UIUNA-3 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota según IL 1131.	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	0	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:05	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
08:09	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
08:10	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OT	Control Cota según IL 1131.	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	PC
08:16	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	DF	-	FS	-	OT	Salte de forma intertempista con 130 MW	-	-	IF 3222	ENGIE	-	-
08:44	-	RALCO-2	RALCO sinv	220	N	-	CI	-	OT	Control Cota según IL 1131.	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	MT
08:50	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota según IL 1131.	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	MT
08:54	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	OT	Control Cota según IL 1131.	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	-
09:19	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:27	-	PANGUE-2	RALCO sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:40	-	MASISA	MASISA COGEN	0	DF	-	FS	-	PCP	SDCF 98482	-	-	SDCF 98482	ST5	-	-
09:45	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:56	-	PANGUE-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	PANGUE-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:03	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:07	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:09	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
10:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:28	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:28	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
10:28	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	240	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40	-	UCANTEN	UCANTEN BL1 COGEN	N	PC	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
10:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40	-	MACHICURA-1	COLBUN sinv	40	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:40	-	MACHICURA-2	COLBUN sinv	40	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:57	-	RAPEL-3	RAPEL-4	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
10:58	-	MACHICURA-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:58	-	MACHICURA-2	COLBUN sinv	33	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:02	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	OM	-	OM	Más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:05	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS_CAR	-	PO	-	EP	-	MM	-	-	-	SD 90309	AES GENER	-	-
11:06	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:17	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:55	-	RAPEL-3	RAPEL	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
12:00	-	BOCAMINA-1	BOCAMINA-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
12:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
12:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	-	-	-	-	AES GENER	-	-
12:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
12:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
12:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
12:08	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
12:08	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
12:08	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2277	AES GENER	-	-
12:19	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS_CAR	0	PO	-	FS	-	MM	-	-	SD 90309	-	AES GENER	-	-
12:22	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
12:22	-	NORGENDER-NT02	NORGENDER-NT02	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
12:22	-	HORINTOS-CTH	HORINTOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
12:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	SICF 98517	AES GENER	-	-
12:35	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	PO	-	EP	-	PCP	EP	-	-	SDCF 98842	ST5	-	-
12:36	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	CI	-	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
12:43	-	NOTA CDC	ENRC	-15	-	-	-	-	-	Inicio control Transfereencia Línea 220 kV Salar - Calama. (228 MVA)	-	-	-	CDG	-	MT
12:43	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
12:43	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:43	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	43	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:43	-	PFV-LURIA	PFV-LURIA	99	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
12:58	-	NORGENDER-NT02	NORGENDER-NT02	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
13:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:02	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	Más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:10	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	300	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	SD 96664	COLBUN	-	MT
13:10	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
13:10	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	-	-	-	-	AES GENER	-	-
13:15	-	TOTAL ENRC	Zona Norte	-25	-	-	-	-	-	Control tx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro - 280MVA.	-	-	-	CDG	-	-
13:15	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	64	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	96	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:19	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
13:29	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
13:29	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
13:46	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	PO	-	EP	-	PCP	EP	-	-	IL 2388	ELECTRAGEN CONSTITUCION	-	-
13:56	-	RAPEL-3	RAPEL	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
14:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	137	N	-	MT	-	OM	No baja por pronto aporte en SSCC	-	-	-	AES GENER	-	MT
14:08	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
14:11	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
14:11	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	80	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-			

18-12-2020	Ultima Actualización:	18-12-2020	23:25	CMG-Online:	61.5	Quilota_220 kv	KELAR-TG12-TG1+TG2+TV1_GNL_A											SS.CC.	
Hora Movt.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante		Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario			del Embalse			Control	Activo	
15:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	Finaliza SSCC	-	-	N	-	-	COLBUN	-	MT
15:00	-	MASSISA	MASSISA COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	Candela SI 98842	-	-	-	IL 2391	-	-	-	-
15:02	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	DN	DLC	PP	-	OM	-	Orden de despacho.	-	-	-	-	-	KELAR	-	-
15:05	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
15:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	180	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	SI 98517	-	AES GENER	-	-
15:11	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	-	COLBUN	-	-
15:24	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	Cancela IL 2388.	-	-	-	-	-	ELEKTAGEN CONSTITUCION	-	-
15:33	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
15:33	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	180	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	SI 98517	-	AES GENER	-	-
15:33	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	E/S TG1	-	-	-	-	-	KELAR	-	-
15:45	-	NOTA CDC	NOTA Norte	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Control tx Lt 500 kv Nva Pan de Azúcar - Polpaico - 1550 MVA	-	-	-	-	-	CDC	-	-
15:45	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	COLBUN	-	PC
15:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	COLBUN	-	PC
15:45	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
15:45	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
15:45	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	Por pruebas de medición anual de emisiones, se requiere mantener la Unidad sobre 300 MW	-	-	-	SI 96664	-	COLBUN	-	PC
15:45	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
15:45	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC
15:56	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	Con SSCC	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	Finaliza SSCC.	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OT	-	Con SSCC.	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:03	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	Finaliza SSCC.	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:15	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	E/S TG2	-	-	-	-	-	KELAR	-	-
16:35	-	NOTA CDC	ERNIC	-35	-	-	-	-	-	-	Redistribución prorratea control Transferecia Línea 220 kv Salar - Calama. (228 MVA)	-	-	-	-	-	CDC	-	-
16:35	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	ENORCHILE	-	-
16:35	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	ENORCHILE	-	-
16:35	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Línea 220 kv Salar - Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:36	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Cancela SI 96664	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
16:50	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	COLBUN	-	-
16:59	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	Con SSCC.	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
17:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	N	MT	-	PS	-	OM	-	Finaliza SSCC.	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:09	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
17:40	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	Control Cota Finaliza SSCC	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:41	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:50	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:58	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OT	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:00	-	NOTA CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Control tx Lt 500 kv Nva Pan de Azúcar - Polpaico - 1550 MVA	-	-	-	-	-	CDC	-	-
18:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
18:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	MT
18:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
18:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	No baja por pronta bajada de ERNIC.	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	COLBUN	-	MT
18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	COLBUN	-	MT
18:01	-	NOTA CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	CTx	-	Finaliza tx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro - 260MVA.	-	-	-	-	-	CDC	-	-
18:13	-	NOTA CDC	ERNIC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control Transferecia Línea 220 kv Salar - Calama. (228 MVA)	-	-	-	-	-	CDC	-	-
18:25	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	E/S TV acopla con TG2	-	-	-	-	-	KELAR	-	-
18:34	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	TG1 acopla con ciclo combinado.	-	-	-	-	-	KELAR	-	-
18:35	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:35	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC
18:35	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:35	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	COLBUN	-	PC
18:35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	COLBUN	-	PC
18:35	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
18:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	ASC	-	ASC	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:35	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	LF	-	ASC	PCP	ASC	-	-	-	-	-	SI 98517	-	AES GENER	-	-
18:35	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2277	-	AES GENER	-	-
18:35	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:35	-	NORGNER-NT01	NORGNER-NT01	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:35	-	NORGNER-NT02	NORGNER-NT02	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:35	-	HORINTOS-CTH	HORINTOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
18:35	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:35	-	COCHABAM-CH2	COCHABAM-CH2_CAR	PC	N	-	ASC	-	ASC	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:47	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	250	PC	-	PC	PCP	OM	-	Con SSCC y control de parámetros del sistema de circulación.	-	-	-	IL 2460	-	AES GENER	-	-
18:49	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Estable en mínimo técnico.	-	-	-	-	-	KELAR	-	-
18:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:52	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 DIESEL	-	PO	LC	EP	PCP	EP	-	-	-	-	-	SI 96211	-	ENGIE	-	-
19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	A	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:04	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:04	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:17	-	CHOLILUAN	CHOLILUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:17	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 1550	-	AES GENER	-	-
19:17	-	BOCAMINA-1	BOCAMINA-1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:17	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
19:17	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:17	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	Con SSCC	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:17	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	Con SSCC.	-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:17	-	MACHICURA-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2085 - 2459	-	COLBUN	-	-
19:17	-	MACHICURA-2	COLBUN_vsign	40	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	IL 2085 - 2459	-	COLBUN	-	-
19:17	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	Movimiento por Cambio de Configuración en Central de Serie Hidraulica	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:17	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	Movimiento por Cambio de Configuración en Central de Serie Hidraulica	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:19	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	Control C								

18-12-2020	Ultima Actualización:	18-12-2020	23:25	CMG-Online:	63.5	Quilota_220 kv:	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A								SS.CC.	
Hora Movt.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
20:52	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
20:52	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	400	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
20:52	-	MASISA	MASISA COGEN	-	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2391	STS	-	-
20:55	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza pruebas con la SI 98403.	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-
21:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Inicia SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:06	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Falla de comunicaciones Sin AGC.	N	IL	IL	ENEL GENERACION	-	PC
21:06	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Falla de comunicaciones Sin AGC.	-	N	IL	ENEL GENERACION	-	PC
21:23	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota según IL 1131, por 25 cm.	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	MT
21:30	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC y control Cota según IL 1131, por 25 cm.	-	N	IL 1131	ENEL GENERACION	-	MT
22:30	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
22:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:53	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:53	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
22:53	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
22:53	-	SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_E	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
23:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:06	-	RALCO-2	RALCO_sinv	O	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:13	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	O	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:17	-	SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
23:17	-	MASISA	MASISA COGEN	-	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	STS	-	MT
23:17	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
23:17	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
23:17	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
23:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
23:53	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
23:53	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
23:53	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	KELAR	-	-
23:55	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PMIM	-	PMI	-	MMI	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	AIS GENERAL	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 18 de Diciembre del 2020



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Mampil	310.2	255.0	-17.80 %	
Abanico	771.7	772.8	+0.15 %	PMM	Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.5	GNP		Mariposas	64.8	67.3	+3.86 %	PMG
Alfalfal	3410.3	3504.3	+2.76 %		Masisa	127.2	146.6	+15.25 %	IL
Alto Renaico	26.4	26.4	-0.17 %	PMG	Maule	0.0	0.0	-	
Ancoa	436.8	438.4	+0.36 %		Mejillones IEM	8257.5	7589.6	-8.09 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	644.4	1167.2	+81.14 %	IF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IF, IL	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IL
Angamos-ANG1	5195.4	5967.4	+14.86 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG2	5342.7	4838.5	-9.44 %		Mejillones-CTM3 GNL	5898.7	5708.7	-3.22 %	
Angostura	3214.1	2712.0	-15.62 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antihue	0.0	0.0	-	PMM	Mejillones-PAM	528.0	526.5	-0.28 %	IL
Antuco	4199.8	3649.8	-13.10 %	IL	Mocho	-	266.6	GNP	
Arauco	24.0	34.4	+43.21 %	IL	NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-GMAR	0.0	2.7	GNP		Nalcas	102.5	78.6	-23.30 %	PMG
Arica-M1AR	0.0	0.3	GNP		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.3	GNP		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	94.8	GNP	PMM	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.4	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.7	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.6	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Blanco	922.0	906.8	-1.65 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	IF
Bocamina	2004.2	2462.0	+22.84 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	IF
Bocamina 2	0.0	0.0	-	PMM	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	IF
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM	Norgener-NT01	2643.2	2770.2	+4.81 %	
CMPC Pacífico	552.4	532.5	-3.60 %		Norgener-NT02	2685.4	2709.6	+0.90 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	21.5	-	PMG	Nueva Aldea 1	336.0	0.0	-100.00 %	SDCF
Callao	42.6	23.0	-45.96 %	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-	SDCF	Nueva Aldea 3	888.0	915.2	+3.06 %	
Campiche	5771.0	5595.0	-3.05 %	IL	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	410.0	31.0	-92.44 %	PMM
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	146.0	146.3	+0.25 %	PMG
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		PFV EL SALITRAL	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria Solar	12.8	9.3	-27.28 %	
Canutillar	3120.0	3034.0	-2.76 %	
Capullo	252.0	235.8	-6.43 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, SDCF
Carilafquén	288.0	283.2	-1.67 %	
Celco	112.6	162.0	+43.91 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	430.2	464.6	+8.00 %	
Chacayes	2385.1	2563.5	+7.48 %	
Chapiquiña	160.0	153.6	-4.00 %	
Chiburgo	318.0	394.0	+23.90 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.1	89.4	-6.93 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	25.5	308.1	+1108.24 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	
Cochrane-CCH2	6097.8	5454.1	-10.56 %	IF
Cogen. Aconcagua	631.0	520.1	-17.58 %	
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	PMM
Colbún	6850.3	6912.0	+0.90 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	986.0	615.2	-37.61 %	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	1.5	-	PMG, IL
Convento Viejo	84.0	104.4	+24.29 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	216.0	198.8	-7.98 %	SDCF
Curillinque	1249.7	1278.0	+2.26 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	254.9	GNP	
Don Jorge	5.6	3.1	-44.64 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	750.0	692.3	-7.69 %	
El Peñón	0.0	43.3	GNP	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-0.10 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	IF
El Toro	5619.4	5519.2	-1.78 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV PLAYERITO	33.4	8.6	-74.39 %	
PFV PLAYERO	33.2	8.5	-74.50 %	
Pajonales	-	260.6	GNP	
Palacios	0.0	0.0	-	PMG, IF
Palmucho	662.1	655.5	-0.99 %	
Pangue	5284.5	4061.2	(*) -23.15 %	IL
Pehuenche	4949.8	4577.5	-7.52 %	
Peuchén	516.8	385.4	-25.43 %	
Pilmaiquén	936.0	744.6	-20.45 %	PMM, IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	494.4	381.3	-22.88 %	
Providencia	48.0	48.7	+1.46 %	
Puente Solar	30.2	22.2	-26.45 %	
Pulelfu	168.0	172.5	+2.68 %	PMG, PMM
Pullinque	341.4	376.0	+10.11 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	410.5	416.0	+1.34 %	
Queltehues	935.0	910.2	-2.66 %	
Quilleco	879.1	614.0	-30.16 %	
Quintay	0.0	0.8	-	PMG, PMM
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	850.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	350.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	6073.4	5782.4	-4.79 %	IL
Rapel	608.2	432.8	-28.84 %	PMM
Rauquén	91.0	41.8	-54.02 %	
Renaico	97.1	122.4	+26.05 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	89.7	52.5	-41.50 %	
Rucatayo	773.0	850.5	+10.02 %	
Rucúe	2046.0	1479.0	-27.71 %	
Río Colorado	298.4	332.4	+11.39 %	
Río Huasco	43.4	52.1	+20.17 %	
Río Picoiquén	105.4	99.1	-5.94 %	
SF Energía	1142.2	1229.9	+7.68 %	
San Andrés	777.3	693.1	-10.83 %	
San Clemente	96.0	96.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	544.0	548.0	+0.73 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 GNL	4481.3	6233.0	(*) +39.09 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 2 GNL	6611.5	7205.0	+8.98 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	358.1	-6.75 %	IL
Escuadrón	42.1	0.0	-100.00 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	720.5	796.4	+10.53 %	
Eólica Cabo Leones 1	1436.0	1287.6	-10.33 %	
Eólica Cabo Leones 2	693.5	1462.3	+110.87 %	
Eólica Cabo Leones 3	990.6	943.9	-4.72 %	
Eólica Canela	128.6	115.9	-9.88 %	
Eólica Canela 2	556.1	467.6	-15.91 %	
Eólica Cuel	115.8	74.1	-35.99 %	
Eólica El Arrayán	1214.8	1174.1	-3.35 %	
Eólica El Maitén	51.8	10.5	-79.83 %	
Eólica La Esperanza	44.5	31.6	-29.16 %	PMG
Eólica La Estrella	-	0.0	-	
Eólica La Flor	121.2	0.0	-100.00 %	
Eólica Lebu	51.2	31.9	-37.67 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	88.2	74.0	-16.15 %	
Eólica Los Cururos	1172.7	1420.8	+21.15 %	
Eólica Monte Redondo	333.8	388.0	+16.25 %	
Eólica Punta Colorada	38.8	64.8	+66.96 %	IF
Eólica Punta Palmeras	448.3	510.2	+13.82 %	
Eólica Punta Sierra	960.8	1072.1	+11.59 %	
Eólica Renaico	0.0	379.4	GNP	
Eólica San Gabriel	715.9	588.7	-17.77 %	
Eólica San Juan	2400.1	2225.6	-7.27 %	
Eólica San Pedro	209.7	230.3	+9.85 %	
Eólica San Pedro 2	0.0	0.0	-	IF
Eólica Sarco	2223.3	1877.1	-15.57 %	
Eólica Sierra Gorda	839.6	761.3	-9.33 %	
Eólica Talinay Oriente	1111.0	1008.6	-9.22 %	
Eólica Talinay Poniente	802.7	799.7	-0.38 %	
Eólica Taltal	458.3	313.3	-31.63 %	
Eólica Tolpán Sur	503.3	387.9	-22.92 %	
Eólica Totoral	326.1	373.7	+14.59 %	
Eólica Ucuquer 2	31.1	13.1	-57.78 %	
Eólica Valle de los Vientos	648.6	633.7	-2.30 %	
Florida	383.7	372.3	-2.97 %	
Geo. Cerro Pabellón	820.0	920.9	+12.30 %	
Guacolda 1	0.0	0.0	-	PMM
Guacolda 2	2200.0	2264.0	+2.91 %	IL
Guacolda 3	3300.7	3143.0	-4.78 %	
Guacolda 4	3147.0	2794.0	-11.22 %	
Guacolda 5	3480.0	3146.0	-9.60 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Fe	95.4	39.4	-58.67 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	140.8	-41.33 %	
Santa María	8746.0	8658.0	-1.01 %	IL
Sauzal	1843.2	1699.6	-7.79 %	IL
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	288.0	264.4	-8.20 %	IL
Solar Aguila 1	12.9	14.2	+9.69 %	
Solar Almeyda	564.4	532.1	-5.73 %	
Solar Andes	210.2	223.6	+6.38 %	
Solar Andes 2A	677.4	628.2	-7.26 %	IL
Solar Antay	70.7	69.8	-1.17 %	PMG
Solar Atacama 2	-	0.0	-	
Solar Carrera Pinto	775.2	893.7	+15.29 %	IL
Solar Cerro Dominador	1021.5	1042.9	+2.09 %	
Solar Chañares	339.9	340.2	+0.06 %	
Solar Diego de Almagro	232.0	235.2	+1.38 %	
Solar Doña Carmen	216.0	241.5	+11.82 %	
Solar El Pelicano	1081.3	1136.6	+5.11 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1557.3	1626.2	+4.43 %	
Solar FV Bolero	1323.8	1391.3	+5.10 %	
Solar Finis Terrae	1148.3	1227.4	+6.89 %	
Solar GPG San Pedro	866.4	888.2	+2.51 %	
Solar Huatacondo	654.7	816.8	+24.75 %	
Solar Jama	445.1	550.6	+23.71 %	
Solar Javiera	632.3	630.5	-0.29 %	
Solar La Huayca 2	156.5	145.6	-6.95 %	
Solar La Silla	15.6	17.8	+14.17 %	
Solar Lalackama	563.7	528.6	-6.23 %	
Solar Lalackama 2	139.2	163.9	+17.73 %	
Solar Llano de Llampos	974.9	971.7	-0.32 %	
Solar Loma Los Colorados	11.5	6.0	-47.91 %	PMG
Solar Los Loros	330.3	309.3	-6.37 %	SDCF
Solar Los Tilos	39.9	30.2	-24.28 %	
Solar Luz del Norte	1473.4	1459.4	-0.95 %	
Solar María Elena	591.6	654.5	+10.64 %	
Solar Nuevo Quillagua	633.0	913.1	+44.25 %	
Solar PFV Granja Solar	1013.8	1045.7	+3.15 %	IL
Solar PV Conejo	1154.9	1119.6	-3.06 %	
Solar PV Salvador	663.6	668.8	+0.78 %	
Solar Pampa Camarones	55.8	58.9	+5.47 %	
Solar Pampa Solar Norte	723.2	734.0	+1.49 %	
Solar Piloto Cardones	1.6	1.7	+6.87 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	51.4	70.1	+36.39 %	
Solar Pozo Almonte 3	153.0	154.9	+1.26 %	
Solar Puerto Seco	54.6	104.0	+90.54 %	PMG
Solar Quilapilún	990.0	902.4	-8.85 %	
Solar SDGx01	7.1	7.7	+8.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guayacán	276.2	275.3	-0.33 %	
HP EL ATAJO	-	0.0	-	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	PMM
Hornitos	780.0	851.0	+9.10 %	
Hornitos-CTH	3578.5	3461.2	-3.28 %	
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL
Isla	1041.1	1052.0	+1.04 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	463.0	560.2	+20.99 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	2355.2	(*)GNP	
La Confluencia	2362.0	2963.2	+25.45 %	
La Higuera	3120.0	3647.7	+16.91 %	
La Mina	265.8	238.5	-10.26 %	
La Portada-TECNET	0.0	1.5	GNP	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	72.0	34.0	-52.78 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	528.0	614.4	+16.36 %	IL
Lautaro 2	0.0	0.0	-	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	69.2	61.0	-11.85 %	
Licán	206.0	204.9	-0.53 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	470.4	470.5	+0.02 %	
Llauquereo	12.7	12.3	-2.93 %	PMG
Loma Alta	573.0	538.4	-6.05 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	290.7	-13.48 %	
Los Condores	-	24.3	GNP	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	168.0	159.5	-5.04 %	
Los Hierros 2	24.0	30.5	+27.08 %	
Los Molles	37.7	53.0	+40.58 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	686.0	745.6	+8.69 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALLECO FASE 1	-	0.0	-	
Machicura	1393.5	1387.0	-0.46 %	IL
Maitenes	286.0	290.1	+1.42 %	IF
Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar San Andrés	436.8	442.7	+1.34 %	
Solar Santiago	680.9	610.4	-10.36 %	
Solar Uribe	541.9	532.3	-1.77 %	
Solar Usya	440.5	397.8	-9.69 %	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	IL
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	IL
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IF
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	IF, IL
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	312.5	GNP	
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	205.9	GNP	
Tocopilla-U16 GNL	0.0	1835.1	(*)GNP	IF, IL
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	0.0	0.0	-	
Trincao	0.0	0.0	-	IL
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	1.3	GNP	
Ujina-2	0.0	1.0	GNP	
Ujina-3	0.0	0.3	GNP	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	SDCF
Ventanas 2	3585.0	3899.0	+8.76 %	IL
Villa Alegre	95.9	38.7	-59.62 %	
Viñales	528.0	769.8	+45.79 %	
Volcán	232.0	242.7	+4.61 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	213696.1	218859.6	+2.42 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	22.2	21.6	-2.62 %
Allipén	59.7	64.4	+7.84 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	84.8	58.0	-31.60 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	86.5	114.9	+32.82 %
Bellavista 1	49.7	96.9	+94.91 %
Biocruz	-	3.7	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	5.1	6.4	+26.10 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	22.9	23.4	+2.01 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	99.1	92.3	-6.87 %
Chanleufu	1.2	1.2	-0.25 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	30.8	9.9	-67.88 %
Collil	0.0	0.0	-
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	12.5	-
Correntoso	166.3	133.3	-19.88 %
Cortés	-	0.1	-
Cosapilla	12.0	0.4	-96.83 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	6.1	10.9	+79.93 %
Don Walterio	70.8	76.4	+7.95 %
Dongo	47.4	19.7	-58.44 %
Donguil	3.6	2.6	-27.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Altos de Til Til	13.8	13.2	-4.21 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	41.2	37.5	-9.13 %
Solar Amparo del Sol	27.5	22.7	-17.49 %
Solar Antonia	0.0	0.0	-
Solar Ariztía	21.0	16.5	-21.33 %
Solar Bellavista	24.2	19.7	-18.56 %
Solar Cabilsol	23.4	18.8	-19.87 %
Solar Cachiyuyo 2	103.1	101.8	-1.24 %
Solar Calama 1	99.0	103.4	+4.44 %
Solar Calle Larga	31.4	26.4	-15.91 %
Solar Canesa 1	31.2	17.6	-43.54 %
Solar Casuto	26.3	24.7	-6.20 %
Solar Catemu	18.9	16.6	-12.43 %
Solar Catán	25.4	23.4	-7.83 %
Solar Cernicalo 1	9.0	5.6	-38.39 %
Solar Cernicalo 2	9.0	5.2	-42.38 %
Solar Chalinga	29.6	25.8	-13.12 %
Solar Chancon	21.8	12.3	-43.81 %
Solar Chimbarongo	17.3	14.6	-15.90 %
Solar Chuchiñi	19.8	19.9	+0.39 %
Solar Citrino	27.0	19.1	-29.23 %
Solar Cordillerilla	10.7	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	79.1	87.3	+10.34 %
Solar Crucero	28.6	19.2	-32.86 %
Solar Cruz	33.4	26.1	-21.81 %
Solar Cuz Cuz	20.6	21.5	+4.09 %
Solar Don Eugenio	24.9	19.8	-20.33 %
Solar Don Mariano	27.8	18.2	-34.58 %
Solar Eclipse	67.9	46.9	-30.90 %
Solar El Boco	22.5	19.8	-11.91 %
Solar El Chincol	35.6	12.6	-64.63 %
Solar El Chucao	26.8	8.4	-68.68 %
Solar El Divisadero	24.2	16.1	-33.35 %
Solar El Estero	20.1	13.8	-31.46 %
Solar El Laurel	69.5	51.4	-26.04 %
Solar El Picurio	23.6	18.1	-23.26 %
Solar El Pilpen	29.2	25.8	-11.61 %
Solar El Pitio	19.5	14.3	-26.62 %
Solar El Queltehue	28.3	-	-
Solar El Quemado	34.2	26.2	-23.46 %
Solar El Queule	67.8	44.9	-33.75 %
Solar El Roble	24.9	55.3	+121.97 %
Solar El Sauce	24.9	0.0	-100.00 %
Solar Encon	84.4	74.7	-11.54 %
Solar Esperanza	20.5	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	24.2	22.9	-5.61 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Doña Hilda	9.7	7.1	-26.74 %
Doña Javiera	-	2.1	-
Doñihue	73.9	40.8	-44.76 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	21.4	12.3	-42.34 %
El Arrayán	-	12.0	-
El Campesino 1	-	1.4	-
El Canelo	42.1	42.5	+0.83 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	26.4	16.8	-36.21 %
El Condor	12.9	7.0	-45.74 %
El Diuto	63.8	61.0	-4.39 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	100.2	77.7	-22.49 %
El Llano	12.4	18.2	+45.81 %
El Manzano	49.3	49.3	-0.02 %
El Mirador	7.7	8.5	+9.90 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	27.5	-
El Resplandor	31.2	9.1	-70.92 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	76.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	19.0	19.0	+0.03 %
Eólica El Arbol	175.4	21.2	-87.90 %
Eólica Huajache	47.2	29.9	-36.64 %
Eólica Las Peñas	63.0	38.1	-39.48 %
Eólica Lebu 3	41.3	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	70.9	36.4	-48.69 %
Eólica Ucuquer	21.3	14.0	-34.21 %
Eólico El Nogal	145.8	42.2	-71.10 %
Galpón	21.7	19.6	-9.70 %
Gami	-	0.0	-
Granada	98.3	36.0	-63.38 %
Guanaco Solar	31.3	22.1	-29.43 %
HBS	-	2.9	-
HBS-GNL	-	9.2	-
Hidrobonito MC1	142.0	117.8	-17.04 %
Hidrobonito MC2	72.6	70.7	-2.56 %
Hidroeléctrica Cumpeo	108.0	101.8	-5.74 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	12.0	23.0	+91.67 %
La Arena	28.8	29.1	+0.93 %
La Bifurcada	4.9	4.9	+0.15 %
La Compañía 2	24.6	0.0	-100.00 %
La Ligua	21.7	18.0	-17.43 %
La Montaña 1	4.1	3.7	-9.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar GR Lemu	56.7	22.0	-61.21 %
Solar GR Pepa	20.7	15.6	-24.39 %
Solar GR Santa Rosa	97.0	66.4	-31.49 %
Solar Girasoles	26.4	21.2	-19.61 %
Solar Guadalao	29.6	21.0	-29.18 %
Solar Homero	30.6	-	-
Solar Hormiga	17.0	0.0	-100.00 %
Solar Hornitos	2.3	0.9	-62.85 %
Solar Illapel 5X	28.3	23.4	-17.29 %
Solar Jahuel	60.3	60.1	-0.25 %
Solar Jaururo	25.0	22.2	-11.31 %
Solar José Soler Mallafré	15.4	8.7	-43.85 %
Solar Konda	26.0	19.0	-26.97 %
Solar La Acacia	65.7	50.0	-23.84 %
Solar La Blanquina	98.8	61.3	-37.93 %
Solar La Chapeana	19.2	21.2	+10.44 %
Solar La Chimba Bis	25.0	21.8	-12.93 %
Solar La Esperanza 2	67.4	67.7	+0.34 %
Solar La Estancia	27.8	21.8	-21.50 %
Solar La Frontera	36.0	18.9	-47.34 %
Solar La Lajuela	80.9	59.0	-27.11 %
Solar La Manga	22.2	11.6	-47.65 %
Solar La Quinta	24.9	24.6	-1.16 %
Solar Lagunilla	20.3	23.6	+16.07 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	36.3	12.0	-66.83 %
Solar Las Mercedes 1	28.6	16.8	-41.29 %
Solar Las Mollacas	19.2	16.1	-16.50 %
Solar Las Palomas	17.5	10.3	-40.91 %
Solar Las Perdices	30.0	13.6	-54.62 %
Solar Las Rojas	23.2	18.6	-19.93 %
Solar Las Terrazas	20.5	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcazas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	25.6	23.2	-9.34 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	70.7	-
Solar Lo Miranda	67.6	26.8	-60.43 %
Solar Lo Sierra	19.5	13.6	-30.17 %
Solar Loreto	26.3	15.7	-40.06 %
Solar Los Gorrones	18.1	12.4	-31.36 %
Solar Los Libertadores	52.6	21.9	-58.44 %
Solar Los Paltos	27.1	20.7	-23.76 %
Solar Los Patos	20.8	16.9	-18.70 %
Solar Los Puquios	16.6	0.0	-100.00 %
Solar Luce	24.7	18.0	-27.36 %
Solar Luders	27.7	3.9	-85.78 %
Solar Luna	23.7	15.6	-33.95 %
Solar Luna del Norte	20.8	21.6	+3.73 %
Solar Malaquita 2	101.6	103.3	+1.65 %
Solar Marchigue 2	67.4	71.2	+5.59 %
Solar Marchigue 7	29.0	20.9	-28.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Montaña 2	2.8	3.2	+11.98 %
La Paloma	38.2	29.9	-21.56 %
La Viña - Alto la Viña	8.9	8.8	-1.11 %
Las Chacras	12.5	4.6	-62.91 %
Las Flores	38.4	44.1	+14.71 %
Las Lechuzas	35.3	11.7	-66.86 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	34.8	30.7	-11.75 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	1.4	0.0	-100.00 %
Lonquimay	-	6.9	-
Los Bajos	128.7	127.1	-1.21 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	3.9	5.7	+45.24 %
Los Corrales 2	9.4	17.5	+85.70 %
Los Morros	45.9	49.6	+8.01 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.3	0.0	-100.00 %
Los Perales	20.5	18.7	-8.89 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	12.8	25.8	+101.85 %
Maisan	4.1	3.8	-7.43 %
Mallarauco	79.6	79.2	-0.50 %
María Elena	3.9	3.6	-9.31 %
María Pinto	18.2	14.7	-19.24 %
Melo	44.3	44.1	-0.39 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	20.6	-3.65 %
Minihidro El Toro	21.4	21.1	-1.26 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.1	-1.77 %
Molinera Villarrica	3.3	5.1	+54.60 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	4.3	5.8	+36.50 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.6	1.9	+19.42 %
Munilque 2	9.4	10.6	+12.43 %
Orafti	-	0.5	-
PFV CANELILLO	-	0.0	-
PFV COCINILLAS	-	0.0	-
PFV SANTA INES	-	0.0	-
Palmar	93.9	85.1	-9.32 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	20.2	20.6	+1.80 %
Pichilonco	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Marin	28.9	27.8	-4.05 %
Solar Montt	31.7	24.2	-23.48 %
Solar Norte Chico 1	20.3	16.8	-17.15 %
Solar Ocoa	30.9	25.0	-18.96 %
Solar Olivillo	89.4	71.6	-19.93 %
Solar Ovejería	78.5	69.5	-11.43 %
Solar PFV Mostazal	80.5	62.7	-22.15 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	16.2	14.6	-9.47 %
Solar Pama	15.3	14.9	-2.68 %
Solar Panquehue 2	36.7	39.9	+8.70 %
Solar Paraguay	102.3	51.8	-49.40 %
Solar Parque Bicentenario	31.8	12.2	-61.68 %
Solar Pedreros	30.5	25.4	-16.52 %
Solar Peralillo	18.7	17.4	-6.79 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	30.3	24.8	-18.28 %
Solar Pirque	27.0	20.4	-24.41 %
Solar Placilla	98.4	57.7	-41.35 %
Solar Población	28.2	20.3	-27.91 %
Solar Portezuelo	22.5	19.2	-14.54 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	26.9	21.0	-21.80 %
Solar Punta Baja	19.5	18.9	-3.33 %
Solar Queltehue	29.9	29.9	+0.00 %
Solar RLA	27.7	19.6	-29.40 %
Solar Ranguil	30.1	15.4	-48.87 %
Solar Rodeo	26.7	22.2	-16.71 %
Solar Rovián	78.0	49.5	-36.54 %
Solar San Francisco	59.9	0.0	-100.00 %
Solar San Isidro	27.3	16.0	-41.36 %
Solar San Pedro	18.2	15.0	-17.58 %
Solar Santa Adriana	26.1	19.5	-25.33 %
Solar Santa Amelia	9.5	9.0	-5.87 %
Solar Santa Cecilia	15.6	17.3	+10.71 %
Solar Santa Clara	27.0	21.5	-20.19 %
Solar Santa Julia	23.4	24.7	+5.56 %
Solar Santa Laura	19.7	21.1	+7.06 %
Solar Santuario	29.7	28.7	-3.40 %
Solar Sol	20.8	21.9	+5.27 %
Solar Talca	87.7	43.8	-50.06 %
Solar Talhuén	25.1	26.5	+5.62 %
Solar Tambo Real	20.6	21.8	+5.96 %
Solar Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	18.4	15.9	-13.59 %
Solar Trebal	19.7	15.9	-19.20 %
Solar Trica-Dos	26.6	10.3	-61.31 %
Solar Tricahue 2	103.5	56.6	-45.28 %
Solar Tucúquere	33.1	25.9	-21.76 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.5	-2.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	27.4	22.1	-19.46 %
Pitotoy	30.8	30.3	-1.76 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	10.0	9.8	-1.97 %
Quillaileo	9.2	9.2	+0.26 %
Quillay	27.9	21.6	-22.58 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	17.9	12.8	-28.15 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.8	0.9	+11.38 %
Robleria	56.0	52.8	-5.74 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	4.9	4.3	-11.88 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	15.3	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	12.1	10.6	-12.64 %
Sauce Andes	18.0	18.6	+2.89 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	71.8	56.6	-21.16 %
Solar Alto	23.1	16.1	-30.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.3	2.1	-7.39 %
Solar Valle Este 2	76.2	73.7	-3.37 %
Solar Valle Oeste 2	76.7	74.9	-2.32 %
Solar Valle de la Luna 2	26.6	2.3	-91.37 %
Solar Victoria	53.0	52.9	-0.32 %
Solar Villa Cruz	30.6	10.0	-67.50 %
Solar Villa Prat	31.7	21.6	-32.04 %
Solar Villa Seca	25.7	11.0	-57.25 %
Solar Vituco 2B	29.4	21.4	-27.15 %
Solar Ñilhue	7.4	5.6	-23.82 %
Solar Ñiquén	31.3	11.9	-61.97 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	2.1	-
Trailelfú	12.8	10.8	-15.67 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	2.2	-
Trueno	32.2	26.8	-16.78 %
Truful Truful	19.0	19.0	-0.03 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	8742.5	6836.7	-21.80 %

Abreviaturas:

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMeP:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Pangue	Menor generación real por control Cota.
San Isidro 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por pruebas.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
Colbún / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-2	00:00	04:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
San Isidro 2 / SI-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-2	00:00	01:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-1	00:00	07:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-1	00:00	21:06	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-2	01:00	04:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-2	02:00	03:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-2	04:00	05:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-2	05:00	08:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-2	07:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-1	07:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-2	07:00	14:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cochrane / CCH2	08:00	10:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Campiche / U-1	08:00	10:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Angamos / ANG2	09:00	10:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-1	11:00	12:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Campiche / U-1	11:00	14:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cochrane / CCH2	12:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-1	13:00	17:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Mejillones / CTM3	17:00	18:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Angamos / ANG1	17:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-2	17:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Angamos / ANG2	17:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Campiche / U-1	18:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-2	18:00	21:06	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-1	19:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-2	20:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Quintero / U-2	21:06	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Kelar / TG1-TG2	21:06	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Según IF 2751.
Cochrane-CCH2	89.0	Según IF 3216.
Mejillones-CTM1	45.0	Según IF 3206.
Tocopilla-U14	76.97	Según IF 3215
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Según IF 2877.

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Limitada en 170 MW, según IL 115.
Angostura	100.0	U-3 limitada a un valor de potencia de 40 MW por restricción de caudal ecológico. según IL 26. U-1 limitada a mantenerse en servicio, según IL 1979. Y con restricción operativa respecto de la operación de las unidades por lo que "no se debe incrementar el caudal effluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2329.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 con limitación. Causa informada: Comportamiento anormal en lógica de control asociada al set-point del controlador SCADA 800M. No puede participar en control primario y secundario de frecuencia por anomalía, según IL 2279.
Campiche	92.6	Limitada a 250 MW por control de parámetros del sistema de circulación.
Cipreses	96.2	U-2 limitada a no generar menos de 20 MW por problemas de temperatura en los descansos, según IL 2018000553. U-3 limitada a 31 MW por bobina dañada y desconectada en el estator, según IL 2019000800.
El Toro	52.3	C. El Toro con limitación. Causa informada: Instrucción de Operación por Central El Toro durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2456.
Guacolda 2	100.0	La U-2 no puede realizar operación intradiaria de detención y partida, porque arriesga la aparición de daños debido a que no fue diseñada para este tipo de operación, según IL 2409. U-1, 2, 3, 4 y 5 con IL 2410: Con el fin de resguardar la operación segura de las unidades y del Sistema Eléctrico Nacional, es que se requiere contemplar una secuencialidad en la detención y partida de las unidades de Central Guacolda. Los factores que determinan esta modalidad operativa se detallan en carta 0406-2020.
Mejillones-CTM2	29.1	Limitada en 50 MW, según SICF 78949.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Nueva Renca GNL	0.0	Con restricción operativa, la central posee una restricción de 40 horas de tiempo mínimo de operación. Esto aplica tanto para su combustible principal y de respaldo (carta 207/2018), según IL 2336.
Pangue	100.0	U-2 por falla en controlador del regulador de velocidad modo AGC y CPF quedan inhabilitados, según IL 1536. Y según carta N° 0254 enviada al Coordinador Eléctrico el 20/12/2016 que indica que: "a contar del de las 00:00 horas del día 22.12.2016 las cotas de operación de "Central Hidroeléctrica Pangue" se mantendrán entre los niveles 507 - 510 msnm", según IL 2330.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 259. Sin partida autónoma, según IL 1872.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 260. Sin partida autónoma, según IL 1873.
Ralco	100.0	Con nivel de embalse inferior a cota 700,00 msnm y según lo descrito en Orden de Operación local B-05 "Funcionamiento bajo cota 696,00 msnm" y B-08 "Regulación de frecuencia y AGC del SEN": 1.- Debido a restricciones en las Obras del túnel de aducción, para el funcionamiento de las unidades con niveles bajos en el embalse, la Central Ralco bajo la cota 700,00 msnm, no puede Regular la Frecuencia del SEN. 2.- Cuando la cota del embalse sea menor a 700,00 msnm. unidades de Central Ralco podrán operar en Modo AGC con estatismo 7%. 3.- Cuando la cota del embalse sea igual o mayor a 700,00 msnm unidades podrán operar en Modo AGC con estatismo 3%. 4.- Cuando la cota del embalse se encuentre bajo la cota 696,00 msnm unidades no podrán operar en modo AGC y CPF, se deberá seleccionar rampa lenta en controlador de regulador de velocidad, se consignará potencia activa vía limitador y potencia máxima vendrá dada por tabla, según IL 1542. La U-1 se debe mantener en servicio mientras caudal afluente y condiciones del sistema eléctrico lo permitan, para evitar movimientos de válvula de protección turbina de la unidad debido a filtración presente y así evitar aumento de riesgo en el equipo, según IL 2347.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL Pendiente.
Santa María	100.0	Con tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 1130.
Solar Carrera Pinto	77.8	C. Carrera Pinto limitada en 70 MW. Causa informada: Falla en línea de producción N° 4, según IL 2383.
Solar PFV Granja Solar	96.4	C. PFV Granja Solar limitada en 100 MW Causa informada: Línea de producción del paño 52E4 afectada por incendio el día 06.11.2020, según IL 2399.
Taltal 1 GNL	100.0	C. Taltal TG-1 con restricción operativa. Causa informada: Se establecen tiempos mínimos de operación de la Unidad TG-1 para dar cumplimiento al DS 13/11 del Ministerio del Medio Ambiente de acuerdo a lo mencionado en carta adjunta N° 0677 de 13-Nov-2020 con las siguientes restricciones. 1° Tiempo mínimo de operación de 3 horas, cada vez que el arranque se inicie de manera que el encendido se produzca desde inicio de la hora cronológica y hasta 45 minutos después y siempre que el retiro de servicio se inicie 15 minutos antes del término de la hora cronológica. 2° Tiempo mínimo de operación de 5 horas, cada vez que el arranque se inicie de manera que el encendido se produzca entre el minuto 46 y el minuto 59 de la hora cronológica y siempre que el retiro de servicio se inicie 15 minutos antes del término de la hora cronológica, 3° Tiempo mínimo de operación de 7 horas, cada vez que el arranque se inicie de manera que el encendido se produzca entre el minuto 46 y el minuto 59 de la hora cronológica y siempre que el retiro de servicio comience entre el inicio de la hora cronológica y los 45 minutos de esta, según IL 2230.
Taltal 2 GNL	100.0	C. Taltal TG-2 con restricción operativa. Causa informada: Se establecen tiempos mínimos de operación de la Unidad TG-2 para dar cumplimiento al DS 13/11 del Ministerio del Medio Ambiente de acuerdo a lo mencionado en carta adjunta N° 0677 de 13-Nov-2020 con las siguientes restricciones. 1° Tiempo mínimo de operación de 3 horas, cada vez que el arranque se inicie de manera que el encendido se produzca desde inicio de la hora cronológica y hasta 45 minutos después y siempre que el retiro de servicio se inicie 15 minutos antes del término de la hora cronológica. 2° Tiempo de mínimo de operación de 5 horas, cada vez que el arranque se inicie de manera que el encendido se produzca entre el minuto 46 y el minuto 59 de la hora cronológica y siempre que el retiro de servicio se inicie 15 minutos antes del término de la hora cronológica, 3° Tiempo de mínimo de operación de 7 horas, cada vez que el arranque se inicie de manera que el encendido se produzca entre el minuto 46 y el minuto 59 de la hora cronológica y siempre que el retiro de servicio comience entre el inicio de la hora cronológica y los 45 minutos de esta, según IL 2231.
Tocopilla-U14	76.97	Limitada en 105 MW, según IL 2152. Unidad disponible sin AGC, según IL 1308/2019.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Unidad no podrá participar en AGC, según IL1337. Limitada a 355 MW según IL 2071.
Ventanas 2	90.0	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión, según IL 1550.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	84.6	Mantenimiento Mayor U-3
Antilhue	50.0	Mantenimiento Mayor TG-1.
Atacama-1 GNL	0.0	TG1B, según SD 94038. TV1C, según SD 94040.
Bocamina 2	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Rapel	60.0	Mantenimiento Mayor U-1 y U-2.

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 1	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 98156.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. H. El Mocho, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PE Cabo Leones 2 y 3, C. Pajonales, PFV San Pedro, H. Digua y PFV Nuevo Quillagua continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. El Toro con limitación. Causa informada: Instrucción de Operación por Central El Toro durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyra intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2456.
00:00	Enel Generación	SDAC deshabilitado.
00:00	Enel Generación	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:05	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 con restricción operativa para mantenerse en servicio. Causa informada: Para bajar niveles de silos de carbón y evitar auto combustión, según IL 2457.
00:18	Chilquinta	S/E San Felipe habilitada transferencia automática de consumos.
02:52	CGE	S/E Curicó 52CS abierto.
02:53	CGE	S/E Rancagua 52BS abierto.
04:09	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
06:01	AES Gener	C. Campiche limitada a 235 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2458.
06:14	Acciona	C. PE San Gabriel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar alimentador 6 para superar IL 2427, según SDCF 98460.
06:18	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 cancela restricción operativa para mantenerse en servicio para bajar niveles de silos de carbón y evitar auto combustión, según IL 2457.
06:21	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
06:39	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 2 cerrada.
07:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
07:00	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
07:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:02	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.
07:27	CGE	Línea de 66 kV Paine - Hospital interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3223.
07:29	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta para regular tensión.
07:46	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
07:46	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.
07:52	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
08:02	Transelec	S/E Kimal ATR 2 de 500/220 kV 750 MVA abierto.
08:04	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
08:09	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
08:13	Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Kimal 2 cerrada.
08:16	Engie Generación	C. Mejillones CTM-1 sale del servicio en forma intempestiva con 130 MW. Causa informada: Alta temperatura vapor recalentado, según IF 3222.
08:50	Engie Generación	C. Monte Redondo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de línea de 220 kV La Cebada - Punta Sierra 1, según SDCF 98464.
08:50	AES Gener	Línea de 220 kV La Cebada - Punta Sierra 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aisladores por alta contaminación en paño de S/E La Cebada por parte de AES Gener, según SDCF 98313 - 98462 y 97876.
08:51	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúca 2 cerrada.
09:35	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar circuito que controla la temperatura donde llega el vapor que va hacia la caldera, según SDCF 98482.
09:46	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
09:47	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.
09:48	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
10:08	Interchile	Línea de 220 kV Lagunas - Encuentro 2 abierta para regular tensión.
10:11	Pacific Hydro	S/E Punta Sierra línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 2 sistema teleprotecciones MMOO con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender anomalía en las comunicaciones de la teleprotección, asociada a IL 2181, según SICF 98455.
11:05	AES Gener	C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas.
12:19	AES Gener	C. Nueva Ventanas fuera de servicio en pruebas.
12:30	AES Gener	C. Angamos ANG2 limitada en 230 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de bomba circuladora del sistema de enfriamiento, según SICF 98517. Cancelada SICF 98423.
12:35	STS	C. Masisa sincroniza en pruebas.
12:36	AES Gener	C. Campiche cancelada limitación, según IL 2458.
12:39	Engie Transmisión	S/E Chacaya cerrada línea de 220 kV Chacaya - Crucero.
12:55	Colbún	S/E Polpaico paño J12 de la línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Transferencia de curso forzoso del 52J12, con el objetivo de reparar punto caliente en conector de desconector 89J12-1, según SICF 98463 y 98501.
13:00	Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de señalética desprendida desde el portal de línea, según SDCF 98508.
13:29	Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 98508.
13:40	Engie Transmisión	S/E Chacaya línea de 220 kV Chacaya - Crucero abierta para regular tensión.
13:46	Elektragen	C. Constitución U-6 sincronizada en pruebas, según IL 2388.
13:48	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidades de descargas atmosféricas en la alta cordillera, según SDCF 98509-98534.
13:48	AES Gener	S/E La Cebada interruptores 52J4 y 52JS abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2.
13:50	Transelec	Línea de 220 kV La Cebada - Punta Sierra 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 98313 - 98462 y 97876.
13:53	Engie Generación	C. Monte Redondo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 98464.
14:00	Colbún	C. Machicura con limitación. Causa informada: Por motivos de movimiento de carga en central Machicura, tanto de subida como de bajada, se requiere mantener un periodo de 4 horas de estabilización, para regular los canales de regadío. Después de cuatro horas se podrá realizar movimientos de carga nuevamente, según IL 2459.
14:21	AES Gener	C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas.
14:21	Engie Transmisión	S/E Tap Off Antucoya línea de 220 kV Tap off Antucoya - Antucoya interrupción forzada por protecciones, se pierden 40 MW de consumos correspondientes a Minera Antucoya. Causa informada: Flash Over por lavado de aislación programado, según IF 3226.
14:22	AES Gener	C. Nueva Ventanas sale del servicio en forma intempestiva con 120 MW en pruebas.
14:36	Engie Transmisión	S/E Tap Off Antucoya línea de 220 kV Tap Off Antucoya - Antucoya cerrada e inicia normalización de los consumos.
15:00	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 98482. Continúa limitada en 9 MW. Causa informada: Por procesos internos de secado, según IL 2391.

Hora	Centro de Control	Observación
15:24	Elektragen	C. Constitución cancelada limitación, según IL 2388.
16:24	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor 52JS abierto por control de transferencia de línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 y 2.
17:03	CGE	Línea de 66 kV El Peumo - Santa Rosa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura N° 10, según SICF 98566.
17:09	CGE	Línea de 66 kV El Peumo - Santa Rosa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 98566.
18:47	AES Gener	C. Campiche limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2460.
18:47	AES Gener	S/E C. Queltehues TR-3 de 110/12 kV, 28 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 96870.
18:56	Scotta	S/E El Mocho transformador de 110/23 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 3224.
18:56	Scotta	C. Cumbres sale del servicio en forma intempestiva con 9.3 MW. Causa informada: Falla del transformador de 110/23 kV, 50 MVA en S/E El Mocho, según IF 3225.
18:56	Scotta	C. El Mocho sale del servicio en forma intempestiva con 14.1 MW. Causa informada: Falla del transformador de 110/23 kV, 50 MVA en S/E El Mocho.
19:32	Scotta	S/E El Mocho transformador de 110/23 kV, 50 MVA disponible y en servicio, según IF 3224.
19:35	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 98460. Continúa limitada a 159 MW, según IL 2427.
19:36	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
19:36	Transelec	S/E Kimal ATR-1 de 500/220 kV y 750 MVA cerrado.
19:40	Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Kimal 1 abierta según minuta DAOP N° 01-2020.
19:43	Scotta	C. Cumbres sincronizada, según IF 3225.
20:00	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Duqueco teleproteccion vía OPLAT de línea de 220 kV Charrúa - Duqueco deshabilitada. Trabajos programados en las teleprotecciones no pueden finalizarse hasta efectuar el seccionamiento de la línea, según IL2461
20:11	STS	S/E Cholguán 52CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 18.9 MW de consumos, según IF 3236.
20:16	STS	S/E Cholguán 52CT1 cerrado, normalizado los consumos, según IF 3236.
20:20	CGE	S/E Rancagua cerrado 52BS para controlar la transferencia del transformador N° 4 de 154/69/14.8 kV, 75 MVA.
20:36	Pacific Hydro	S/E Punta Sierra línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 2 sistema teleprotecciones MMOO deshabilitado, según IL 2181 y cancelada SICF 98455.
21:06	Enel Generación	C. Ralco limitada a participar en CSF AGC. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2462.
22:54	Enel Distribución	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
23:14	CGE	Línea de 66 kV Tap Lota - Horcones 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 35 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Horcones, Carampangue, Curanilahue, Curanilahue Norte, Tres Pinos, Cañete y Lebu, según IF 3231.
23:14	Arauco	C. Arauco sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW de inyección. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Tap Lota - Horcones 2, según IF 3227.
23:16	CGE	Línea de 66 kV Tap Lota - Horcones 1 cerrada y se recupera el 100% de los consumos.
23:58	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Embalse El Laja aumenta sus extracciones a 50 m3/s a solicitud de la DOH.
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -437.3[MW]
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 645.4[MW]
08:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21.1[MW/m]
21:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.6[MW/m]

5.3. 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		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
STS	C. Calle Calle datos SCADA F/S.	11/06/2020	10:20		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
CGE	S/E Condores BBCC 1 - 2 y Reactor no se visualizan cambios de estados en SCADA de los equipos.	17/12/2020	00:00		
Siemens	C. PV Granja Solar datos scada.	17/12/2020	00:00		
Transec	S/E Las Palmas datos scada y telecontrol.	18/12/2020	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
PetroPower	Hot line (Actual ENAP Bio Bio)	31/10/2020	07:30		
Escuadrón	Hot-Line	31/10/2020	07:30		
Río Huasco	Hot-Line	05/11/2020	07:58		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 18 de diciembre de 2020

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha actualización: 11-01-2023 11:24:33
Estados: Ejecución Entera, Ejecución Entera
Total registros: General: 218
Total registros Subestación: 99

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	Subestación	(Elementos)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operación	Estado Operación	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
202007997	Subestación	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGIA CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E USTA [En_Revisión]	S/E USTA HT1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Según SOD de EOP N°320 para trabajos en S/E USTA asociados a la conexión de P. Alambres que considere la desconexión de S/E USTA P.Viñas.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones solicitadas por EOP en SOD 0320	SOD 0320: Por trabajos de Enel Green Power, para la conexión del Parque Fotovoltaico Azabache. Se realizarán trabajos de intervención a la protección diferencial de barra (alambreado interno, pruebas de impedancia secundaria y pruebas de impedancia primaria) de S/E USTA.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	18-12-2020	19-12-2020	18-12-2020	19-12-2020	
202007996	Subestación	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGIA CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E USTA [En_Revisión]	S/E USTA HT1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Según SOD de EOP N°320 para trabajos en S/E USTA asociados a la conexión de P. Alambres que considere la desconexión de S/E USTA P.Viñas.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones solicitadas por EOP en SOD 0320	SOD 0320: Por trabajos de Enel Green Power, para la conexión del Parque Fotovoltaico Azabache. Se realizarán trabajos de intervención a la protección diferencial de barra (alambreado interno, pruebas de impedancia secundaria y pruebas de impedancia primaria) de S/E USTA.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	18-12-2020	18-12-2020	17-12-2020	18-12-2020	
202007993	Subestación	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGIA CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CHU CHU [En_Revisión]	S/E CHU CHU HT1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos de Enel Green Power, para la conexión del Parque Fotovoltaico Azabache. Se realizarán trabajos de intervención a la protección diferencial de barra (alambreado interno, pruebas de impedancia secundaria y pruebas de impedancia primaria) de S/E USTA.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones solicitadas en SOD 0320 por EOP.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones solicitadas en SOD 0320 por EOP.	1. en S/E USTA: Modificaciones de alambreado interno. Se requiere la R7a fuera de servicio (barras OCEC, OCEC y OCEC en posición OFF). 2. en S/E USTA: Configuración de parámetros y pruebas sobre la R7a (separación, funciones y primarias). Se requiere la R7a operando con bloqueo de disparos del polo HT y del polo HT. 3. en S/E USTA: Inspección primaria. Se requiere S2H2 abierto, BMS2 abierto y bloqueado, BMS2 abierto y bloqueado. Se requiere S2H1 abierto, BMS1 abierto y bloqueado, BMS1 abierto y bloqueado. Se requiere S2H1 abierto, BMS1 abierto y bloqueado, BMS1 abierto y bloqueado. Se requiere S2H1 a disposición del jefe de Barras para realizar pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-2020	19-12-2020	18-12-2020	19-12-2020	
202007991	Subestación	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGIA CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CHU CHU [En_Revisión]	S/E CHU CHU HT1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos de Enel Green Power, para la conexión del Parque Fotovoltaico Azabache. Se realizarán trabajos de intervención a la protección diferencial de barra (alambreado interno, pruebas de impedancia secundaria y pruebas de impedancia primaria) de S/E USTA.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones solicitadas en SOD 0320 por EOP.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones solicitadas en SOD 0320 por EOP.	1. en S/E USTA: Modificaciones de alambreado interno. Se requiere la R7a fuera de servicio (barras OCEC, OCEC y OCEC en posición OFF). 2. en S/E USTA: Configuración de parámetros y pruebas sobre la R7a (separación, funciones y primarias). Se requiere la R7a operando con bloqueo de disparos del polo HT y del polo HT. 3. en S/E USTA: Inspección primaria. Se requiere S2H2 abierto, BMS2 abierto y bloqueado, BMS2 abierto y bloqueado. Se requiere S2H1 abierto, BMS1 abierto y bloqueado, BMS1 abierto y bloqueado. Se requiere S2H1 a disposición del jefe de Barras para realizar pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-2020	18-12-2020	17-12-2020	18-12-2020	
202007160	Subestación	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGIA CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CHU CHU [En_Revisión]	S/E CHU CHU HT1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Enel Green Power, según SOD 0326, para la conexión del Parque Fotovoltaico Azabache. Se realizarán trabajos de intervención a la protección diferencial de barra (alambreado interno, pruebas de impedancia secundaria y pruebas de impedancia primaria) de S/E USTA.	Trabajos a solicitud de Enel Green Power, según SOD 0326, para la conexión del Parque Fotovoltaico Azabache. Se realizarán trabajos de intervención a la protección diferencial de barra (alambreado interno, pruebas de impedancia secundaria y pruebas de impedancia primaria) de S/E USTA.	Trabajos a solicitud de Enel Green Power, según SOD 0326, para la conexión del Parque Fotovoltaico Azabache. Se realizarán trabajos de intervención a la protección diferencial de barra (alambreado interno, pruebas de impedancia secundaria y pruebas de impedancia primaria) de S/E USTA.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	18-12-2020	19-12-2020	18-12-2020	19-12-2020	
202007945	Subestación	Ejecución Entera	ALTA EDUCIA SARCO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO I1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de instrumentos de medición (fuerza tensora) en cables secundarios de los TC y TP de la barra 11 de S/E Sarco para realizar medición de armónicos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará por el lado de baja de los TC y TP.	Instalación de instrumentos de medición (fuerza tensora) en cables secundarios de los TC y TP de la barra 11 de S/E Sarco para realizar medición de armónicos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	18-12-2020	18-12-2020	18-12-2020	18-12-2020	
202006067	Subestación	Ejecución Entera	ALTA EDUCIA SARCO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO I1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de instrumentos de medición (fuerza tensora) en cables secundarios de los TC y TP de la barra 11 de S/E Sarco para realizar medición de armónicos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará por el lado de baja de los TC y TP.	Instalación de instrumentos de medición (fuerza tensora) en cables secundarios de los TC y TP de la barra 11 de S/E Sarco para realizar medición de armónicos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operación	18-12-2020	18-12-2020	18-12-2020	18-12-2020	
202000405	Subestación	Ejecución Entera	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES [En_Revisión]	S/E ANDES [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto Chilo y P. Viñas, conexión 23 en ATB1. Trabajos Generales de Obras Civiles en sala.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad.	S/E ANDES 220 kV. Señalización y No Reconectar: 23021, 23024, 23026, 23027, 23028, 23029, 23030, 23031, 23032, 23033, 23034, 23035, 23036, 23037, 23038, 23039, 23040, 23041, 23042, 23043, 23044, 23045, 23046, 23047, 23048, 23049, 23050, 23051, 23052, 23053, 23054, 23055, 23056, 23057, 23058, 23059, 23060, 23061, 23062, 23063, 23064, 23065, 23066, 23067, 23068, 23069, 23070, 23071, 23072, 23073, 23074, 23075, 23076, 23077, 23078, 23079, 23080, 23081, 23082, 23083, 23084, 23085, 23086, 23087, 23088, 23089, 23090, 23091, 23092, 23093, 23094, 23095, 23096, 23097, 23098, 23099, 23100, 23101, 23102, 23103, 23104, 23105, 23106, 23107, 23108, 23109, 23110, 23111, 23112, 23113, 23114, 23115, 23116, 23117, 23118, 23119, 23120, 23121, 23122, 23123, 23124, 23125, 23126, 23127, 23128, 23129, 23130, 23131, 23132, 23133, 23134, 23135, 23136, 23137, 23138, 23139, 23140, 23141, 23142, 23143, 23144, 23145, 23146, 23147, 23148, 23149, 23150, 23151, 23152, 23153, 23154, 23155, 23156, 23157, 23158, 23159, 23160, 23161, 23162, 23163, 23164, 23165, 23166, 23167, 23168, 23169, 23170, 23171, 23172, 23173, 23174, 23175, 23176, 23177, 23178, 23179, 23180, 23181, 23182, 23183, 23184, 23185, 23186, 23187, 23188, 23189, 23190, 23191, 23192, 23193, 23194, 23195, 23196, 23197, 23198, 23199, 23200, 23201, 23202, 23203, 23204, 23205, 23206, 23207, 23208, 23209, 23210, 23211, 23212, 23213, 23214, 23215, 23216, 23217, 23218, 23219, 23220, 23221, 23222, 23223, 23224, 23225, 23226, 23227, 23228, 23229, 23230, 23231, 23232, 23233, 23234, 23235, 23236, 23237, 23238, 23239, 23240, 23241, 23242, 23243, 23244, 23245, 23246, 23247, 23248, 23249, 23250, 23251, 23252, 23253, 23254, 23255, 23256, 23257, 23258, 23259, 23260, 23261, 23262, 23263, 23264, 23265, 23266, 23267, 23268, 23269, 23270, 23271, 23272, 23273, 23274, 23275, 23276, 23277, 23278, 23279, 23280, 23281, 23282, 23283, 23284, 23285, 23286, 23287, 23288, 23289, 23290, 23291, 23292, 23293, 23294, 23295, 23296, 23297, 23298, 23299, 23300, 23301, 23302, 23303, 23304, 23305, 23306, 23307, 23308, 23309, 23310, 23311, 23312, 23313, 23314, 23315, 23316, 23317, 23318, 23319, 23320, 23321, 23322, 23323, 23324, 23325, 23326, 23327, 23328, 23329, 23330, 23331, 23332, 23333, 23334, 23335, 23336, 23337, 23338, 23339, 23340, 23341, 23342, 23343, 23344, 23345, 23346, 23347, 23348, 23349, 23350, 23351, 23352, 23353, 23354, 23355, 23356, 23357, 23358, 23359, 23360, 23361, 23362, 23363, 23364, 23365, 23366, 23367, 23368, 23369, 23370, 23371, 23372, 23373, 23374, 23375, 23376, 23377, 23378, 23379, 23380, 23381, 23382, 23383, 23384, 23385, 23386, 23387, 23388, 23389, 23390, 23391, 23392, 23393, 23394, 23395, 23396, 23397, 23398, 23399, 23400, 23401, 23402, 23403, 23404, 23405, 23406, 23407, 23408, 23409, 23410, 23411, 23412, 23413, 23414, 23415, 23416, 23417, 23418, 23419, 23420, 23421, 23422, 23423, 23424, 23425, 23426, 23427, 23428, 23429, 23430, 23431, 23432, 23433, 23434, 23435, 23436, 23437, 23438, 23439, 23440, 23441, 23442, 23443, 23444, 23445, 23446, 23447, 23448, 23449, 23450, 23451, 23452, 23453, 23454, 23455, 23456, 23457, 23458, 23459, 23460, 23461, 23462, 23463, 23464, 23465, 23466, 23467, 23468, 23469, 23470, 23471, 23472, 23473, 23474, 23475, 23476, 23477, 23478, 23479, 23480, 23481, 23482, 23483, 23484, 23485, 23486, 23487, 23488, 23489, 23490, 23491, 23492, 23493, 23494, 23495, 23496, 23497, 23498, 23499, 23500, 23501, 23502, 23503, 23504, 23505, 23506, 23507, 23508, 23509, 23510, 23511, 23512, 23513, 23514, 23515, 23516, 23517, 23518, 23519, 23520, 23521, 23522, 23523, 23524, 23525, 23526, 23527, 23528, 23529, 23530, 23531, 23532, 23533, 23534, 23535, 23536, 23537, 23538, 23539, 23540, 23541, 23542, 23543, 23544, 23545, 23546, 23547, 23548, 23549, 23550, 23551, 23552, 23553, 23554, 23555, 23556, 23557, 23558, 23559, 23560, 23561, 23562, 23563, 23564, 23565, 23566, 23567, 23568, 23569, 23570, 23571, 23572, 23573, 23574, 23575, 23576, 23577, 23578, 23579, 23580, 23581, 23582, 23583, 23584, 23585, 23586, 23587, 23588, 23589, 23590, 23591, 23592, 23593, 23594, 23595, 23596, 23597, 23598, 23599, 23600, 23601, 23602, 23603, 23604, 23605, 23606, 23607, 23608, 23609, 23610, 23611, 23612, 23613, 23614, 23615, 23616, 23617, 23618, 23619, 23620, 23621, 23622, 23623, 23624, 23625, 23626, 23627, 23628, 23629, 23630, 23631, 23632, 23633, 23634, 23635, 23636, 23637, 23638, 23639, 23640, 23641, 23642, 23643, 23644, 23645, 23646, 23647, 23648, 23649, 23650, 23651, 23652, 23653, 23654, 23655, 23656, 23657, 23658, 23659, 23660, 23661, 23662, 23663, 23664, 23665, 23666, 23667, 23668, 23669, 23670, 23671, 23672, 23673, 23674, 23675, 23676, 23677, 23678, 23679, 23680, 23681, 23682, 23683, 23684, 23685, 23686, 23687, 23688, 23689, 23690, 23691, 23692, 23693, 23694, 23695, 23696, 23697, 23698, 23699, 23700, 23701, 23702, 23703, 23704, 23705, 23706, 23707, 23708, 23709, 23710, 23711, 23712, 23713, 23714, 23715, 23716, 23717, 23718, 23719, 23720, 23721, 23722, 23723, 23724, 23725, 23726, 23727, 23728, 23729, 23730, 23731, 23732, 23733, 23734, 23735, 23736, 23737, 23738, 23739, 23740, 23741, 23742, 23743, 23744, 23745, 23746, 23747, 23748, 23749, 23750, 23751, 23752, 23753, 23754, 23755, 23756, 23757, 23758, 23759, 23760, 23761, 23762, 23763, 23764, 23765, 23766, 23767, 23768, 23769, 23770, 23771, 23772, 23773, 23774, 23775, 23776, 23777, 23778, 23779, 23780, 23781, 23782, 23783, 23784, 23785, 23786, 23787, 23788, 23789, 23790, 23791, 23792, 23793, 23794, 23795, 23796, 23797, 23798, 23799, 23800, 23801, 23802, 23803, 23804, 23805, 23806, 23807, 23808, 23809, 23810, 23811, 23812, 23813, 23814, 23815, 23816, 23817, 23818, 23819, 23820, 23821, 23822, 23823, 23824, 23825, 23826, 23827, 23828, 23829, 23830, 23831, 23832, 23833, 23834, 23835, 23836, 23837, 23838, 23839, 23840, 23841, 23842, 23843, 23844, 23845, 23846, 23847, 23848, 23849, 23850, 23851, 23852, 23853, 23854, 23855, 23856, 23857, 23858, 23859, 23860, 23861, 23862, 23863, 23864, 23865, 23866, 23867, 23868, 23869, 23870, 23871, 23872, 23873, 23874, 23875, 23876, 23877, 23878, 23879, 23880, 23881, 23882, 23883, 23884, 23885, 23886, 23887, 23888, 23889, 23890, 23891, 23892, 23893, 23894, 23895, 23896, 23897, 23898, 23899, 23900, 23901, 23902, 23903, 23904, 23905, 23906, 23907, 23908, 23909, 23910, 23911, 23912, 23913, 23914, 23915, 23916, 23917, 23918, 23919, 23920, 23921, 23922, 23923, 23924, 23925, 23926, 23927, 23928, 23929, 23930, 23931, 23932, 23933, 23934, 23935, 23936, 23937, 23938, 23939, 23940, 23941, 23942, 23943, 23944, 23945, 23946, 23947, 23948, 23949, 23950, 23951, 23952, 23953, 23954, 23955, 23956, 23957, 23958, 23959, 23960, 23961, 23962, 23963, 23964, 23965, 23966, 23967, 23968, 23969, 23970, 23971, 23972, 23973, 23974, 23975, 23976, 23977, 23978, 23979, 23980, 23981, 23982, 23983, 23984, 23985, 23986, 23987, 23988, 23989, 23990, 23991, 23992, 23993, 23994, 23995, 23996, 23997, 23998, 23999, 24000, 24001, 24002, 24003, 24004, 24005, 24006, 24007, 24008, 24009, 24010, 24011, 24012, 24013, 24014, 24015, 24016, 24017, 24018, 24019, 24020, 24021, 24022, 24023, 24024, 24025, 24026, 24027, 24028, 24029, 24030, 24031, 24032, 24033, 24034, 24035, 24036, 24037, 24038, 24039, 24040, 24041, 24042, 24043, 24044, 24045, 24046, 24047, 24048, 24049, 24050, 24051, 24052, 24053, 24054, 24055, 24056, 24057, 24058, 24059, 24060, 24061, 24062, 24063, 24064, 24065, 24066, 24067, 24068, 24069, 24070, 24071, 24072, 24073, 24074, 24075, 24076, 24077, 24078, 24079, 24080, 24081, 24082, 24083, 24084, 24085, 24086, 24087, 24088, 24089, 24090, 24091, 24092, 24093, 24094, 24095, 24096, 24097, 24098, 24099, 24100, 24101, 24102, 24103, 24104, 24105, 24106, 24107, 24108, 24109, 24110, 24111, 24112, 24113, 24114, 24115, 24116, 24117, 24118, 24119, 24120, 24121, 24122, 24123, 24124, 24125, 24126, 24127, 24128, 24129, 24130, 24131, 24132, 24133, 24134, 24135, 24136, 24137, 24138, 24139, 24140, 24141, 24142, 24143, 24144, 24145, 24146, 24147, 24148, 24149, 24150, 24151, 24152, 24153, 24154, 24155, 24156, 24157, 24158, 24159, 24160, 24161, 24162, 24163, 24164, 24165, 24166, 24167, 24168, 24169, 24170, 24171, 24172, 24173, 24174, 24175, 24176, 24177, 24178, 24179, 24180, 24181, 24182, 24183, 24184, 24185, 24186, 24187, 24188, 24189, 24190, 24191, 24192, 24193, 24194, 24195, 24196, 24197, 24198, 24199, 24200, 24201, 24202, 24203, 24204, 24205, 24206, 24207, 24208, 24209, 24210, 24211, 24212, 24213, 24214, 24215, 24216, 24217, 24218, 24219, 24220, 24221, 24222, 24223, 24224, 24225, 24226, 24227, 24228, 24229, 24230, 24231, 24232, 24233, 24234, 24235, 24236, 24237, 24238, 24239, 24240, 24241, 24242, 24243, 24244, 24245, 24246, 24247, 24248, 24249, 24250, 24251, 24252, 24253, 24254, 24255, 24256, 24257, 24258, 24259, 24260, 24261, 24262, 24263, 24264, 24265, 24266, 24267, 24268, 24269, 24270, 24271, 24272, 24273, 24274, 24275, 24276, 24277, 24278, 24279, 24280, 24281, 24282, 24283, 24284, 24285, 24286, 24287, 24288, 24289, 24290, 24291, 24292, 24293, 24294, 24295, 24296, 24297, 24298, 24299, 24300, 24301, 24302, 24303, 24304, 24305, 24306, 24307, 24308, 24309, 24310, 24311, 24312, 24313, 24314, 24315, 24316, 24317, 24318, 24319, 24320, 24321, 24									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2021 11:24:33
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 218
Total registros Subestación: 99

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Estatus	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202009097	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAQUINAS	S/E LAQUINAS JR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas (Atacama Solar): Pruebas de control previa vinculación de paulo 120 al paulo acoplador.	Bajo	Actividades: SE Lagunas (Atacama Solar): Pruebas de control previa vinculación de paulo 120 al paulo acoplador. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paulo Acoplador #022 Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 16:21	20-12-20 09:58
2020090718	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	BA S/E KIMAL 500KV BP1 BA S/E KIMAL 500KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paulos; K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico AT81 y AT82.	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Lavado de aislación equipos primarios paulos; K1, K2, K3, K4, K5, K6; Banco de transformación monofásico AT81 y AT82. Restricciones: Subestación Kimal, S241, S242, S243, S244, S245, S246 No reconectar. Subestación Kimal, S2125, S2129, S2130, S2131 No reconectar. Subestación Los Chagües, S2430, S2431, S2433, S2434 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Los Chagües - Kimal, C1 o 1. 500KV Los Chagües - Kimal, C2 o 1. Monofásico 01,32/230/66 KV Kimal o 1. Monofásico 02,32/230/66 KV Kimal. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:25	18-12-20 17:50	
2020090819	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E POUFACO (TRANSELEC)	S/E POUFACO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polipaco: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paulo JS.	Bajo	Actividades: S/E Polipaco: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paulo JS. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Polipaco: Barra de 220 kv sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Polipaco: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-20 09:00	18-12-20 12:00	18-12-20 10:18	18-12-20 11:07	
2020090753	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo en línea definitiva y variante tramos E8 a E18 y E62 a E63 (incluye trabajos de documentamiento línea antigua, montaje de postes y estructura nuevas, tendido, templeado de conductor y trabajos complementarios de O&C)	Bajo	Actividades: Trabajo en línea definitiva y variantes tramos E8 a E18 y E62 a E63 (incluye trabajos de documentamiento línea antigua, montaje de postes y estructura nuevas, tendido, templeado de conductor y trabajos complementarios de O&C/Bonificación de Conductor sobre Línea emergente de propiedad de COE S.13.3.3.4V. Alimentador Asifilas, sobre postación N°187 y N°190) ubicado en sector cuadrada (Vapores) entre vano estructuras E-42 a E-63 de 110 KV. Mahuichillo Vallenar (Proyecto Capex Transmisión de reemplazo de conductor "TRAD21-2019"). Restricciones: Subestación Vallenar, S2171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mahuichillo, S2141 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, TAP EL EDÉN S2141 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2171 C1 L. 13.8 KV. Alimentador Asifilas, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paulo Línea C20, VIL-Asifilas o 1. 110KV Mahuichillo-Vallenar, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Mahuichillo, E-08 a E18, E62 a E63. Bloqueo Jefe de Faena, C1. El jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. O2. El jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no está en la programación. O3. El jefe de Faena debe delimitar y velar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:25	18-12-20 20:05	
2020090587	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: MPB. Lavado de aislación equipos primarios paulos; J2, J3, J5, J6, J8, J9, J5, J6, J8, J9, J10, J11, J13, J14, J15; incluye marcos de barra y marcos de líneas.	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: MPB. Lavado de aislación equipos primarios paulos; J2, J3, J5, J6, J8, J9, J5, J6, J8, J9, J10, J11, J13, J14, J15; incluye marcos de barra y marcos de líneas. Restricciones: Subestación C. Pinto, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, S218, S219, S212, S2130, S2131 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, S213, S214, S215, S216, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E San Andrés, S214, S214, S217, S218, S219, S2131 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Caba, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Haza, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Pastora, S2171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Luz del Norte, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Haza, S218, S219, S211, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-C. Pinto o Barra 220 KV, Sección 2-C. Pinto Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:25	18-12-20 17:50	
20200909587	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: MPB. Lavado de aislación equipos primarios paulos; J2, J3, J5, J6, J8, J9, J5, J6, J8, J9, J10, J11, J13, J14, J15; incluye marcos de barra y marcos de líneas.	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: MPB. Lavado de aislación equipos primarios paulos; J2, J3, J5, J6, J8, J9, J5, J6, J8, J9, J10, J11, J13, J14, J15; incluye marcos de barra y marcos de líneas. Restricciones: Subestación C. Pinto, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, S218, S219, S212, S2130, S2131 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, S213, S214, S215, S216, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E San Andrés, S214, S214, S217, S218, S219, S2131 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Caba, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Haza, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Pastora, S2171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Luz del Norte, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terrenos, S/E Haza, S218, S219, S211, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-C. Pinto o Barra 220 KV, Sección 2-C. Pinto Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:25	18-12-20 17:50	
2020092107	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TH 220/132/13.2KV/34.30KVIA + LR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Instalar ventiladores en sistema de refrigeración banco AT81 (Unidad R). Se realizarán pruebas de funcionamiento. Instalaciones en Riesgo: SE SA. C.A. Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Charria, ITE general ventiladores sistema refrigeración banco AT81 Unidad R ABIERTO.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 08:47	18-12-20 17:30	
2020091569	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	CONDORES 220/115/13.8 KV 1°	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACIÓN DE PATIOS 110 KV EN SUBESTACIÓN CONDORES	NO HAY RIESGOS MAYORES.	CONDICIONES OPERACIONALES EN S/E CONDORES DESACTIVAR RECONEXIONES S241, S242 Y S243	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-20 09:00	18-12-20 18:00	18-12-20 09:23	18-12-20 11:12
2020090275	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO BA	Roca y poda franja verde/rojo	0	A solicitud de Pelmuchito S. A. se requiere bloqueo de reconexión de interruptor S284 debido a falla de corte de acción incorrecta a LT Duquenco - Puntilla	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paulo. Faena en instalaciones de Terreno	A solicitud de Pelmuchito S. A. se requiere bloqueo de reconexión de interruptor S284 debido a falla de corte de acción incorrecta a LT Duquenco - Puntilla	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 08:24	18-12-20 19:28	
2020090941	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPIN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Roca y poda franja verde/rojo	0	Bajo S200 1835 empresa Transelco solicitó no reconectar en caso de apertura el interruptor J1 de S/E Rio Toltén, esto por trabajos de roca en franja de verde/rojo de línea 220 KV Capitan - Curayán	Solicitud ingreso por petición de Transelco quien debe especificar riesgos asociados.	S/E Rio Toltén: equipo S211 cuenta con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 06:48	18-12-20 17:54	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:24:33
Estado: Ejecución Exitosa, Reporte Exitosa
Total registros General: 218
Total registros Central Generadora: 18

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidades	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operación	Estado Operación Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Ejecución	Fecha Final
202008543	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES-GENER	Intervención	Origen Interno - Curios Forasteo	PPV ANDES SOLAR II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	64.16	Falla en inmersor HTS.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Andes Solar II indisponible 3,80 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)	18-12-20 14:30	18-12-20 18:00	18-12-20 14:31	18-12-20 15:50			
202008517	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno - Curios Forasteo	TER-ANGAMOS	TER-ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	230	Rección de bomba circuladora del sistema de enfriamiento	Trabajos con riesgo controlado para la unidad	.	No tiene consumo afectado	ninguno	R3 (Unidad con Restricción Operativa)	18-12-20 12:30	18-12-20 18:00	18-12-20 12:30	20-12-20 02:54			
202008462	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ECOENERGIA	Desconexión	Origen Interno - Curios Forasteo	TER-MASSA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de curio forasteo de Central Maica	El riesgo es bajo y controlado	Desconexión de curio forasteo de Central Maica	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)	N (Conectada Normal)	18-12-20 09:40	18-12-20 16:00	18-12-20 09:35	18-12-20 15:00		
202008464	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMR	Desconexión	Origen Externo - Curios Forasteo	PE-MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza Manual de aislación en puffa debido a alta actividad en sistema SE La Cabaña	Riesgo, Se toma todas las medidas de Control de acuerdo a estándares de seguridad TIGG	Trabajos asociados a S20P 450P, Línea 220 KV, Puntos Sierra, Tapoff Monte Redondo- La Cabaña C3, se reanuda operación S20P, 450P, 800T2, 800T3, 800T4	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)	18-12-20 08:50	18-12-20 19:00	18-12-20 08:58	18-12-20 13:51			
202008452	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMR	Desconexión	Origen Interno - Programada	HP-LAIA I	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	se realizó cambio de 1 aislador en torre 6 y 1 aislador en torre 21 en línea de desde ch-baja a tap-off al final	Riesgo bajo, todos los procedimientos e inventarios de riesgo utilizados	cambio de aisladores en torres 6 y 21	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)	18-12-20 08:00	18-12-20 21:00	18-12-20 14:08	18-12-20 19:41			
202008403	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL-GENERACION	Intervención	Origen Interno - Programada	TER-ATACAMA	TER-ATACAMA CCL-TG1	Otro Tipo de Trabajo	127	Prueba Unidad TG54 en Codo Abierto con OHL (Up Grade Protección)	Potencia Unidad TG54 a carga base	Trabajos Programados y supervisados en Terreno	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	R3 (Unidad con Restricción Operativa)	18-12-20 19:00	18-12-20 22:00	18-12-20 19:01	18-12-20 20:55		
202007213	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno - Programada	TER-TOCOPILLA	TER-TOCOPILLA TG2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores transformador de poder HT2	Se tomar todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SUT Tocapilla, Albornos 52 HT2, 52 CTG2, 52DTT, Albornos 89 HT2-1, 89 HT2-2, 89 HT2-3, 89 HT2-3, 89CTG2, 89DTT2, Servicios Auxiliares TG2 Conmutadores, DESCARGADO MANIOBRAS: SUT Tocapilla, operador transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	18-12-20 08:00	18-12-20 09:00	18-12-20 10:20	18-12-20 10:47			
202007212	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno - Programada	TER-TOCOPILLA	TER-TOCOPILLA TG1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores transformador de poder HT1	Se tomar todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Albornos 52 HT1, 52 CTG1, 52DTT, Albornos 89 HT1-1, 89 HT1-2, 89 HT1-3, 89CTG1, 89DTT1, Servicios Auxiliares TG1 Conmutadores, DESCARGADO MANIOBRAS: SUT Tocapilla, operador transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	18-12-20 08:00	18-12-20 09:00	18-12-20 10:20	18-12-20 10:47			
202006211	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno - Programada	TER-TOCOPILLA	TER-TOCOPILLA US6-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	355	Se requiere prueba operacional para verificación de sistema válvulas OTC/Ajuste del temp de control, prueba de limitadores AVR, en modo codo combinado combustible gas y V25, la prueba se hará de acuerdo a protocolo de carga adjunto	Verificación de sistema válvulas OTC/Ajuste del temp de control, prueba de limitadores AVR	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)	18-12-20 00:00	18-12-20 21:00	18-12-20 18:51	21-12-20 16:05				
202008050	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno - Programada	TER-DEM	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	377	Control de carbonos sistema de excitación generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene de a una excitación controlada a la vez	Control de carbonos, sistema de excitación de generador	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	18-12-20 08:00	18-12-20 17:00	18-12-20 09:50	18-12-20 13:13			
202008064	Central Generadora	Ejecución Exitosa	Electrica Digna SpA (E- Revision)	Intervención	Origen Interno - Programada	HP-DIGUA U2 (E- Revision)	HP-DIGUA U2 (E- Revision)	Puesta en servicio de nueva instalación	12	Pruebas de sincronización marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	Sin mayores riesgos asociados a la actividad.	Pruebas de sincronización, marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	18-12-20 09:00	25-12-20 08:59	18-12-20 11:30	25-12-20 19:20			
202008063	Central Generadora	Ejecución Exitosa	Electrica Digna SpA (E- Revision)	Intervención	Origen Interno - Programada	HP-DIGUA U2 (E- Revision)	HP-DIGUA U2 (E- Revision)	Puesta en servicio de nueva instalación	12	Pruebas de sincronización marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	Sin mayores riesgos asociados a la actividad.	Pruebas de sincronización, marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	18-12-20 09:00	25-12-20 08:59	18-12-20 11:30	25-12-20 19:20			
202007757	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOSIDA	Intervención	Origen Interno - Programada	TER-GUACOSIDA	TER-GUACOSIDA U2	Otro Tipo de Trabajo	154	Pruebas de sincronización marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	Sin mayores riesgos asociados a la actividad.	Pruebas de sincronización, marcha en vacío, calentamiento y/o rechazo de carga.	No tiene consumo afectado	ninguno	R3 (Unidad con Restricción Operativa)	18-12-20 05:00	18-12-20 05:00	18-12-20 20:40	18-12-20 05:00			
202006853	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROLICAR	Intervención	Origen Interno - Programada	HP-PROVIDENCIA	HP-PROVIDENCIA U1	Otro Tipo de Trabajo	1.7	Pruebas de descargas parciales a unidad.	Los trabajos programados, presentan bajo grado de riesgo ya que serán realizados por personal especializado.	Validación solicitada por autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)	18-12-20 12:00	18-12-20 19:00	18-12-20 17:02	18-12-20 19:00			
202006299	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Intervención	Origen Externo - Programada	PPV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	130	Mantenimiento Preventivo 5000 horas para la Unidad AGR2, MPB	El riesgo del trabajo es bajo, ya que en momentos devaluó la reconexión automática del interruptor S212 de la SUT 220 KV Luz del Norte y S208 de la SUT 220 KV Carvajal.	Se requiere alerta y Bloqueado el S202 en SE Central David Aguas Blancas, la Unidad AGR 1 quedará disponible durante los trabajos de mantenimiento de la Unidad AGR 2, MPB	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 08:22	18-12-20 15:51			
202007214	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ON-GRUP	Desconexión	Origen Interno - Programada	TER-AGUAS BLANCAS	TER-AGUAS BLANCAS U2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo 5000 horas para la Unidad AGR2, MPB	El riesgo del trabajo es bajo, ya que en momentos devaluó la reconexión automática del interruptor S212 de la SUT 220 KV Luz del Norte y S208 de la SUT 220 KV Carvajal.	Se requiere alerta y Bloqueado el S202 en SE Central David Aguas Blancas, la Unidad AGR 1 quedará disponible durante los trabajos de mantenimiento de la Unidad AGR 2, MPB	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	18-12-20 07:00	18-12-20 19:00	18-12-20 07:02	18-12-20 13:06			
202008086	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	Desconexión	Origen Externo - Programada	PPV JAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de inyección secundaria de corriente alterna en TTCC Puffa 12 con el objetivo principal de validar la correcta asignación de fases y asignación de rieles a los equipos de protección, control y medida, según correspondiente. Trabajos realizados por GPS San Pedro Solar. Condiciones requeridas en SUT Solar Jama: B01-1 Alborn/Blng, S201 Alborn/Blng, B01-2 Alborn/Blng, B01-21 Cerrado/Blng, PPV Solar Jama fuera de servicio (Puffa de Inyección de Corriente)	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de inyección secundaria de corriente alterna en TTCC Puffa 12 con el objetivo principal de validar la correcta asignación de fases y asignación de rieles a los equipos de protección, control y medida, según correspondiente. Trabajos realizados por GPS San Pedro Solar. Condiciones requeridas en SUT Solar Jama: B01-1 Alborn/Blng, S201 Alborn/Blng, B01-2 Alborn/Blng, B01-21 Cerrado/Blng, PPV Solar Jama fuera de servicio (Puffa de Inyección de Corriente)	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	18-12-20 20:30	19-12-20 05:30	18-12-20 21:17	19-12-20 06:17			
202007082	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TERMOELECTRICA COLOMTO	Intervención	Origen Interno - Programada	TER-COLOMTO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	58	Prueba de verificación de Potencia Máxima y Consumo específico de Unidad Colmto, de acuerdo a lo establecido en la NTCYS y Conforme al Anexo Técnico: Pruebas de Potencia Máxima y Determinación de Consumo Específico de Unidades Generadoras.	Se considera un riesgo bajo por tratarse de una prueba Operativa de la unidad de generación	Solicitud adicional en caso que ocurra algún contratiempo en las pruebas de Potencia Máxima y Consumo Específico programado para realizar los días 16 y 17 de diciembre.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DCE)	18-12-20 07:00	18-12-20 23:59	18-12-20 07:13	18-12-20 20:40			

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Terminal	Tipo Trabajo	Precedencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Planes	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Revisión	Fecha Final	
200006027	Línea	Ejecución Exitosa	ANEL GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	ANDES - LABERINTO 220KV	TAP OFF DESTE - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Modificación Resistencia Malla de Tierra Línea Torne N° 1 a 240. Reinstalación: SE Laberinto - NO reconectar	Lavado de aislación entre Torne N° 1 a 240. Reinstalación: SE Laberinto - NO reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201808	18-12-201241	
200006065	Línea	Ejecución Exitosa	ATTE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 150KV L4	ALCOA - ALTO JAHUEL 150KV L4 C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Tas de Anillos para el cambio de conductor de la LT 150KV Ancoas - Alto Jahuel C3 con uso de jaulas en tramo 175-181	Riesgo de desconexión de la LT 150KV Ancoas - Alto Jahuel	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-201000	18-12-201600	18-12-201816	18-12-201425	
200006034	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - KAPATUT 220KV	ANGAMOS - EST. N°28 220KV C3 EST. N°28 - KAPATUT 220KV C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANANGOS C3 EST. N°28 - KAPATUT 220KV C1 EST. N°4 ANANGOS C2 - EST. N°28 220KV C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Angamos - Kapatut zona costal crítica torre N°2, 3, 4, 5.	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	Señalizar y No Reconectar 5215, 5216 en Angamos y 5215, 5216, 5217, 5218 en Kapatut.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201821	18-12-201751
200006106	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NEGRO - TOTORAULO 220KV C1	CERRO NEGRO NORTE - TOTORAULO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en estructuras de LTE 1 x 220 V/S Cerro Negro Norte - S/E Totoraullo con sistema energizado. Se solicita: No reconectar 5212 en S/E CNH y no reconectar 5215 en S/E Totoraullo	Nivel de riesgo bajo considerando el uso de los procedimientos específicos. Lavado de aislación en estructuras de LTE 1 x 220 V/S Cerro Negro Norte - S/E Totoraullo con sistema energizado. Se solicita: No reconectar 5212 en S/E CNH y no reconectar 5215 en S/E Totoraullo	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201806	18-12-201350
200006054	Línea	Ejecución Exitosa	CAPULLO	Intervención	Origen Interno	Programada	AHUARI - LOS NEGROS 66KV C1	AHUARI - LOS NEGROS 66KV C1	Roca y poda franja vandumbre	0	Se requiere no reconectar línea 66KV Ahuapari - Los Negros por tema de tal, poda y riego en franja de vanderumbre	El riesgo es bajo y controlado.	PT 62803 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201802	18-12-201934
200006056	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Curso Formación	EL PUÑO - SANTA ROSA TRANSNET 66KV C1	EL PUÑO - SANTA ROSA TRANSNET 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de aislamiento en el tramo 30, en línea 66KV El Puño Sta Rosa, se requiere Bloqueo de desconexión B802 a 1 en SE Molina sin tensión. Debido al Mantenimiento preventivo al Tramo Molina Curilo Cbo. 2	Riesgo Medio, controlado en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-201700	18-12-201720	18-12-201703	18-12-201709	
200007007	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ITAHUE - CURICO 66KV C1	ITAHUE - MOLINA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza el Mantenimiento a la Línea 66KV Tramo Molina Curilo Cbo. 2, por lo que se requiere el bloqueo de la Línea 66KV Itahue Curilo Cbo. 3. Interrupción: No reconectar 5218 y 5219 en SE Curilo	bajo nivel de riesgo	Realizar maniobras de apertura del DOCC B802 1 hasta Curilo 2. Estas maniobras son para los trabajos de mantenimiento	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201805	18-12-201811
200007089	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - CURICO 66KV C1	ITAHUE - CURICO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza el Mantenimiento a la Línea 66KV Tramo Molina Curilo Cbo. 2, por lo que se requiere el bloqueo de la Línea 66KV Itahue Curilo Cbo. 3. Interrupción: No reconectar 5218 y 5219 en SE Curilo	bajo nivel de riesgo	Realizar maniobras de apertura del DOCC B802 1 hasta Curilo 2. Estas maniobras son para los trabajos de mantenimiento	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201805	18-12-201811
200007093	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ITAHUE - CURICO 66KV C1	ITAHUE - CURICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo al Tramo Molina Curilo Cbo. 2	bajo nivel de riesgo	Realizar maniobras de apertura del DOCC B802 1 hasta Curilo 2. Estas maniobras son para los trabajos de mantenimiento	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201805	18-12-201811
200006026	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	Roca y poda franja vanderumbre	0	Poda y riego de árboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo Medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 5284 de S/E San Vicente TT como medida de precaución ante estas actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201801	18-12-201820
200006021	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1	VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1	Roca y poda franja vanderumbre	0	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV Villarrica-Pucón como medida de precaución operacional ante poda y riego de árboles cercanos a línea	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV Villarrica-Pucón como medida de precaución operacional ante poda y riego de árboles cercanos a línea	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201801	18-12-201820
200006019	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV C1	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV C1	Roca y poda franja vanderumbre	0	Bloqueo reconexión del 5283 de S/E Parra y f/o 5281 de S/E Monterrico por trabajos de poda, riego y tal en la LT 66KV Parra-Monterrico.	Riesgo medio, con bloqueo de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201801	18-12-201820	
200006018	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - PARRA 66KV C1	ESTRUCTURA 275 - ESTRUCTURA 278 66KV C1	Roca y poda franja vanderumbre	0	Bloqueo reconexión del 5283 de S/E Parra y f/o 5281 de S/E Monterrico por trabajos de poda, riego y tal en la LT 66KV Parra-Monterrico.	Riesgo medio, con bloqueo de reconexión	Mantenimiento franja	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201801	18-12-201820
200006176	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - BUIN TRANSNET 66KV C1	ESTRUCTURA 7 - BUIN TRANSNET 66KV C1	Roca y poda franja vanderumbre	0	Poda y riego en cercanías de líneas de transmisión	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5283 de S/E Alto Jahuel, condición que se mantendrá hasta el desarrollo de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201801	18-12-201820
200006076	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	EL PUÑO - SANTA ROSA TRANSNET 66KV C1	EL PUÑO - SANTA ROSA TRANSNET 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ELTRANE S mediante SO20 6020-2020 se realiza la Tendencia de conductores "Proyecto Nueva línea de transmisión L4202 en Alto Molina Transnet - Rapel por sobre LT 66 KV El Puño - Santa Rosa, en el vano entre estructuras SA 94 y 114.	Medio, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 5281 de SE El Puño.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-201700	18-12-201800	18-12-201726	18-12-201709
200005741	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Roca y poda franja vanderumbre	0	Se realiza trabajo de poda de árboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 5281 de SE Santa Marta	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201811	18-12-201820
200005528	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	PLACILLA - NANCAGUA 66KV C1	PLACILLA - NANCAGUA 66KV C1	Roca y poda franja vanderumbre	0	Poda y riego en cercanías de líneas de transmisión Placilla - Nancagua dentro y fuera de la franja	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para estos trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del 5284 de S/E San Fernando condición que permanecerá durante la ejecución de los trabajos como medida de precaución.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201819	18-12-201820
200006063	Línea	Ejecución Exitosa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	DUVILE - ELAPEL 110KV C1	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1 TAP OFF PUNTAQUA 110KV C1 TAP OFF PUNTAQUA 110KV C1 ESTRUCTURA N°248 110KV C1 DUVILE - ELAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Bloqueo 5211 en S/E Duvile y precaución 5212 en S/E Puntaquá. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. Bloqueo 5211 S/E Itapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo, líneas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo 5211 en S/E Duvile y precaución 5212 en S/E Puntaquá. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. Bloqueo 5211 S/E Itapel	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201811	18-12-201820
200006609	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV C1	TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere la desconexión de la LT 66KV Tap Algarrobo - Casablanca Cbo. N°2 con el fin de realizar los siguientes trabajos: a) Montaje de portales de hormigón armado. b) Montaje de estructura auxiliar N°1 y 2 (A y B). c) Tendido de conductor entre los tramos (2 de A a B).	Riesgo bajo. Trabajo programado	Trabajos asociados a proyecto S/E Litoral Central (reducción LT 66KV Algarrobo - Casablanca Cbo. N°1 y 2) según N°188.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-201700	18-12-201800	18-12-201807	18-12-201467
200006030	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - ENCUENTRO 220 V C1	COCHRANE - ENCUENTRO 220 V C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT 220 KV Cochran Encuentro N°1 y N°2 (Torre N°1, 2, 3 y equipos de pto GIS).	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochran: No Reconectar 5211, 5214, S/E Encuentro: No Reconectar 5214, 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201821	18-12-201751
200006009	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Curso Formación	TAP EL LLANO - SAG 220KV	TAP EL LLANO - SAG 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Apertura de interruptor 5212 en S/E Sag y 5211 en S/E El Llano	Descargas atmosféricas pueden producir perturbaciones en sistema 220KV lo que podría afectar extensiones de equipos y pérdida de producción	desconexión preventiva	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-201300	18-12-201800	18-12-201348	18-12-201032
200005789	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION CHILQUINTA	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - TICHKAC 220KV C1	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUESTRON 220KV C1 ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUESTRON 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación según planificación de cliente	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias de seguridad	S/E Tichkac: Señalizar y No Reconectar 5212 S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar 5215	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201814	18-12-201751
200006062	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION MINISTRO HERNANDEZ	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - MMH 220KV C1	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUESTRON 220KV C1 ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUESTRON 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de la Línea 220KV, Encuentro - MMH y Tichkac	Riesgo menor debido a carácter preventivo	Señalizar y No Reconectar 5211 en Encuentro y 5211 en MMH	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201821	18-12-201751
200006043	Línea	Ejecución Exitosa	COURON	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	POLAPICO - QUILAPULIN 220KV C2	POLAPICO - QUILAPULIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polapico: Transferencia de curso forzoso. Interruptor 5212 - línea 220 KV Polapico C2, con el objetivo de reparar puente cableado en conductor de desconexión B802-2. Justificación: Por la condición existente, se requiere urgencia su intervención por representar alto riesgo a la instalación y al servicio.	Bajo.	S/E Polapico: Transferencia de curso forzoso. Interruptor 5212 - línea 220 KV Polapico C2, con el objetivo de reparar puente cableado en conductor de desconexión B802-2. Justificación: Por la condición existente, se requiere urgencia su intervención por representar alto riesgo a la instalación y al servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201815	18-12-201190
200006142	Línea	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUT - LABERINTO 220KV C1	KAPATUT - EST. 28 LABERINTO 220KV C2 KAPATUT - EST. 28 LABERINTO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en línea Kapatut-Laberinto Cbo. 2 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos a realizar con la precaución de no reconectar interrupciones 5211 y 5218 en S/E Laberinto y interruptores 5211, 5212, 5213 y 524 en S/E Kapatut (coordinado con SASA).	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201830	18-12-201255
200007091	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRENS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	CABERNA PRITO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	CABERNA PRITO - EST. 42 - 1200V C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión solicitada por Enel Power Green por trabajos de cruce de línea 220KV Campos del Sol - Carrera Pinto.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Desconexión solicitada por Enel Power Green por trabajos de cruce de línea 220KV Campos del Sol - Carrera Pinto. Desconexión en coordinación con SASA por el extremo San Andrés.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-201200	18-12-201800	18-12-201246	18-12-200915
200007217	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	POLAPICO - EL SAITO 220KV C2	TAP EL MANDANO - EL SAITO 220KV C2 TAP EL MANDANO - TAP CHICUREO 220KV C1 TAP EL MANDANO - TAP CHICUREO 220KV C2 POLAPICO - TAP EL MANDANO 220KV C1 TAP EL MANDANO - EL MANDANO 220KV C1 TAP CHICUREO - EL SAITO 220KV C2 POLAPICO - TAP EL MANDANO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección Visual con esclatamiento	Riesgo asociado frente a contingencias, no se pases en riesgo áreas críticas en simultáneo.	Frente a una operación automática de los circuitos afectados, Enel solo recomendará prima coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201803	18-12-201830
200004857	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYTA - MANTOS BLANCOS 220KV C2	CARICORON - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Sin Riesgo	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	20-12-201800	17-12-201639	21-12-201236	
200004963	Línea	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGOL - ESTRUCTURA 1 66KV C1	ESTRUCTURA 11 - DEUO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión a nivel de protecciones para RS que consiste en Trabajos Previos a los Pruebas End To End, en Protecciones de Línea 66KV Deudo-Angol para RS en Angol. Descarga de Backup protecciones Sst. 1 SE-311C y Sst. 2 SE-311C, Realización de bloqueos de protección 51 y 52 en forma alterada. Desactivación de esquema POTT en Sistema 2, inspección de actuator controlado de prueba para evaluación. Desbloqueo de las protecciones Sst. 1 SE-311C y Sst. 2 SE-311C. Solo se interviene un esquema a la vez, el otro permanece operativo.	El riesgo de la línea es bajo y controlado	asociado a PT N° 12658	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201819	18-12-201744
200005517	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCULO 220KV C3	GUACOLDA - MATENCULO 220KV C3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde punto de mufa y estructura N°114. En caso de operación automática, NO reconectar 5215 S24 en S/E Guacolda y NO reconectar 5215-52110 en SE Matenculo.	Riesgo en bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y los medios de seguridad correspondientes.	En caso de operación automática, NO reconectar 5215 S24 en S/E Guacolda y NO reconectar 5215-52110 en SE Matenculo.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201808	18-12-201250
200005511	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCULO 220KV C1	GUACOLDA - MATENCULO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre punto de salda y estructura N°74. En caso de operación automática, NO reconectar 5215 S21 en S/E Guacolda y NO reconectar 5215 S28 en SE Matenculo.	Se consideran las medidas de seguridad respectivas, para desarrollar los trabajos en condición respectiva.	En caso de operación automática, NO reconectar 5215 S21 en S/E Guacolda y NO reconectar 5215 S28 en SE Matenculo.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201808	18-12-201300
200004854	Línea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CABO LEONES I - MATENCULO 220KV C1 (En revisión)	CENTRAL CABO LEONES I - MATENCULO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 220V Matenculo cabo leones N°7 por temas de lavado de aislación en línea AT	el riesgo de la línea es bajo y controlado	asociado a PT N° 12652	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201801	18-12-201405
200004047	Línea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EOLICO CABO LEONES I 220KV C1	MATENCULO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 220V Matenculo cabo leones N°7 por temas de lavado de aislación en línea AT	el riesgo de la línea es bajo y controlado	asociado a PT N° 12652	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201801	18-12-201404
200004851	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea 110KV Diego de Almagro - Manto Verde. Con sistema energizado.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro: no reconectar interruptor 5216. S/E Eliso: No reconectar 5215. S/E Antioquia: No reconectar 5211	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201807	18-12-201650
200007304	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTONIO	Intervención	Origen Externo	Programada	POZO ALMORTE - ANTONIO 220KV C1	POZO ALMORTE - ANTONIO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	A solicitud de ENGIE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 V Pozo Almor - Cerro Colorado. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 5211, SE Pozo Almorte NR 5211, NR 5212.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado	A solicitud de ENGIE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 V Pozo Almor - Cerro Colorado. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 5211, SE Pozo Almor NR 5211, NR 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-200800	18-12-201800	18-12-201801	18-12-201421
200005808	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Externo	Curso Formación	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de sulfatista desde portal de línea que se encuentra colgando.	Retiro de sulfatista desde portal de línea que se encuentra colgando.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E O'Higgins: Alberto interruptor 5211. S/E Mejillones: Alberto interruptor 5211	No tiene consumo afectado	ninguno					18-12-201200	18-12-201800	18-12-201300	18-12-201320

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2021 11:24:33
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 218
Total registros Línea: 102

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tenencia	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operación	Estado Operación Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202009047	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	obra reemplazo de conductores a 1 220 KV Atacama Esmeralda. Instalación de Portales Fijos y móviles de protección, Vendo de estructura, Instalación de equipos de tendido, Instalación del sistema de argolas de protección.	Bajo	Actividades: Instalación de Portales Fijos de protección en ruta B472. Instalación de Portales móviles de protección en LT 110 KV Alto Norte. Instalación de señalización en ruta B472. Vendido de estructuras en tramo 164-175. Instalación de equipos de tendido en tramo 165-167 y 164-175. Traslado de materiales y equipos. Instalación del sistema de argolas de protección. Tendido de piloto en tramo 164-175. Tendido de conductor auxiliar en tramo 164-175. Confección de grampas de anclajes y suspensión en tramo 164-175 de fase auxiliar. Tendido de conductor entre anclajes de la fase auxiliar del tramo 164-175. Confección de puentes eléctricos en anclajes del tramo 164-175 de la fase auxiliar. Instalación de andamios de protección sobre 1 235 KV. Alimentador Portuense (Propiedad CSE). Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Esmeralda, S217 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Teranera, S/E Tap Off La Negra, S2H1 (Propiedad CSE) con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Teranera, S/E Tap Off La Negra, Alimentador Portuense S2E7 (Propiedad CSE) con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Teranera, S/E Antagagua, S2H2 (Propiedad Engie) con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Teranera, S/E Alto Norte, S2H3 (Propiedad Engie) con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:25	18-12-20 18:55		
202009073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Chena: Presentación de alambros sin conectar en tableros de control y protecciones del paflo de 220 KV 14 -Chena 3.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Presentación de alambros sin conectar en tableros de control y protecciones del paflo de 220 KV 14 -Chena 3. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: S/E Chena: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 11:00	18-12-20 18:00	18-12-20 14:43	18-12-20 19:50		
202009036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco - Charrua, C1 o línea 220 KV Ralco - Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:37	18-12-20 18:50		
202009035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco - Charrua, C1 o línea 220 KV Ralco - Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:37	18-12-20 18:50		
202009026	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:37	18-12-20 20:50		
202009025	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:37	18-12-20 20:50		
202009078	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C2 EST. 336 - EST. 641 220KV C2 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a obra por decreto Frustra Norte -	Bajo	Actividades: Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue-Puerto Montt, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea -	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:37	18-12-20 19:50		
202009047	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Reemplazo de baterías internas en protección GE D60 sistema 2.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Reemplazo de baterías internas en protección GE D60 sistema 2. Restricciones: Restricción a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quilota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: S/E Nogales: El safe de Faena bloqueará la protección GE D60 sistema 2 mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 09:00	18-12-20 12:00	18-12-20 09:09	18-12-20 12:00		
202009039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Cenpac (Dafra Camen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 17:30	18-12-20 05:37	18-12-20 19:30		
202009038	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C3 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Cenpac (Dafra Camen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 17:30	18-12-20 05:37	18-12-20 19:30		
202009032	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles bajo conductores. Coordinado con Cenpac (Dafra Camen).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductores. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 17:30	18-12-20 05:37	18-12-20 19:30		
202009031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C3 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles bajo conductores. Coordinado con Cenpac (Dafra Camen).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 17:30	18-12-20 05:37	18-12-20 19:30		
202009029	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPARA 220KV C2 TAP LAMPARA - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles bajo la línea. Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 17:30	18-12-20 05:37	18-12-20 19:30		
202009028	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - TAP LAMPARA 220KV C1 TAP LAMPARA - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de árboles bajo la línea. Coordinado con ENEL Distribución.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 17:30	18-12-20 05:37	18-12-20 19:30		
202009046	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CACHIPUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CACHIPUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre estructuras N° 519 y 522.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1 220KV Cachipuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:25	18-12-20 17:50		
202009041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre estructuras N° 519 y 522.	Bajo	Restricciones: Subestación D. Almagro, S203 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación D. Almagro, S224 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación D. Almagro, S225 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación CACHIPUYAL S222 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación FRANCISCO S222 con bloqueo a la recomenon inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:25	18-12-20 17:50		
202009056	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 17:30	18-12-20 05:37	18-12-20 16:50		
202009055	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Resumen del safe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operación	18-12-20 08:00	18-12-20 17:30	18-12-20 05:37	18-12-20 16:50		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2021 11:24:33
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 218
Total registros Línea: 102

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Estatus	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Rección Inicio	Fecha Final Fin
2020094132	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TAHUÉ - TINGURIRICA 1TAHUÉ - TAP OFF TEND 134KV C1 TAP OFF TEND - TINGURIRICA 134KV C1	134KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 134 KV Tahué-Convertido Viejo, C1 a Línea 134 KV Tahué- TINGURIRICA, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 134 KV Tahué-Convertido Viejo, C1 a Línea 134 KV Tahué-TINGURIRICA, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:37	18-12-20 17:45
2020091560	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1 TAP CHABARES - EL SALADO 110KV C1	110KV C1	Lavado de Aislación	0	L 110KV D.- Almagro-El Salado, C1; LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURA N° 45 a 172.	Instalaciones en Riesgo: L 110KV C.- Almagro-El Salado, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: S/E Diego de Almagro: 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. S/E El Salado: 5207 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, Tap Off Chabares: 5201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:25	18-12-20 08:29
2020091145	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°38 220KV C2 EST. N°38 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, 5205, 5208, 5208 No reconectar. Subestación Mirajé, 5205, 5208, 5208 No reconectar. Terceros, SE Enlace, 5201 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 08:15	18-12-20 17:50
2020091144	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°38 220KV C1 EST. N°38 - EST. N°382 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, 5205, 5208 No reconectar. Subestación Mirajé, 5205, 5208, 5208 No reconectar. Terceros, SE Enlace, 5201 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 08:15	18-12-20 17:50
2020091054	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220 KV Atacama-Esmeralda: Obra reemplazo de conductor, etapa 2.	Bajo	Actividades: Traslado de materiales y equipos, Tendido de conductor auxiliar en tramo 164-175, Tendido de conductor entre anclajes de la fase auxiliar del tramo 164-175, confección de puentes eléctricos en anclajes del tramo 164-175 de la fase auxiliar, verificación de estructuras en tramo 164-165 y 168-175, instalación de equipos de tendido en tramo 164-175, Tendido de piloto en tramo 164-166 y 167-175, Confección de grampas de anclaje y suspensión en tramo 164 - 166 y 168 - 175 de fase auxiliar. Restricciones: Subestación Atacama, 52015 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52075 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 09:00	18-12-20 18:55
2020090796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptor asociado a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:37	18-12-20 11:50
2020090771	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - BALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalaciones con riegos.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Balco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Balco-Pelmucho- Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:37	18-12-20 17:45
2020090770	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - BALCO 220KV	CHARRUA - BALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalaciones con riegos.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Balco-Charrúa, C2 o Línea 220 KV Balco-Pelmucho- Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:37	18-12-20 17:45
2020090425	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre, tramo Santa Bárbara Trupán. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangué-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Arturo- Pangué-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 06:00	18-12-20 18:50
2020090424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLIGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLIGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre, tramo Santa Bárbara Trupán. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangué-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Arturo- Pangué-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 06:00	18-12-20 18:50
2020090016	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E20 - E70.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E20 - E70. Restricciones: Ma. Elena, 5246, 5247 (desconectar SODI con SAESA) No reconectar Frontera, 5205, 5248 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 08:00	18-12-20 18:00	18-12-20 05:25	18-12-20 17:50
2020091178	Línea	Ejecución Exitosa	ISTRATA COPPER - ALTONORTE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C2 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de tendido de conductor sobre la línea, en apoyo a los trabajos de reemplazo de conductor de la línea 220 KV Atacama - Esmeralda.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	SE Antofagasta: 5292 No reconectar. SE Alto Norte: 5293 No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-20 07:00	18-12-20 20:00	18-12-20 11:25	18-12-20 18:36

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador
Eléctrico Nacional por Minera Antucoya

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-12-2020 22:20

Pendiente

Número:

2020003226

Solicitante:

MINERA ANTUCOYA

Empresa:

MINERA ANTUCOYA

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E ANTUCOYA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E ANTUCOYA 220KV
Nombre : BA S/E ANTUCOYA 220KV
Fecha Perturbacion : 18-12-2020 14:21
Fecha Normaliza : 18-12-2020 14:36
Protección : Sin Info
Interruptor : 52J1 en S/E TapOff Enlace y 52JT1 en S/E Antucoya
Consumo : 40 MW
Comentario : Flash Over por trabajo lavado de aislación.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

María Elena

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Flashover/arco eléctrico

Comentarios Tipo Causa:

Flash Over durante trabajos de lavado de aislación en S/E Antucoya, (SI N°2020097296).

Causas

-Fenómeno Físico: Disminución de distancia eléctrica.
-Elemento: Cables aislados o de poder SE

-Fenómeno Eléctrico: Flashover en línea

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Flash Over durante trabajos de lavado de aislación en S/E Antucoya.

-Elemento: Flash Over durante trabajos de lavado de aislación en S/E Antucoya.

-Fenómeno Eléctrico: Flash Over durante trabajos de lavado de aislación en S/E Antucoya.

-Operación de los interruptores: Operación protecciones por Flash Over durante trabajos de lavado de aislación en S/E Antucoya.

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de consumos de Minera Antucoya 40 MW.

-Acciones Inmediatas: Se suspenden los trabajos de aislación y se retira a personal que realizaba la faena.

-Hechos Sucidos: 08:41 hrs. Inician trabajos de lavado de aislación en S/E Antucoya, según SI N° 2020097296.

14:21 hrs. Se produce un Flash Over en lavado de aislación de la S/E. 14:27 hrs. Encargado trabajo lavado de aislación informa a CC Engie que se produce Flash Over durante el trabajo. Se suspenden los trabajos de lavado de aislación.

14:29 hrs. Se informa a CEN Flash Over por lavado de aislación en S/E Antucoya, se suspenden los trabajos y se retira a personal, CEN autoriza a normalizar. 14:36 hrs. En coordinación con personal Antucoya, cliente conecta 52J1 en S/E TapOff Enlace y 52JT1 en S/E Antucoya.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Charla de seguridad a personal que realiza lavado de aislación.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Revisión de procedimiento lavado de aislación.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA ANTUCOYA / Perd. Estm. de Potencia: 40 / Región : Antofagasta

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-12-2020 14:21

Fecha / Hora Estimada Retorno:

18-12-2020 14:36

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 IF 2020003226 Antucoya.xlsx (/informe_fallas/download_file/5fdd4c31ad651f46b36237ee/IF 2020003226 Antucoya.xlsx)	28/12/2020 15:56:12
 OSCILOGRAFIA ET1.pdf (/informe_fallas/download_file/5fdd4c31ad651f46b36237ee/OSCILOGRAFIA ET1.pdf)	28/12/2020 15:56:12

ANEXO N° 6
Otros antecedentes aportados por Minera Antucoya

1. INFORME DE FALLA FINAL

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	2020003226
Nombre de la Empresa:	MINERA ANTUCOYA
RUT Empresa	76079669-7
Representante Legal	Leonardo Gonzalez Alcayaga
Dirección	AV. APOQUINDO 4001 PISO 18
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Rolando Castillo C.
Fecha y Hora envío IF:	22-12-2020 8:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	18-12-2020
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	14:21:00
Duración de falla [hh:mm:ss]:	15 min
Instalación Afectada:	S/E Antucoya
Calificación ubicación de Instalación:	S/E Antucoya
Comuna ⁽²⁾ :	Maria Elena
Equipo Fallado/Desc.:	Equipos desconectados : 52J1 en S/E Tap-Off Enlace - 52JT1 en S/E Antucoya - 52ET1 S/E Antucoya
Fenómeno Físico:	Trabajos en instalaciones, mantención o limpieza
Elemento:	Transformadores de Poder
Fenómeno Eléctrico:	Flash - Over en línea
Modo de Operación:	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	-

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Durante trabajo de lavado de aislación en S/E Antucoya bajo solicitud CEN SI N°2020097296 se produce Flash Over provocando apertura del 52J1 en Tap Off Enlace y 52JT1 en S/E Antucoya, perdiendo aprox. 40MW

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Flash-Over durante trabajo de lavado de aislación en S/E Antucoya



2. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 220 kV Tap Off Enlace - Antucoya	18-dic	14:21	18-dic	14:36

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
S/E Antucoya	18-dic	14:21	18-dic	14:36
S/E Tap-Off Enlace	18-dic	14:21	18-dic	14:36

4.1. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
14:21	S/E Tap-Off Enlace	52J1				50N			si
14:21	S/E Antucoya	52JT1				27			si
14:21	S/E Antucoya	52ET1				27			si

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

N°	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
1	S/E Tap-Off Enlace	52J1	14:21			
2	S/E Antucoya	52JT1	14:21			
3	S/E Antucoya	52ET1	14:21			

6. Información de Consumos Desconectados por EDAC

[illegible]

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.

(12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.

(13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

6.1. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

[illegible]

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.
(12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.
(13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.
(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
18-12-2020	14:36	S/E Tap-Off Enlace	Cerrado 52J1
18-12-2020	14:36	S/E Antucoya	Cerrado 52JT1
18-12-2020	14:36	S/E Antucoya	Cerrado 52ET1

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	18-12-2020	14:21	Apertura intempestiva 52J1 en Tap-Off Enlace y 52JT1 en S/E Antucoya	Flash-Over durante trabajo de lavado de aislación en S/E Antucoya, según SI N°2020097296
2	18-12-2020	14:31	CC Tx Engie Informa a CEN flash - Over durante trabajos de lavado de aislación en S/E Antucoya con apertura de 52J1 en Tap-Off Enlace y 52JT1 en S/E Antucoya, con pérdida de 40MW, faena se cancela y retira a personal, se solicita autorización para normalizar instalación, CEN autoriza	Información al CEN
3	18-12-2020	14:36	Cerrado 52J1 en S/E Tap-Off Enlace	Normalización de Instalación
4	18-12-2020	14:36	Cerrado 52JT1 en S/E Antucoya	Normalización de Instalación
4	18-12-2020	14:36	Cerrado 52ET1 en S/E Antucoya	Normalización de Instalación

9. ANÁLISIS.

Durante lavado de aislación línea electrica en marco de línea fase S ocurre Flash Over.

10. REVISIÓN DE INSTALACIONES.

11. ACCIONES CORRECTIVAS CORTO PLAZO.

Posterior a Flash Over y quedando fase T para termino de lavado de subestación se realiza lavado de manera desenergizada. Se realiza reunión con personal de mantenimiento y reflexión de los controles operativos de seguridad para el correcto lavado de equipos energizados.

11.1. ACCIONES CORRECTIVAS LARGO PLAZO

Se realiza revisión de programa de trabajo y realiza análisis de causa raíz para determinar y verificar la periodicidad de el lavado según las características ambientales vigentes. Se acorta periodo de lavado de aisladores.

12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

13. OTROS ANTECEDENTES

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Station name REF615
Object name 192.168.101.37

Fault Information

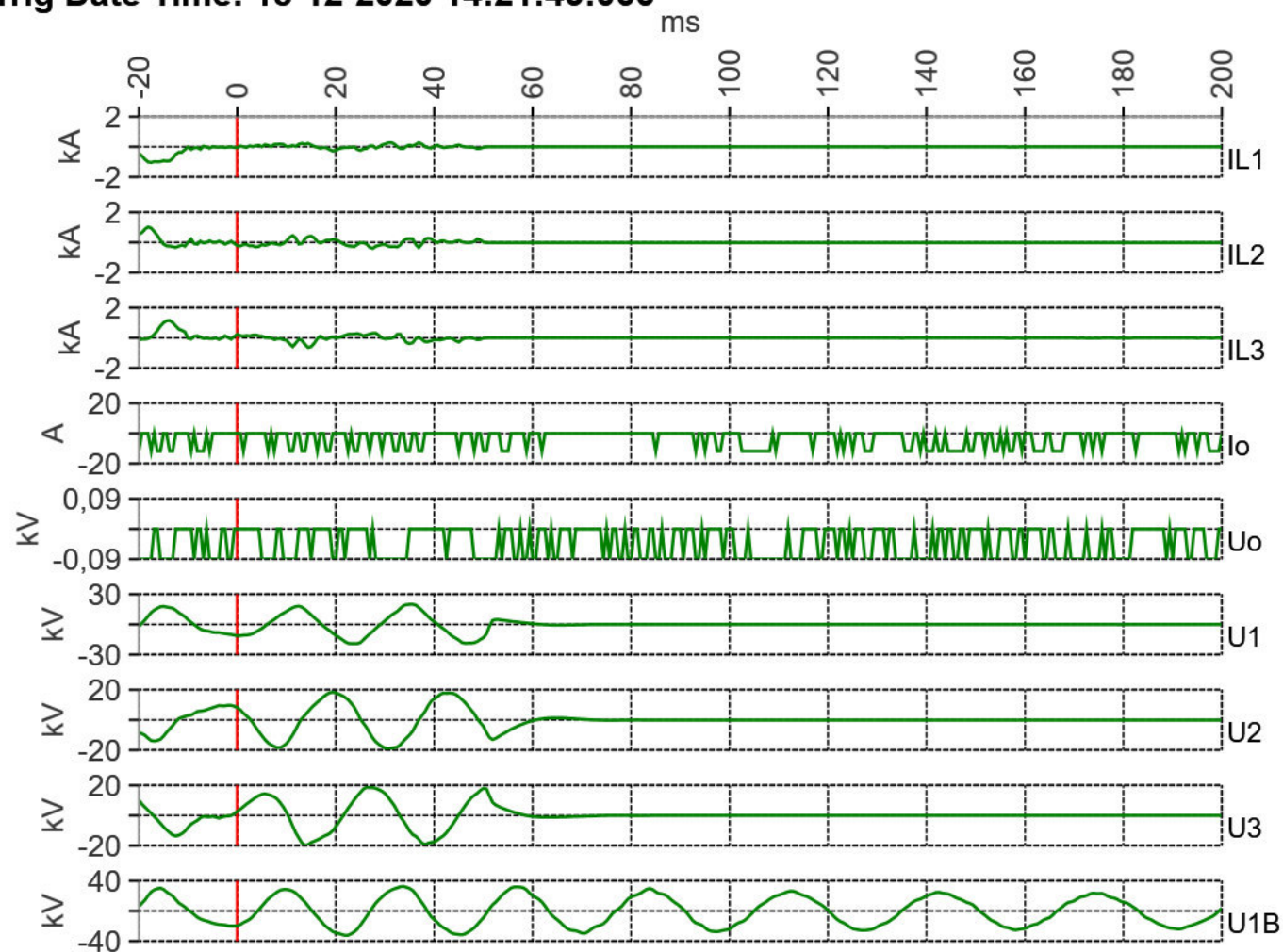
Trig date and time 18-12-2020 14:21:43:066

General Recordings Information

System frequency 50 Hz

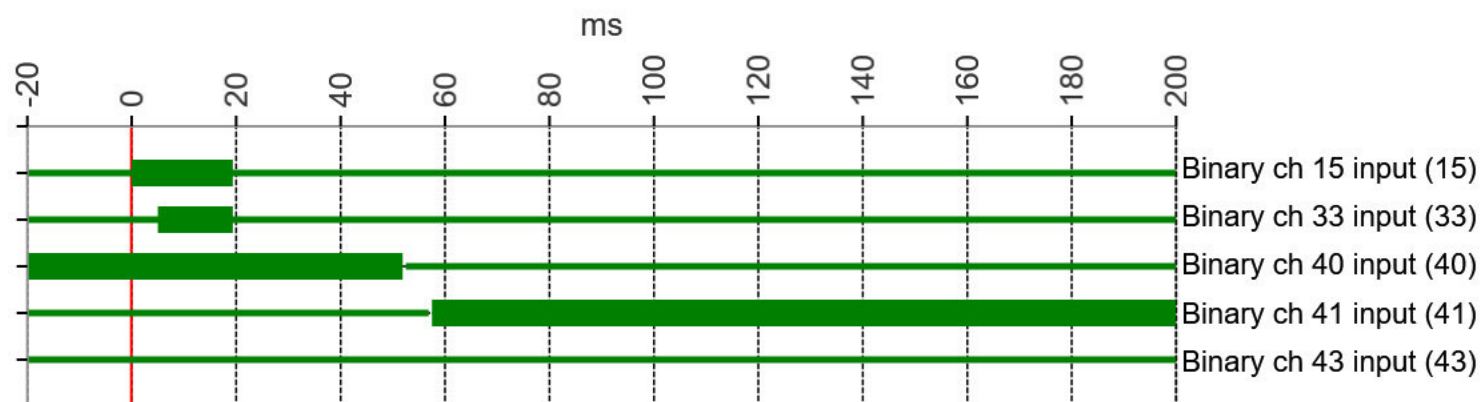
Analog Time Diagram

Trig Date Time: 18-12-2020 14:21:43:066



Binary Time Diagram

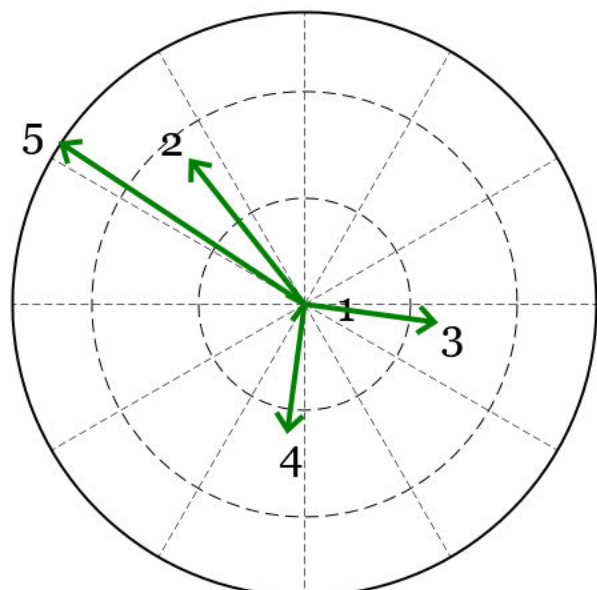
Trig Date Time: 18-12-2020 14:21:43:066



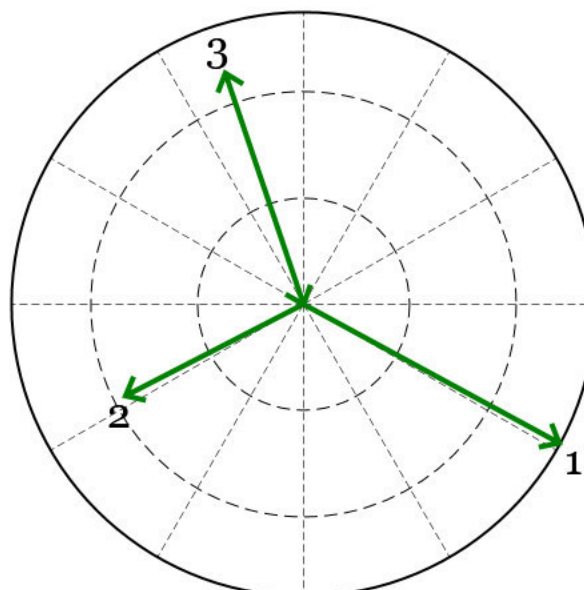
Vector Diagrams

Calculation Interval : -41,875 ms to -23,125 ms

Voltages



Currents



No.	Name	RMS	Angle
1	U ₀	0,012(kV)	12,3°
2	U ₁	12,971(kV)	128,4°
3	U ₂	9,328(kV)	352,2°
4	U ₃	9,045(kV)	262,3°
5	U _{1B}	20,717(kV)	146,5°

No.	Name	RMS	Angle
1	IL1	808,068(A)	331,5°
2	IL2	555,913(A)	207,2°
3	IL3	677,559(A)	108,7°
4	I ₀	0,565(A)	290,5°