

Estudio para análisis de falla EAF 346/2021

“Desconexión forzada de la barra de 23 kV de S/E Mejillones”

Fecha de Emisión: 13-12-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	19/11/2021
Hora	05:09
Consumos desconectados (MW)	6.05
Demanda previa del sistema (MW)	8414.6
Porcentaje de desconexión	0.07%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 23 kV de S/E Mejillones /
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea 2800, piso 16, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	TC de medidas fase 3 del paño E1 de S/E Mejillones / PA016T058SE106G216
Propietario elemento fallado	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea 2800, piso 16, Las Condes, Santiago

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura, con reconexión automática exitosa, del interruptor alimentador 52E1 de S/E Mejillones, originado por un cortocircuito en su fase C provocado por la explosión y fuego del TC de facturación de dicha fase del alimentador. Una vez despejada la falla y producto del humo y contaminación en el entorno de la barra de 23 kV de S/E Mejillones, causada por la explosión del TC antes descrita, se produjo la apertura automática del interruptor 52ET4 debido a una falla monofásica en la fase C de la barra, la cual evoluciona a una falla trifásica.

La empresa Engie Energía Chile S.A. señala que la causa primaria de la falla aún se encuentra en investigación, sin entregar mayores antecedentes.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.

La empresa Engie Energía no entrega antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas en esta instalación por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 096-2020.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al TC de medidas de la fase C asociado al alimentador E1 Punta Angamos de S/E Mejillones. La empresa propietaria no ha entregado ni tampoco ingresado la respectiva información técnica del equipo en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa Engie Energía Chile S.A. envía información de los mantenimientos realizados al paño E1 de S/E Mejillones durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Engie Energía indica que el punto donde ocurre la falla corresponde a ubicación urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No Informado

h. Comuna donde se presenta la falla

2102: Mejillones

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (21-11-2021)	Informe de 5 días (26-11-2021)
Engie Energía Chile S.A.	20-11-2021	26-11-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Mejillones	ST Zonal	Barra 23 kV	05:09	17:09

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Mejillones	E1 / Punta Angamos (*)	Mejillones	2.06	0.02	NI	05:09	17:09	18:55
Mejillones	E2 / Megapuerto	Mejillones	1.00	0.01	1	05:09	17:09	17:13
Mejillones	E2 / Megapuerto	Mejillones	0.40	0.01	1	05:09	17:09	17:13
Mejillones	E2 / Megapuerto	Mejillones	0.60	0.01	1	05:09	17:09	17:13
Mejillones	E3 / Polpaico	Mejillones	1.98	0.02	1	05:09	17:09	17:30
Mejillones	E4 / City Gate	Mejillones	0.01	0.00	1	05:09	17:09	17:21

Total: 6.05 MW 0.07 % 5

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

NI: No Informado

(*) La empresa Engie Energía Chile S.A. indica en su informe de falla de 5 días, relacionado con el evento analizado en este Estudio, que existe recuperación de consumos a través de generación local en el alimentador Punta Angamos, sin embargo, no entrega antecedentes de dicha recuperación (MW recuperados, N° de clientes recuperados, horarios de recuperación de consumos, etc.)

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Mejillones	E1 / Punta Angamos (*)	CGE	Regulado	2.06	12.0	1.77	3.65
Mejillones	E2 / Megapuerto	Engie	Libre	1.00	12.0	0.07	0.07
Mejillones	E2 / Megapuerto	Engie	Libre	0.40	12.0	0.07	0.03
Mejillones	E2 / Megapuerto	Engie	Libre	0.60	12.0	0.07	0.04
Mejillones	E3 / Polpaico	Engie	Libre	1.98	12.0	0.35	0.69
Mejillones	E4 / City Gate	Engie	Libre	0.01	12.0	0.20	0.00

Clientes Regulados : 3.65 MWh

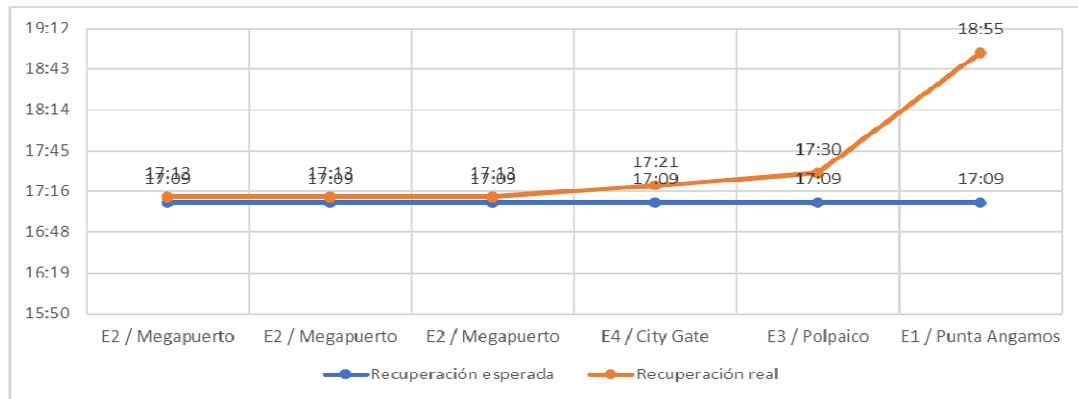
Clientes Libres : 0.83 MWh

Total : 4.48 MWh

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

(*) La empresa Engie Energía Chile S.A. indica en su informe de falla de 5 días, relacionado con el evento analizado en este Estudio, que existe recuperación de consumos a través de generación local en el alimentador Punta Angamos, sin embargo, no entrega antecedentes de dicha recuperación (MW recuperados, N° de clientes recuperados, horarios de recuperación de consumos, etc.)

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras de media tensión de S/E Mejillones para el alimentador E1 Punta Angamos, esto debido a los trabajos de reparación y al supuesto retiro de la generación local realizada por CGE en las instalaciones de distribución asociadas a dicho paño.

- Velocidad promedio de recuperación

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.84	13.77	0.35
Último 20 %	1.21	13.77	0.09
100 % Total	6.05	13.77	0.44

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8414.6 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Candelaria (U1 y U2), Cochrane (CCH1 y CCH2), Kelar (TG2), Mejillones (CTM1 y CTM3), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1 y U2) y Tocopilla (U14).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 19 de noviembre de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 19 de noviembre de 2021.

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 19 de noviembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 de noviembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

- Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.
- El interruptor 52CT2 asociado al transformador 23/13.8 kV de S/E Mejillones se encontraba en estado abierto.

Otros antecedentes relevantes

La empresa Engie Energía Chile S.A. señala:

"Producto de la explosión y fuego ocurrido en la fase C del TC de facturación del paño E1 (Punta Angamos) perteneciente a la barra de 23 kV de S/E Mejillones se origina humo, producto de las llamas en combustión debido al aceite que contiene el equipo, generando contaminación en el entorno, es decir, los aisladores de los desconectores pierden aislación y se producen descargas a tierra, por esta razón se genera un corto circuito monofásico en la fase 3, el cual es despejado por el reconector Form 6 del alimentador 52E1.

Luego en barra 23 kV la contaminación del humo del TC hace que se produzca un cortocircuito monofásico fase C de magnitud de: 7.0 [kA] rms, el cual evoluciona a trifásico en 100 ms con magnitudes de: IA=7.0 [kA] rms, IB= 7.2 [kA] rms, IC= 6.4 [kA] rms en donde es despejado por reconector ABB RER 620 del paño 52ET4 (cabecera) por protección 51, quedando sin suministro eléctrico todos los clientes conectados a la barra 23 kV (City Gate, Polpaico, Mega Puerto).

Finalmente, se concluye que el esquema de protección actuó según coordinación de ajuste y de manera selectiva, las causas de la falla del TC aún están en investigación, respecto al fuego del TC éste fue controlado por la brigada de emergencia de la Central Térmica Mejillones y posteriormente

el CC Engie informa formalmente la desconexión al CEN de la barra 23 kV para limpieza, retiro y reemplazo de elementos dañados producto del fuego."

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 Engie Energía Chile S.A. indica:

"Son retirados los 3 TTCC de facturación del paño 52E1 para energizar la barra de 23 kV y sus alimentadores: City Gate, Polpaico, Mega Puerto y Punta Angamos.

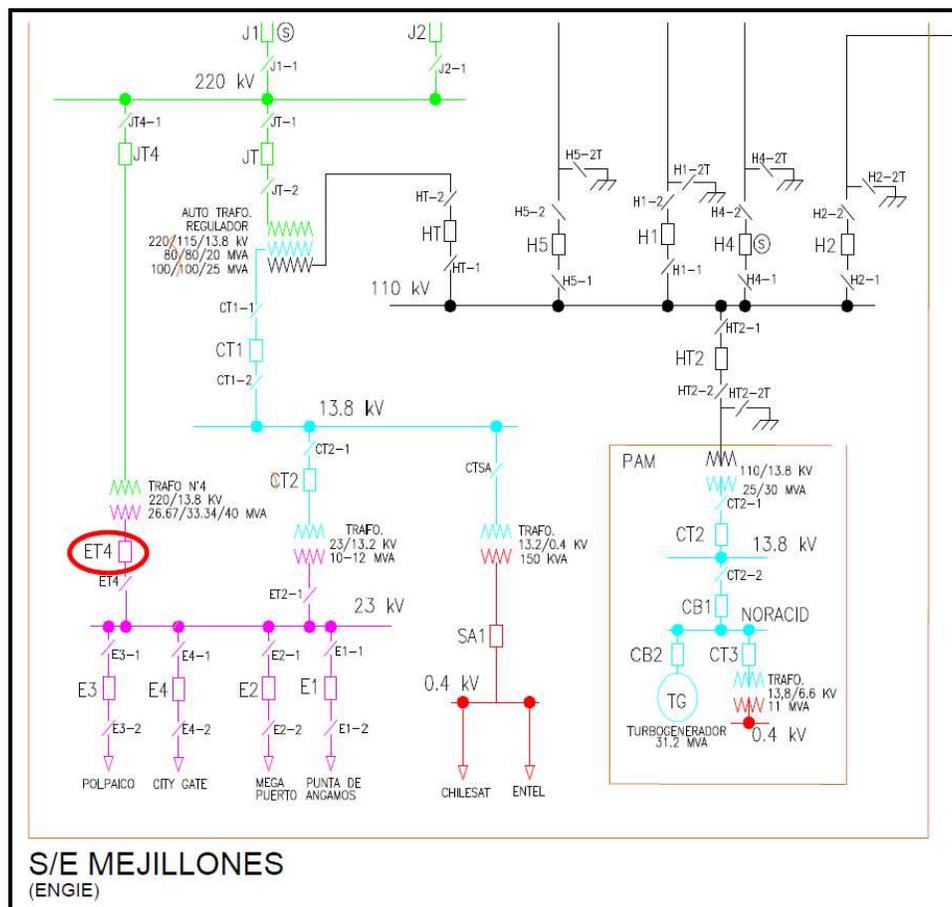
Se realiza limpieza manual en barra 23 kV SE Mejillones para poder energizar la instalación, se retiran y reemplazan conectores eléctricos dañados."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Engie Energía Chile S.A. indica:

"Reemplazo de todos los TTCC y TTPP del "tipo aceite" por "estado sólido" de la barra de 23 kV de S/E Mejillones, alimentadores City Gate, Polpaico, Mega Puerto y Punta Angamos, considerando esta acción dentro del primer semestre del año 2022."

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
05:09	Engie Energía	Apertura automática con reconexión exitosa del interruptor alimentador 52E1 Punta Angamos de S/E Mejillones, por operación de su sistema de protección asociado.
05:09	Engie Energía	Apertura automática del interruptor 52ET4 de S/E Mejillones, por operación de su protección de sobrecorriente temporizada de fase.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
19/11/2021	Engie Energía	05:18	Apertura del alimentador 52E1 Punta Angamos de S/E Mejillones.
19/11/2021	Engie Energía	05:54	Apertura del interruptor 52JT4 de S/E Mejillones.
19/11/2021	Engie Energía	05:56	Apertura del alimentador 52E2 Megapuerto de S/E Mejillones.
19/11/2021	Engie Energía	05:57	Apertura del alimentador 52E3 Polpaico de S/E Mejillones.
19/11/2021	Engie Energía	06:02	Apertura del alimentador 52E4 City Gate de S/E Mejillones.
19/11/2021	Engie Energía	07:16	Apertura de los desconectores 89E1-1 y 89E1-2 asociados al alimentador 52E1 Punta Angamos de S/E Mejillones. (*)
19/11/2021	Engie Energía	07:55	Apertura de los desconectores asociados a los alimentadores 52E2 Megapuerto, 52E3 Polpaico y 52E4 City Gate, de S/E Mejillones.
19/11/2021	Engie Energía	08:05	Abiertos desconectores 89ET4 y 89JT4-1 correspondientes al transformador N°4 220/23 kV en S/E Mejillones. Comienzan trabajos de retiro de TC de medidas dañado.
19/11/2021	Engie Energía	16:23	Finalizan trabajos de retiro de TC de medida dañado (se retiran los 3 TTCC de facturación corresponde a cada fase), revisión y limpieza de equipos.
19/11/2021	Engie Energía	16:30	Se inician maniobras de cierre de desconectores de S/E Mejillones.
19/11/2021	Engie Energía	17:08	Cierre del interruptor 52JT4 de S/E Mejillones, queda energizado en vacío el transformador N°4 220/23 kV de dicha subestación.
19/11/2021	Engie Energía	17:09	Cierre del interruptor 52ET4 de S/E Mejillones, queda energizada en vacío la barra de 23 kV de dicha subestación.
19/11/2021	Engie Energía	17:13	Cierre del alimentador 52E2 Megapuerto de S/E Mejillones, se recuperan los consumos asociados a dicho alimentador.
19/11/2021	Engie Energía	17:21	Cierre del alimentador 52E4 City Gate de S/E Mejillones, se recuperan los consumos asociados a dicho alimentador.
19/11/2021	Engie Energía	17:30	Cierre del alimentador 52E3 Polpaico de S/E Mejillones, se recuperan los consumos asociados a dicho alimentador.
19/11/2021	Engie Energía	18:55	Cierre del alimentador 52E1 Punta Angamos de S/E Mejillones, se recupera el 100% de los consumos afectados.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

(*) Engie Energía Chile S.A. en su informe de falla relacionado con el evento analizado en este Estudio, indica los desconectores 89E3-1 y 89E3-2, cuya denominación no coincide con los desconectores asociados al alimentador E1 Punta Angamos.

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

Se produjo la apertura, con reconexión automática exitosa, del interruptor alimentador 52E1 de S/E Mejillones, originado por un cortocircuito en su fase C provocado por la explosión y fuego del TC de facturación de dicha fase del alimentador. Una vez despejada la falla y producto del humo y contaminación en el entorno de la barra de 23 kV de S/E Mejillones, causada por la explosión del TC antes descrita, se produjo la apertura automática del interruptor 52ET4 debido a una falla monofásica en la fase C de la barra, la cual evoluciona a una falla trifásica.

La empresa Engie Energía Chile S.A. señala que la causa primaria de la falla aún se encuentra en investigación, sin entregar mayores antecedentes.

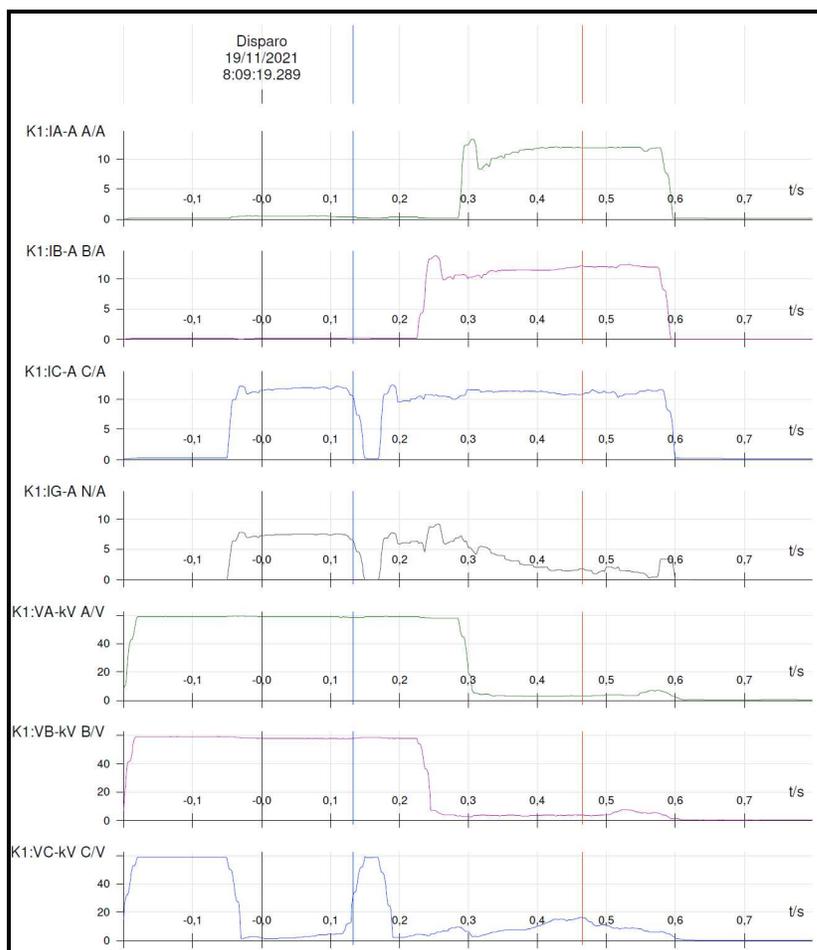
A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 6.05 [MW] de consumos asociados a la barra de 23 kV de S/E Mejillones, correspondientes todos los clientes conectados a dicha barra.

Apertura, con reconexión automática exitosa, del alimentador 52E1 de S/E Mejillones

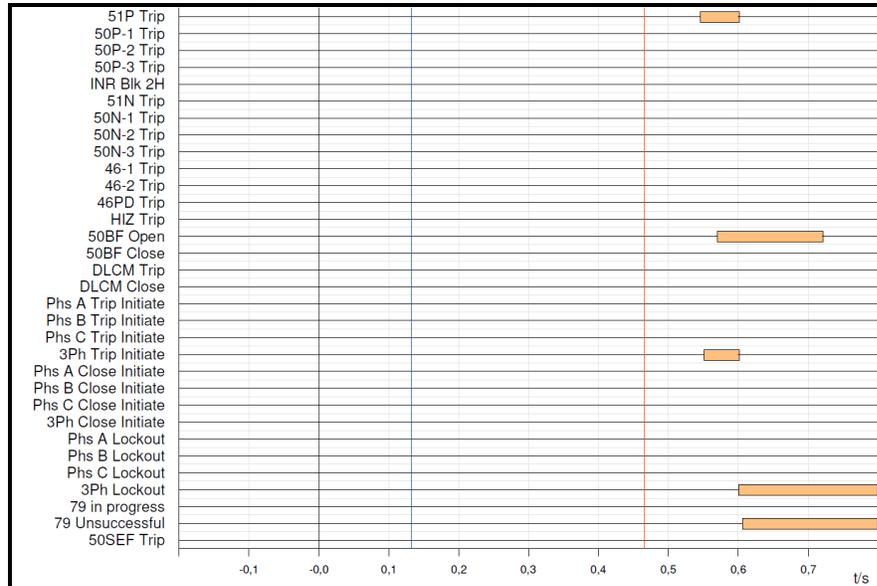
La empresa Engie Energía Chile S.A. no entrega antecedentes acerca de la apertura, con reconexión automática exitosa, del interruptor alimentador 52E1 Punta Angamos de S/E Mejillones.

Apertura automática del interruptor 52ET4 de S/E Mejillones

Registros oscilográficos y de canales digitales



El registro oscilográfico asociado al sistema de protecciones del paño ET4 de S/E Mejillones muestra la presencia de sobrecorriente en la fase C de la barra de 23 kV de dicha subestación, lo que corresponde a una falla monofásica, la que evoluciona a una falla trifásica. En todo momento de la falla se observa la presencia de una componente de sobrecorriente a tierra, salvo en el instante que se produce la apertura momentánea del interruptor 52E1.



En el registro de canales digitales se observa el arranque y operación de la función de sobrecorriente asociada al sistema de protecciones del paño ET4 de S/E Mejillones (señal 51P Trip), la que envía orden de apertura sobre el interruptor 52ET4. No se observa la confirmación de la apertura efectiva del interruptor; en cambio, sí se aprecia el bloqueo y deshabilitación de la función de reconexión automática.

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

Detalle de la generación programada para el día 19 de noviembre de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 19 de noviembre de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 19 de noviembre de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 de noviembre de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Engie Energía Chile S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Engie Energía Chile S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Engie Energía Chile S.A.

- o Completitud de la información correspondiente al informe de falla de 5 días, según lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Engie Energía Chile S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o No se cuenta con suficientes antecedentes que permitan concluir respecto a la operación del sistema de protecciones asociados al paño E1 de S/E Mejillones.

No se cuenta con suficientes antecedentes que permitan concluir respecto al modo de operación del interruptor 52E1 de S/E Mejillones.

- o Se concluye correcta operación del sistema de protecciones del paño ET4 de S/E Mejillones, en particular, su función de protección de sobrecorriente de fase.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52ET4 de S/E Mejillones.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura, con reconexión automática exitosa, del interruptor alimentador 52E1 de S/E Mejillones, originado por un cortocircuito en su fase C provocado por la explosión y fuego del TC de facturación de dicha fase del alimentador. Una vez despejada la falla y producto del humo y contaminación en el entorno de la barra de 23 kV de S/E Mejillones, causada por la explosión del TC antes descrita, se produjo la apertura automática del interruptor 52ET4 debido a una falla monofásica en la fase C de la barra, la cual evoluciona a una falla trifásica. La empresa Engie Energía Chile S.A. señala que la causa primaria de la falla aún se encuentra en investigación, sin entregar mayores antecedentes.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 6.05 [MW] de consumos asociados a la barra de 23 kV de S/E Mejillones, correspondientes todos los clientes conectados a dicha barra.

Con lo anterior, y a pesar de no contar con la definición ni los antecedentes que respalden la causa origen de la falla, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del sistema de protección asociado al paño ET4 de S/E Mejillones.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos. Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 19 de noviembre de 2021.

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

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

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A. la siguiente información:

- Cronograma detallado, con fechas incluidas, con el objeto de ejecutar la acción correctiva de largo plazo indicada en su informe de falla de 5 días, relacionado con el evento analizado en este Estudio, descrita como: "Reemplazo de todos los TTCC y TTPP del "tipo aceite" por "estado sólido" de la barra de 23 kV de S/E Mejillones, alimentadores City Gate, Polpaico, Mega Puerto y Punta Angamos, considerando esta acción dentro del primer semestre del año 2022".

- b) Solicitudes de ampliación de información

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A.:

- Información faltante correspondiente al informe de falla de 5 días asociado al evento analizado en este Estudio, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. En particular, indicar la proposición del origen de la falla que produce la desconexión analizada en este Estudio, acompañada de los Probatorios y Antecedentes correspondientes, de acuerdo con lo estipulado en la Resolución Exenta N°30989 de la SEC.
- Aclaración respecto a las denominaciones de los desconectores asociados al paño alimentador E1 Punta Angamos de S/E Mejillones, esto debido a que la empresa indica en su informe de falla de 5 días asociado al evento analizado en este Estudio, en su maniobra de normalización efectuada a las 07:16 horas del día 19 de noviembre del punto del mencionado informe, que dichos desconectores corresponden al 89E3-1 y 89E3-2, lo que no coincide con la denominación de tales alimentadores según los diagramas unilineales de la subestación.

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

- Indicar el propietario del paño alimentador E1 Punta Angamos de S/E Mejillones, aclarando la relación que tiene la empresa con dicho paño (posible encargado de su operación).

- A partir de la respuesta anterior, se solicita el envío de los registros oscilográficos y de canales digitales asociados a la operación del sistema de protecciones correspondiente al paño E1 de S/E Mejillones, para el evento analizado en este Estudio, junto con el respectivo análisis de su desempeño.
- Entregar montos de consumos normalizados, número de clientes recuperados y horarios asociados, correspondientes a la entrada de generación local de emergencia en las instalaciones de distribución del paño alimentador E1 Punta Angamos de S/E Mejillones, debido a que la empresa Engie Energía Chile S.A. indica, en su informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio, el ingreso y retiro de dicha generación efectuada por CGE, sin embargo, no existen mayores antecedentes del detalle de los consumos recuperados.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 19 de noviembre de 2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 19 de noviembre de 2021	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	265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266	5.452
Costos Encendido/Detención	10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2	44
Costos Totales [kUSD]	275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268	5.495
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3	64,18
Pérdidas [MWh]	177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178	5.277
Consumos Propios [MWh]	373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373	8.923
Demanda Total [MWh]	8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575	205.914
Generación Total [MWh]	8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126	220.115

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	2
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	17
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	2
PILMAIQUEN	30	30	30	30	30	30	30	30	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	620
RUCATAYO	23	21	21	24	27	30	33	33	21	21	21	26	26	29	29	32	34	32	27	30	33	37	32	32	663
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	228
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	128
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	166
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
CALLAO	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
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
COLLIL	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
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31

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	958	835	932	962	990	886	863	875	760	647	540	517	556	649	670	750	875	954	1112	1130	1100	963	923	772	20.218
PE-TCHAMMA	3	13	27	56	99	100	110	146	123	52	3	11	27	39	18	40	82	57	41	0	0	0	0	0	1044
PE-SIERRAGORDA	6	11	21	33	40	45	45	47	41	16	6	14	38	54	66	77	90	97	104	90	50	12	3	3	1008
PE-VALLEDELOSVENTOS	3	1	3	5	5	6	7	8	7	3	1	5	13	25	36	41	45	55	54	73	68	36	12	6	519
PE-CERROTIGRE	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	21	71	72	69	76	78	71	59	66	54	19	4	661
PE-CALAMA	6	6	6	15	15	15	6	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92	92	66	27	92	6	456
PE-TALTAL	15	26	42	57	67	72	74	66	58	48	42	38	23	20	25	35	38	35	26	14	5	2	2	10	840
PE-SARCO	17	14	9	6	3	2	2	2	4	5	6	5	4	4	6	10	20	32	47	60	61	54	43	30	446
PE-CABOLEONES-1	16	13	8	4	2	1	1	2	5	7	8	8	7	7	7	9	11	16	22	28	32	29	24	18	283
PE-CABOLEONES-2	13	12	9	5	3	1	1	2	3	4	4	5	4	5	7	10	14	19	24	27	29	28	24	19	270
PE-CABOLEONES-3	37	31	25	19	16	12	7	5	4	4	6	7	9	13	21	33	46	59	72	84	83	75	67	57	791
PE-SANJUAN	14	9	9	8	6	3	2	2	4	4	4	3	3	7	8	13	21	33	40	48	49	39	33	25	387
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	45
PE-ELARRAYAN	19	14	10	7	4	3	2	4	3	2	2	3	4	5	6	6	8	9	9	9	9	9	7	6	159
PE-TALINAYPONIENTE	15	9	5	3	2	2	2	2	1	1	1	1	3	5	6	7	8	9	10	10	9	7	5	4	124
PE-TALINAYORIENTE	5	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	4	9	17	23	28	31	35	36	34	26	17	11	7	297
PE-PUNTASIERRA	15	7	3	2	1	1	1	2	2	2	2	2	3	5	6	8	8	9	10	10	9	6	5	3	121
PE-LOSCURUROS	4	2	1	1	0	0	1	1	1	1	2	3	6	8	9	12	15	15	18	18	13	6	3	2	140
PE-MONTEREDONDO	6	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	4	4	4	5	4	3	3	2	2	69
PE-PUNTA PALMERAS	6	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	20
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CANELA-2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PE-TOTAL	5	3	2	1	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	34
PE-UCUQUER-2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	16
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PE-LAESTRELLA	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	2	4	6	8	9	9	8	7	5	4	4	3	3	92
PE-LASPENAS	4	4	4	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	3	75
PE-ELMATTEN	8	7	7	7	7	6	6	6	5	4	4	3	2	2	1	1	2	2	3	4	5	5	6	7	108
PE-NEGRETE	28	28	28	27	26	25	24	23	21	16	14	12	11	10	10	11	12	13	15	15	16	18	19	19	439

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 19 de noviembre de 2021		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	265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266	5.452
Costos Encendido/Detención	10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2	44
Costos Totales [kUSD]	275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268	5.495
Costo Marginal Quillota 220 kv	71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3	64,18
Pérdidas [MWh]	177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178	5.277
Consumos Propios [MWh]	373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373	8.923
Demanda Total [MWh]	8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575	205.914
Generación Total [MWh]	8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126	220.115

PE-ALENA	49	42	43	45	44	42	42	40	37	37	35	30	25	22	21	20	23	28	35	45	48	44	43	41	881
PE-CUEL	24	23	22	21	20	18	17	15	12	10	8	7	6	5	5	5	5	6	8	9	13	15	17	18	307
PE-LOSOLMOS	48	49	49	49	54	54	54	54	53	53	52	51	49	48	47	46	46	46	46	47	47	48	48	49	1186
PE-RENAICO	75	76	76	74	72	68	65	61	55	47	38	32	27	24	21	18	18	21	26	34	45	52	53	55	1132
PE-MALLECONORTE	85	85	83	79	75	73	74	73	62	50	42	37	35	33	33	35	41	47	51	51	53	59	62	60	1375
PE-MALLECOSUR	83	83	81	78	74	71	73	71	60	49	41	36	34	32	32	34	40	46	50	50	52	57	60	59	1347
PE-SANGABRIEL	112	69	111	108	104	99	93	90	77	69	54	46	41	37	34	33	34	40	49	59	72	80	83	85	1676
PE-LAFLOR	22	22	22	21	19	17	15	16	13	11	9	7	6	5	5	5	6	6	8	10	12	14	14	15	297
PE-TOLPANSUR	67	15	64	64	62	59	56	56	51	15	37	32	28	25	23	22	24	27	32	39	49	55	57	57	1017
PE-ELNOGAL	9	7	7	7	8	7	5	3	5	6	5	7	9	8	2	3	0	0	0	2	2	2	3	3	111
PE-LOSBUENOSAIRE	21	21	20	19	18	17	15	13	10	9	7	5	4	3	2	2	2	3	5	8	12	15	16	16	262
PE-LAESPERANZA	8	8	8	7	7	6	6	5	4	3	2	1	1	1	1	0	0	1	1	2	4	5	6	6	91
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	49
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	88
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	56
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	85
PE-ELARREBOL	9	9	8	9	9	9	8	6	5	6	6	6	6	6	7	8	8	9	8	7	6	6	6	6	173
PE-AURORA	61	65	72	77	79	0	0	0	0	85	77	71	71	73	72	70	65	61	58	53	52	52	49	46	1307
PE-SANPEDRO	9	10	11	11	12	12	12	9	7	4	3	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	123
PE-SANPEDRO-2	15	16	17	17	18	18	17	12	10	6	4	4	3	2	2	2	3	4	5	5	5	5	5	6	200

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	31	915	2692	3515	3790	3927	3974	3968	3931	3874	3731	3459	2612	788	21	0	0	0	41.225
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	59
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	5	7	7	7	6	6	7	6	7	2	4	1	0	0	0	0	67
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	10	14	14	15	15	15	15	15	14	13	10	3	0	0	0	0	156
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
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	17	21	22	22	21	19	16	0	5	2	0	0	0	0	164
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	7	18	107	146	147	152	152	113	152	147	144	135	101	30	3	0	0	0	1554
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	1	11	45	71	0	80	83	0	0	83	80	71	41	10	1	0	0	0	577
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	9	6	2	0	0	0	0	27
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	8	36	33	101	0	104	126	93	113	93	62	27	5	0	0	0	0	800
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	15	75	89	92	92	92	92	92	91	89	87	73	19	0	0	0	0	997
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	32	84	98	102	101	0	103	101	0	22	93	81	21	0	0	0	0	838
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	16	25	20	14	6	0	0	0	0	0	13	3	0	0	0	0	101
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	100
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	19	60	87	94	96	96	90	79	74	71	60	45	11	0	0	0	0	880
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	100
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	5	0	0	0	0	45
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	3	0	0	0	0	33
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	9	9	9	8	6	5	2	1	0	0	0	0	76
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	2	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	11	44	55	56	56	56	56	56	56	54	52	41	11	0	0	0	0	603
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	19	57	79	85	87	87	87	87	85	81	68	42	13	0	0	0	0	876
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0	7
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	8	8	7	7	8	5	1	0	0	0	0	88
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	40	55	60	60	80	80	80	70	70	60	40	0	0	0	0	0	0	765
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	23	83	94	95	95	93	93	92	92	92	91	75	18	0	0	0	0	1035
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	39	106	120	123	124	127	127	126	125	125	121	100	31	0	0	0	0	1394

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 19 de noviembre de 2021	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	265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266
Costos Encendido/Detención	10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268
Costo Marginal Quillota 220 kv	71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3
Pérdidas [MWh]	177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178
Consumos Propios [MWh]	373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373
Demanda Total [MWh]	8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575
Generación Total [MWh]	8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126

PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	38	47	48	48	48	48	48	48	48	47	36	9	0	0	0	0	524
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	1	11	19	26	30	31	31	31	29	26	20	11	2	0	0	0	0	269
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	15	20	20	21	21	21	21	21	21	20	12	4	0	0	0	0	220
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	17	51	64	64	65	65	66	66	66	65	62	43	13	0	0	0	0	705
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	8	28	38	39	42	44	46	47	48	45	41	29	7	0	0	0	0	460
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	12	41	51	54	55	55	55	54	54	55	51	39	11	0	0	0	0	587
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	11	12	13	13	13	13	13	11	8	2	0	0	0	0	0	133
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	43	65	66	66	66	66	66	66	66	66	53	14	0	0	0	0	710
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	7	21	70	94	96	97	97	97	96	95	95	93	68	21	1	0	0	0	1046
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	33	45	50	52	53	53	53	53	53	52	46	13	0	0	0	0	561
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	60	181	195	195	195	195	195	196	195	195	195	169	50	0	0	0	0	2214
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	36	50	54	54	54	54	54	54	54	53	40	14	1	0	0	0	571
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	80
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	26	31	33	34	33	33	32	32	31	19	6	0	0	0	0	326
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	47	57	60	61	61	61	60	60	59	56	46	15	0	0	0	0	658
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	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	16	24	27	27	27	27	26	24	17	7	2	0	0	0	0	233
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	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	15	25	34	41	45	46	44	39	32	23	13	2	0	0	0	0	364
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	19	50	73	77	78	78	78	77	77	75	69	50	21	4	0	0	0	825
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	33	90	114	123	123	123	123	123	123	121	108	81	25	0	0	0	0	1308
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	58	75	82	86	86	86	85	85	84	79	64	19	0	0	0	0	906
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	6	18	33	39	42	44	43	41	39	39	38	30	8	0	0	0	0	420
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	63	113	136	142	145	145	145	145	145	145	138	109	54	2	0	0	0	1630
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	68
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	3	0	5	2	0	0	0	0	80
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	4	11	23	32	36	36	36	36	36	30	20	8	3	0	0	0	0	310
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	71
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	8	7	7	8	8	6	1	0	0	0	0	65
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	3	9	9	8	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	73
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	12	62	124	168	186	192	191	190	181	149	104	50	8	0	0	0	0	1616
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	19	63	93	97	98	100	100	100	100	100	95	64	19	0	0	0	0	1046
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	18	57	77	81	81	81	80	80	80	80	76	56	21	1	0	0	0	868
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	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	0	0	0	0	0	19
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
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	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	38
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	47

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 19 de noviembre de 2021		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		265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266	5.452
Costos Encendido/Detención		10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2	44
Costos Totales [kUSD]		275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268	5.495
Costo Marginal Quillota 220 kV		71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3	64,18
Pérdidas [MWh]		177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178	5.277
Consumos Propios [MWh]		373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373	8.923
Demanda Total [MWh]		8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575	205.914
Generación Total [MWh]		8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126	220.115

PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23		
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	0	0	0	0	0	0	
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25	
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	27	
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	26	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	0	0	0	0	93	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	23	
PFV-EL SALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	32	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15	
PFV-CASAS BLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	
PFV-BELLA VISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	23	
PFV-CANESA 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	29	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	31	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	29	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	27	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	21	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	26	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	24	
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	23	
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	28	
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	17	24	30	31	31	31	30	25	19	11	0	1	0	0	0	0	0	0	0	259	
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	
PFV-CALLE LARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	32	
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	
PFV-SAN FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	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-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	84	
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	
PFV-LOSPEREALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-VALLE DEL ALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	
PFV-CRUZ SOLAR 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	33	
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	28	
PFV-SOL DE SEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	9	9	9	8	6												

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 19 de noviembre de 2021	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	265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266
Costos Encendido/Detención	10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268
Costo Marginal Quillota 220 kv	71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3
Pérdidas [MWh]	177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178
Consumos Propios [MWh]	373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373
Demanda Total [MWh]	8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575
Generación Total [MWh]	8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126

PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	5	8	6	6	9	9	9	6	2	0	0	0	0	71
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	6	5	2	0	0	0	0	90
PFV-LINGUE	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-LOSMAGNOLIOS	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-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	42
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-PICURIO	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELQUEULE	0	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-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-OCOA	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-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	99
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	0	39
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	26	48	68	82	89	90	87	78	62	42	21	6	0	0	0	0	707
PFV-CURACAVI	0	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-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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	0	30
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
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	0	30
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	2	2	2	1	0	0	0	0	75
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	0
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	31
PFV-DONEUGENIO	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-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	42
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	71
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PERALILLO	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	94
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	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-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-LAMURALLA	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	3	3	1	0	0	0	0	47
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-VILLA	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-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	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 19 de noviembre de 2021		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	265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266	5.452
Costos Encendido/Detención	10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2	44
Costos Totales [kUSD]	275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268	5.495
Costo Marginal Quillota 220 kv	71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3	64,18
Pérdidas [MWh]	177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178	5.277
Consumos Propios [MWh]	373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373	8.923
Demanda Total [MWh]	8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575	205.914
Generación Total [MWh]	8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126	220.115

PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	31
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	40
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	76
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	6	6	5	4	2	0	0	0	0	67
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	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-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	104
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	75
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	17	61	91	98	100	101	104	104	101	96	90	65	23	1	0	0	0	1052
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
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-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	9	9	8	6	2	0	0	0	0	91
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	95
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	78
PFV-CANDELARIA	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-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	28
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	30
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	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-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-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	5	6	7	7	7	7	7	5	6	5	2	0	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-ALHUE	0	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-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 19 de noviembre de 2021	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	265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266	5.452
Costos Encendido/Detención	10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2	44
Costos Totales [kUSD]	275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268	5.495
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3	64,18
Pérdidas [MWh]	177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178	5.277
Consumos Propios [MWh]	373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373	8.923
Demanda Total [MWh]	8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575	205.914
Generación Total [MWh]	8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126	220.115

PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	96
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	0	70
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	0	99
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	71
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	81
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	1	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
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	0	15
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	0	15
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	3	0	1	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
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	0	30
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	87
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	102
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	61
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-ELPIUQUEN	0	0	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-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	49
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	96
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 19 de noviembre de 2021		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	265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266	5.452
Costos Encendido/Detención	10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2	44
Costos Totales [kUSD]	275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268	5.495
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3	64,18
Pérdidas [MWh]	177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178	5.277
Consumos Propios [MWh]	373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373	8.923
Demanda Total [MWh]	8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575	205.914
Generación Total [MWh]	8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126	220.115

MEJILLONES-CTM3_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	80	80	80	91	2151	
MEJILLONES-CTM3_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_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	0	0
MEJILLONES-CTM3_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	0	0
MEJILLONES-IEM_CAR	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	286	151	123	106	106	106	106	355	355	355	355	355	355	355	7020	
ANDINA-CTA_CAR	110	110	101	102	110	101	110	110	93	93	110	93	93	93	93	93	93	93	93	110	110	110	110	110	2441		
HORNITOS-CTH_CAR	178	178	162	162	178	162	170	162	91	91	108	91	91	91	91	91	91	91	91	178	178	178	178	178	3253		
ATACAMA-1TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_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
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INF																											

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 19 de noviembre de 2021	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	265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266	5.452
Costos Encendido/Detención	10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2	44
Costos Totales [kUSD]	275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268	5.495
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3	64,18
Pérdidas [MWh]	177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178	5.277
Consumos Propios [MWh]	373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373	8.923
Demanda Total [MWh]	8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575	205.914
Generación Total [MWh]	8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126	220.115

NEHUENCO-2_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	0	0
NEHUENCO-2_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	0	0
NEHUENCO-2_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	0	0
NEHUENCO-2_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	0	0
NEHUENCO-2_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	0	0
NEHUENCO-2_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	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_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	0	0
NEHUENCO-9B_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
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	780
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_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	0	0
NEHUENCO-9B_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	0	0
NEHUENCO-9B_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	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	90	90	90	90	990	
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONCON_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
ENAPACONCAGUA_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
PLACILLA_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
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	36
ELTOTORAL_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
LASVEGAS_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
LOSIENTOS_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
LOSIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
NUEVARENCA_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	0	0
NUEVARENCA_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	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_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	0	0
NUEVARENCA_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	0	0
NUEVARENCA_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	0	0
NUEVARENCA_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	0	0
NUEVARENCA_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	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_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	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPPCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	10	10	10	10	10	1																					

Periodo Desde: 19-11-2021 23-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 19 de noviembre de 2021		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	265	261	264	263	262	263	239	243	185	181	185	185	187	180	186	187	182	173	192	271	277	275	279	266	5.452
Costos Encendido/Detención	10	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	25	0	1	2	0	0	1	2	44
Costos Totales [kUSD]	275	261	265	263	262	263	239	243	186	182	185	185	187	180	186	188	207	173	193	273	277	275	280	268	5.495
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,4	67,3	68,8	65,4	68,0	69,9	71,3	67,0	59,6	54,1	55,5	58,9	58,3	59,3	58,6	58,6	59,2	58,2	58,6	71,2	71,4	69,0	70,4	70,3	64,18
Pérdidas [MWh]	177	156	153	144	142	140	156	130	198	241	279	309	316	314	310	310	321	316	282	174	168	183	180	178	5.277
Consumos Propios [MWh]	373	373	374	374	374	374	374	374	374	367	367	367	367	367	367	367	373	373	374	373	373	373	374	373	8.923
Demanda Total [MWh]	8200	7838	7575	7489	7472	7506	7693	8081	8519	8896	9023	9224	9233	9278	9335	9351	9259	8963	8744	8804	8953	9062	8842	8575	205.914
Generación Total [MWh]	8751	8368	8102	8007	7987	8020	8222	8585	9091	9504	9669	9900	9916	9959	10011	10029	9954	9652	9400	9352	9494	9618	9397	9126	220.115
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1822	1621	1342	1236	1223	1352	1709	1184	962	901	750	801	782	828	789	789	749	725	736	1317	2070	2388	2156	2218	30.449	
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	72	0	0	192	
RAPEL-2	40	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	40	345	
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	45	0	0	165	
RAPEL-4	0	41	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	0	40	271	
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESES-1	22	15	17	15	17	15	22	17	15	12	15	17	17	14	12	12	12	12	12	12	22	15	17	17	384	
CIPRESES-2	30	27	30	24	30	30	30	30	27	0	0	27	27	27	27	27	27	27	0	0	30	30	27	30	30	567
CIPRESES-3	30	23	28	23	29	24	30	30	23	12	23	20	25	25	12	12	12	12	12	12	30	30	23	26	25	540
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122	
LAMINA	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	
ISLA	57	52	55	51	55	53	57	56	52	40	44	52	53	52	48	48	48	40	40	57	57	52	54	54	1228	
CURILLINQUE	68	62	66	61	66	63	68	66	62	47	52	62	63	62	57	57	57	47	47	68	68	62	65	64	1459	
LOMAALTA	30	27	29	27	29	28	30	29	27	21	23	27	28	27	25	25	25	21	21	30	30	27	28	28	639	
LOSHIERROS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	106	
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	146	213	213	173	151	213	191	151	139	151	163	167	139	151	139	139	139	139	0	0	167	213	213	213	3794	
PEHUENCHE-2	213	144	155	213	196	177	213	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168	141	170	156	188	2283
COLBUN-1	133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	229	229	229	1047	
COLBUN-2	229	229	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	229	179	229	1421	
MACHICURA-1	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456	
MACHICURA-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	
CHIBURGO	0	15	16	16	16	16	16	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	291	
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	3	4	4	4	4	79	
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-1	17	10	17	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	17	10	10	10	10	10	10	17	17	17	17	290	
ELTORO-2	10	10	10	10	10	10	10	10	10	17	17	17	17	10	17	17	17	17	17	17	10	10	10	10	304	
ELTORO-3	10	17	10	17	17	17	17	17	17	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	17	10	10	10	10	297	
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720	
ANTUCO-1	108	108	108	108	108	108	108	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	108	108	108	108	2564	
ANTUCO-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	
RUCUE	45	45	45	45	45	45	45	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	45	45	45	45	1069	
QUILLECO	20	20	20	20	20	20	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20	460	
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RALCO-1	212	162	95	95	95	95	172	95	95	95	0	0	0	0	0	0	0	0	164	164	164	164	188	164	178	2397
RALCO-2	0	0	0	0	0	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	345	345	309	1197	
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	751	
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	80	80	1290	
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-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	
ANGOSTURA-2	76	76	0	0	0	0	76	0	0	0	0	0	0	76	76	76	0	0	0	117	92	76	110	76	927	
ANGOSTURA-3	24	24	35	35	35	35	24	35	35	35	35	35	35	0	0	0	35	35	35	24	24	24	24	24	651	
CANUTILLAR-1	60	60	60	60	60	60	60	60	70	70	48	48	0	48	48	48	48	48	48	48	48	48	0	40	1188	
CANUTILLAR-2	60	60	50	50	50	50	59	60	70	70	0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	40	715

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 19 de noviembre de 2021

	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																								
CHAPIQUINA	6.8	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.0	5.1	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	6.8	7.3	7.5	7.0	7.0	133.5	7.5	5.8																								
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5																								
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.0	1.0																								
CAVANCHA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.0	1.9																								
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.8	1.0																								
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.5	0.5	0.4																							
RIHUASCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	0.9	1.0	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	25.2	1.2	1.1																								
PUCCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	3.0	5.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.4	1.8	1.9	1.9	1.8	1.9	1.6	2.1	2.3	1.7	1.5	0.1	0.0	31.5	5.8	1.3																								
LAPALOMA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.6	0.5																								
CH-HORNITOS	25.0	24.9	24.4	23.7	23.0	22.4	21.8	21.1	20.6	20.1	19.5	19.1	18.6	18.1	17.7	17.6	19.2	21.9	24.8	26.9	28.1	28.7	28.7	28.0	543.9	28.7	22.7																								
JUNCALITO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	10.5	0.6	0.4																								
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	0.0																							
JUNCAL	15.5	16.4	16.3	16.1	15.8	15.5	15.2	14.9	14.6	14.4	14.2	13.9	13.7	13.5	13.3	13.1	13.0	13.7	15.0	16.2	17.2	17.7	17.9	17.9	365.0	17.9	15.2																								
BLANCO	37.7	37.0	36.5	36.2	35.8	35.1	34.5	34.0	33.4	33.0	32.4	31.9	31.3	31.0	30.6	30.6	31.6	33.5	35.2	36.3	36.8	37.4	38.2	38.5	828.5	38.5	34.5																								
LOSQUILOS	28.6	27.1	27.9	27.3	27.0	27.8	28.2	28.8	29.9	29.2	28.5	28.7	28.9	28.4	28.1	27.3	27.2	26.5	28.3	29.3	28.7	28.5	28.5	28.3	677.0	29.9	28.2																								
CHACABUQUITO	17.1	17.5	17.2	17.2	17.1	16.8	16.9	16.9	17.2	17.5	18.3	18.2	17.8	17.9	17.9	17.8	17.4	17.4	17.0	16.4	17.1	17.6	17.9	17.6	418.5	18.3	17.4																								
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.6	0.4	0.4																								
CARENA	7.6	7.5	7.4	7.3	7.4	7.5	7.4	7.5	7.4	7.5	6.9	5.7	4.4	4.2	4.4	5.0	6.5	6.7	7.5	7.6	7.6	7.5	7.4	7.4	7.3	163.5	7.7	6.8																							
MINI_ARRYAN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.5	0.4	0.3																								
ALFALFAL	101.9	104.4	104.4	99.3	93.7	92.7	90.1	80.9	80.4	80.9	80.4	80.4	76.3	74.8	72.7	72.7	72.7	73.7	70.7	72.2	80.9	83.5	88.6	95.4	2023.7	104.4	84.3																								
MAITENES	8.8	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.9	8.8	8.8	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.7	8.7	8.6	8.6	207.5	8.9	8.6																							
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							
CALIBORO	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	20.8	1.0	0.9																								
MALLARAUCO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	2.1	2.2	2.3	2.9	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	63.2	2.9	2.6																								
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							
CHACAYES	97.9	89.4	87.2	80.6	79.0	77.0	73.4	71.0	74.8	76.4	73.3	72.0	71.4	69.0	62.2	57.6	64.1	66.7	82.3	106.8	113.6	113.0	109.6	108.7	1977.0	113.6	82.4																								
SAUZAL	68.5	66.1	67.6	67.7	68.7	68.6	68.5	67.2	65.9	60.1	52.8	54.6	54.4	54.8	55.3	54.5	57.7	58.9	63.2	74.3	69.9	67.3	64.6	59.7	1510.7	74.3	62.9																								
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	0.0																							
SAUZALITO	3.2	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.9	10.7	9.6	9.2	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.5	10.6	11.0	11.0	11.0	10.9	10.8	246.3	11.0	10.3																								
LA-COMPANIA-II	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	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	0.2	3.1	0.7	0.1																								
LAHIGUERA	113.4	116.3	120.2	117.1	115.4	115.3	115.1	111.7	107.4	107.9	102.4	100.5	96.2	97.6	98.5	98.4	101.6	95.7	104.8	108.4	109.1	110.1	115.8	115.0	2593.9	120.2	108.1																								
LACONFLUENCIA	80.3	80.8	78.7	78.9	78.2	78.2	78.2	78.2	82.9	79.5	78.0	79.6	80.0	79.5	80.2	80.0	79.5	78.5	80.0	79.9	79.5	114.0	116.3	79.5	2131.4	141.0	88.8																								
ELPASO	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	15.0	12.4	11.6	12.8	12.8	14.4	20.1	19.1	30.2	34.5	34.5	38.8	40.2	38.8	40.3	556.4	40.3	23.2																							
SANANDRES	19.5	19.8	20.0	20.0	20.0	20.0	18.0	14.6	10.7	7.4	9.9	15.2	20.4	20.5	20.9	22.7	30.9	31.0	31.0	31.1	38.8	40.6	39.9	26.9	549.8	40.6	22.9																								
CONVENTOVIEJO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	80.4	3.4	3.4																								
LAMONTANA-1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	16.3	0.7	0.7																								
LAMONTANA-2	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	9.2	0.4	0.4																								
CUMPEO	3.4	3.6	3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	2.2	3.8	3.9	3.6	3.5	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	86.6	3.9	3.6																								
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.8	0.1	1.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	64.0	2.9	2.7																								
ROBLERIA	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.4	1.9	2.1	2.1	2.0	51.0	2.3	2.1																								
LIRICAY	19.0	18.8	18.9	19.1	19.1	19.0	18.8	18.8	18.8	19.4	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.9	20.0	20.0	20.0	19.8	19.6	20.0	20.1	466.7	20.1	19.4																								
MARIPOSAS	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.2	3.3	3.3	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	79.3	3.6	3.3																								
PROVIDENCIA	2.0	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.2	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	47.4	2.2	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	0.0																							
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							
ELGALPON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							
RIOCOLORADO	10.2	10.1	9.6	9.0	8.8	8.7	8.7	8.4	8.4	8.3	8.5	7.5	8.0	8.1	7.1	7.5	8.4	8.5	8.3	10.4	10.5	10.5	10.5	10.9	214.9	10.9	9.0																								
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	0.0																							
ELDIUTO	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	1.7	1.7																															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-11-2021

19-11-2021

	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-3	17.6	8.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	4.1	8.9	15.1	24.9	31.2	24.7	18.1	6.3	5.1	169.4	31.2	7.1		
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	6.8	6.7	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	5.2	3.1	0.8	0.1	0.0	68.6	7.2	2.9		
PE-ELARRAYAN	24.8	13.0	8.8	4.5	6.5	2.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.2	2.2	5.5	7.4	10.8	13.5	16.9	22.5	23.0	15.6	10.8	11.1	8.9	3.7	213.5	24.8	8.9		
PE-LOSCURIOS	3.8	4.3	1.5	0.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	11.5	19.7	24.6	28.7	33.7	35.4	39.7	10.3	12.8	7.8	4.1	2.0	243.3	38.7	10.1		
PE-TALINAYORIENTE	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	8.4	19.9	24.3	33.2	39.5	34.7	32.0	23.9	17.1	10.8	6.3	3.3	256.6	39.5	10.7		
PE-TALINAYPONIENTE	16.2	5.0	5.2	1.2	1.6	0.7	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	7.2	9.0	10.9	13.4	12.7	12.1	10.3	9.6	6.5	4.2	2.7	130.9	16.2	5.5		
PE-PUNTASIERRA	20.1	15.8	10.6	5.5	2.1	1.1	0.3	0.3	0.4	0.0	0.1	1.1	5.8	8.0	11.8	12.6	13.3	14.7	11.1	7.8	8.2	3.9	1.7	0.3	155.6	20.1	6.5		
PE-MONTEREDONDO	3.0	2.5	2.1	0.8	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	3.8	5.4	5.7	6.0	6.5	6.1	4.2	3.6	2.6	1.1	0.3	57.7	6.5	2.4		
PE-CANELA	3.1	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.9	1.0	0.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	3.1	0.4		
PE-CANELA-2	20.2	14.6	8.7	2.8	2.3	0.1	0.7	1.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.3	3.5	3.5	3.0	1.8	1.4	1.4	1.1	0.6	0.1	72.2	20.2	3.0		
PE-TOTAL	7.0	4.4	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	3.7	3.8	2.8	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	30.0	7.0	1.3		
PE-PUNTAPALMERAS	17.2	13.6	7.8	3.9	0.3	0.4	0.0	0.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	2.7	3.7	2.1	1.6	2.0	1.0	0.3	0.2	62.1	17.2	2.6		
PE-UCUQUER	0.1	0.9	1.1	1.2	1.4	1.2	0.9	0.8	0.5	0.3	0.1	0.0	0.4	0.7	1.3	1.8	2.1	3.0	2.2	2.8	1.3	0.7	0.5	0.2	6.2	3.0	1.1		
PE-UCUQUER-2	0.3	0.5	0.6	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.6	0.0	0.0	1.9	2.2	1.5	0.6	0.5	0.2	13.9	2.2	0.6		
PE-LA-ESTRELLA	5.9	6.3	4.6	3.2	2.6	2.5	1.2	0.2	0.2	0.2	1.2	3.2	5.0	6.8	9.2	7.7	10.0	8.3	6.6	3.9	1.8	0.0	0.0	0.0	90.6	10.0	3.8		
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	4.7	3.2	4.4	2.7	1.5	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	1.5	1.9	1.7	1.6	1.3	4.8	6.8	98.1	8.8	4.1		
PE-LASPENAS	7.0	6.9	6.5	6.9	6.1	5.7	6.0	3.8	3.2	2.9	1.3	0.3	0.1	2.1	2.6	2.6	3.1	2.3	2.3	3.0	5.7	7.6	7.9	7.7	103.7	7.9	4.3		
PE-ALENA	68.2	65.7	62.5	61.6	61.9	52.6	40.7	25.2	19.8	16.5	19.7	10.7	3.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	34.8	46.6	44.1	53.3	693.7	68.2	28.9		
PE-CUEL	24.4	22.0	21.1	21.0	20.8	16.1	21.4	18.2	8.6	10.6	7.3	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	9.0	13.6	15.4	19.0	252.3	24.4	10.5		
PE-LOS-OLMOS	71.0	74.1	75.7	73.6	65.8	49.8	49.0	54.4	24.9	19.8	11.9	6.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	6.7	15.6	32.2	39.7	45.4	47.0	764.7	75.7	31.9	
PE-LAESPERANZA	8.9	8.9	8.9	7.3	7.6	6.8	7.8	4.2	3.3	4.6	4.1	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	4.9	7.7	7.4	6.1	102.8	8.9	4.3		
PE-NEGRETE	32.0	31.4	28.5	29.6	29.6	27.8	21.9	14.8	13.3	14.8	13.0	5.5	1.9	0.5	0.3	0.3	0.1	0.1	2.2	10.6	29.2	30.6	27.3	21.4	386.6	32.0	16.1		
PE-LOSBUENOSAIRES	22.0	21.3	21.8	20.8	19.6	16.5	20.7	12.2	8.9	12.0	9.9	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	8.9	14.0	11.2	16.4	239.7	22.0	10.0		
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU	3.1	3.5	3.8	4.5	4.4	4.5	4.0	3.9	3.5	3.0	3.7	3.1	2.5	2.2	1.8	1.6	1.9	1.9	2.2	3.0	3.2	4.0	4.0	4.1	77.3	4.5	3.2		
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	0.0	
PE-EL-ARRIBOL	4.8	6.2	3.4	5.2	4.4	3.9	5.1	5.9	4.7	4.8	3.9	2.0	1.0	1.4	1.4	1.8	5.3	7.7	6.3	5.6	5.4	6.1	6.1	5.5	108.0	7.7	4.5		
PE-RAKI	6.6	6.0	5.5	5.3	5.3	4.0	4.7	5.6	4.6	3.6	3.8	3.9	3.9	3.0	2.6	3.5	2.7	2.4	2.5	2.9	3.1	3.5	3.9	3.7	96.5	6.6	4.0		
PE-HUACHACHE	5.1	4.5	3.8	3.7	3.4	3.1	3.7	4.6	3.2	2.8	3.0	3.4	3.0	2.6	2.3	3.1	2.5	1.9	2.0	2.4	2.5	2.9	3.5	3.5	76.6	5.1	3.2		
PE-LA-FLOR	21.0	21.1	21.0	21.0	20.9	9.9	4.6	7.2	7.8	8.7	7.9	3.4	1.8	1.2	1.1	1.4	1.8	2.8	9.3	18.8	20.9	20.9	18.8	274.5	21.1	11.4			
PE-ELNOGAL	8.3	8.3	7.5	8.6	7.9	5.7	4.8	5.8	2.4	1.5	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	3.8	6.4	5.8	5.9	8.6	8.6	8.6	3.6		
PE-TOLPAN-SUR	74.1	74.4	74.3	73.0	71.7	69.0	47.7	34.0	40.5	38.4	40.1	30.0	13.6	6.8	3.4	3.6	5.0	6.9	13.0	33.9	66.7	73.2	75.3	71.3	1040.1	75.3	43.3		
PE-MALLECO-NORTE	70.9	68.3	82.2	73.4	60.2	48.9	30.9	26.7	15.1	9.3	7.5	4.0	0.5	0.0	0.0	0.1	1.5	9.4	15.9	17.4	20.2	43.8	45.7	44.4	696.6	82.2	29.0		
PE-MALLECO-SUR	114.5	107.2	122.0	118.1	106.7	88.5	61.0	45.1	30.2	20.7	13.9	8.2	2.0	0.0	0.1	0.8	5.1	14.9	21.4	22.3	30.4	71.2	71.1	81.9	1157.2	122.0	48.2		
PE-SANGABRIEL	136.0	136.1	133.7	131.9	128.9	117.4	118.2	120.1	78.8	65.5	40.2	26.2	7.6	3.3	0.5	2.1	3.3	6.5	21.3	43.0	85.2	114.4	122.2	117.1	1759.4	136.1	73.3		
PE-RENAICO	73.8	78.6	76.6	76.1	68.6	63.7	54.3	66.5	67.7	54.9	45.2	25.4	8.9	5.5	1.6	2.1	2.8	5.3	14.0	30.1	57.9	60.7	77.1	72.9	1090.2	76.6	45.4		
PE-RENAICO-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	1.4	0.1	0.1		
PE-AURORA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	46.8	57.4	46.8	2.4
PE-SANPEDRO	1.5	5.3	5.2	7.0	12.7	12.7	8.6	8.1	5.7	3.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.3	1.9	1.2	3.9	7.2	88.1	12.7	3.7		
PE-SANPEDRO-2	2.0	8.9	9.6	12.7	21.5	21.9	17.4	12.1	7.3	5.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.2	1.3	2.1	2.3	1.6	6.2	12.3	148.6	21.9	6.2		
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	1.6	1.5	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	5.2	5.4	5.5	5.6	5.6	5.6	5.4	5.1	4.1	3.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	5.6	2.3	
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	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.0	6.5	6.7	6.7	6.8	6.8	6.9	6.9	6.7	6.4	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	6.9	3.1	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	12.7	13.8	14.1	14.1	14.8	14.8	14.5	14.5	14.0	13.6	11.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.5	14.8	6.6	
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.0	0.9	
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.1	0.4	
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	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.3	11.1	15.8	18.7	20.8	22.5	21.6	19.2	15.4	10.1	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	166.2	22.5	6.9	
PFV-CALAMA-1	0.0	0																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-11-2021

19-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.1	48.1	57.5	61.5	61.5	62.2	62.1	61.3	61.2	60.5	56.5	47.9	17.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	672.7	62.2	28.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIEGODELAMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	8.2	18.3	23.1	26.5	28.9	29.1	28.5	26.7	23.0	11.7	11.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	238.6	29.1	9.9
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.4	9.0	3.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	1.8	0.9
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	16.8	58.4	77.8	82.2	82.8	82.7	81.6	81.0	80.0	78.6	74.7	53.0	14.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	864.6	82.8	36.0
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	15.3	25.1	34.4	41.7	45.4	46.5	44.1	39.4	32.2	21.3	12.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	364.5	46.5	15.2
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	32.7	103.0	120.6	121.1	116.6	104.0	114.0	124.2	123.4	126.1	117.7	97.9	34.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1335.5	126.1	55.6
PFV-LLANODELAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	68.2	81.3	86.2	87.6	87.5	87.7	87.0	85.8	84.9	80.6	67.7	22.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	949.5	87.7	39.6
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	33.2	94.4	110.0	111.5	110.8	110.5	110.6	109.3	91.5	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1023.0	111.5	42.6
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	27.2	39.8	42.2	42.8	43.2	43.1	43.0	42.8	42.2	39.6	30.8	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	451.5	43.2	18.8
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.4	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.5	0.9
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.6	0.9
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	11.1	22.0	29.4	34.7	37.4	38.0	36.3	33.7	27.9	18.8	7.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	300.1	38.0	12.5
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	4.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	6.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	8.8	3.2
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	4.7	8.5	8.5	8.6	8.5	8.5	8.4	8.1	6.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.2	8.6	3.1
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.2	8.4	8.6	8.6	8.7	8.7	8.8	7.9	6.5	4.6	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	8.8	3.4
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.3	1.5	1.7	1.7	1.6	1.4	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.7	0.5
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.3	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.1	8.7	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.4	7.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	8.9	4.1
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	6.2	7.3	7.8	7.8	7.6	7.5	7.4	6.9	6.2	4.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	7.8	3.2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.6	2.2	2.4	2.5	2.6	2.5	2.4	2.1	1.5	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	3.8	6.3	6.5	6.5	6.5	5.6	6.3	6.6	5.7	5.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	6.6	2.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	4.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.6	5.8	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	6.9	2.9
PFV-ALTOSDE TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.7	1.9	1.9	1.8	1.7	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.9	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.9	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.6	7.9	8.4	8.4	8.4	8.4	8.2	7.8	5.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	8.4	2.9
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	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	3.0	1.4	0.1
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.6	8.4	8.8	8.7	8.7	8.7	8.2	5.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.1	8.8	3.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	1.7	1.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.6	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.6	0.1
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	4.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	9.0	3.7
PFV-QUELTEHUJE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-EL-QUELTEHUJE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.6	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-11-2021

19-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.5	1.9	2.0	2.1	2.0	1.9	1.8	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.7	8.4	8.8	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.2	6.6	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	9.0	4.0	
PFV-ELDIVADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.9	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.6	1.8	1.9	1.8	1.7	1.5	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.6	
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.7	1.8	2.0	2.1	2.0	1.9	1.6	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.1	0.7	
PFV-SANTALaura	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.2	0.8	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.9	1.1	
PFV-JAUURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.6	0.9	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.1	2.5	2.8	2.9	2.8	2.6	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.9	0.9	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1	
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.7	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	3.0	1.2	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.0	2.5	2.8	2.9	2.8	2.5	2.1	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.9	0.9	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.9	2.6	2.8	2.9	2.8	2.5	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.9	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.3	0.7	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.0	1.2	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.2	0.6	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.2	1.3	1.3	1.6	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.3	0.5	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0	
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.0	1.2	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.8	0.2	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	3.1	1.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.7	2.0	2.1	2.1	2.0	1.9	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.8	1.0	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.3	6.4	7.3	7.4	7.4	7.0	6.3	5.1	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	7.4	2.2	
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.2	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	6.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	6.1	3.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	8.7	3.0	
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.7	1.1	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.9	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.5	0.7	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.0	4.3	5.2	5.7	5.8	5.7	5.1	4.2	2.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	5.8	1.9	
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.9	2.7	2.0	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.8	1.1	
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.5	0.7	
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.0	0.7	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.6	5.7	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.7	5.4	4.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	6.0	2.7	
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	3.0	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	3.0	1.2	
PFV-LLAYLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	8.4	9.4	0.0	0.0	0.0	9.4	9.3	8.6	7.2	5.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	9.4	2.6	
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.3	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	3.5	1.5	
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.4	1.0	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.9	5.5	7.5	7.9	8.0	8.0	8.0	7.8	7.3	6.5	4.8	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	8.0	3.3	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.6	0.6	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.2	4.0	4.8	5.2	5.2	4.9	4.2	3.8	2.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	5.2	1.6	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4	1.1	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.1	4.3	4.5	4.6	4.7	4.7	4.7	4.6	4.5	4.2	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	4.7	2.1	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	3.0	3.0	3.0															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-11-2021

19-11-2021

	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	
MEJILLONES-HEM_CAR	353.2	350.8	346.5	346.0	347.7	350.0	350.2	349.0	248.4	197.3	257.9	319.5	346.4	350.0	349.2	349.1	263.2	295.0	259.7	308.6	316.1	353.3	355.5	355.5	7717.7	355.5	321.6	
ANDINA-CTA_CAR	171.7	172.1	171.5	168.3	166.1	157.2	154.8	149.1	124.8	122.8	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1618.4	172.1	67.4
HORNITOS-CTH_CAR	169.7	170.4	165.5	160.7	159.5	151.0	148.6	146.5	119.4	96.2	105.3	115.6	124.1	131.9	109.7	89.1	89.4	85.9	91.1	97.8	104.2	116.2	130.2	156.0	3036.0	170.4	126.5	
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	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	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	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	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	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	9.1	23.1	38.3	55.0	78.9	110.0	109.9	98.5	522.8	110.0	21.8
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	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	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	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	16.8	36.6	44.1	53.9	53.5	50.1	255.0	53.9	10.6	
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	0.0
PAM_COGEN	20.9	21.0	21.0	20.9	21.0	21.0	21.3	21.3	21.0	21.3	21.4	21.2	21.3	21.2	21.1	20.7	20.6	20.8	20.7	20.9	20.9	20.7	20.5	20.7	503.3	21.4	21.0	
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	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	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	0.0
LAPORTADA-TECNET_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
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	0.0
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMO-PACIFICO_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
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUIACOLDA-1_CAR	126.0	126.0	126.0	126.0	126.0	126.0	126.0	126.0	111.0	56.0	50.0	51.0	50.0	50.0	51.0	50.0	50.0	50.0	72.0	124.0	126.0	126.0	126.0	126.0	2277.0	126.0	94.9	
GUIACOLDA-2_CAR	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	103.0	87.0	50.0	50.0	83.0	105.0	105.0	64.0	50.0	50.0	50.0	68.0	105.0	104.0	104.0	104.0	104.0	2120.0	105.0	88.3	
GUIACOLDA-3_CAR	136.0	139.0	143.0	141.0	138.0	139.0	139.0	136.0	119.0	99.0	94.0	126.0	138.0	138.0	139.0	138.0	100.0	90.0	109									

19-11-2021

19-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWhh	MWhh	MWhh
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-2	332,0	334,0	335,0	336,0	339,0	340,0	338,0	335,0	328,0	340,0	329,0	327,0	337,0	338,0	337,0	333,0	323,0	328,0	328,0	327,0	330,0	334,0	333,0	334,0	7995,0	340,0	333,1
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_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	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	1,1	1,0
LAUTARO-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAUTARO-2_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VALDIVIA_COGEN	19,8	17,3	21,3	18,5	23,3	21,7	18,4	17,1	18,4	17,0	15,6	21,2	21,2	19,0	16,7	14,9	16,6	16,7	15,3	15,3	13,2	14,0	14,4	14,9	421,8	23,3	17,6
ANTILHUE_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
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	63,6	66,0	66,2	62,1	61,4	61,4	51,2	54,9	63,7	67,8	65,6	65,5	65,7	66,0	65,3	63,6	64,1	62,1	66,5	67,7	66,5	66,2	66,4	50,9	1520,2	67,8	63,3
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	13,3	12,2	12,2	12,1	12,3	12,8	11,9	13,6	13,6	13,6	13,6	11,5	13,6	13,6	12,5	12,7	12,7	12,8	12,7	12,7	13,3	13,6	13,6	13,6	310,1	13,6	12,9
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN_DIESEL	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	2,0	2,0	0,1
DEGANZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	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	0,1	2,4	0,1
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	0,5	0,3	0,9	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,9	0,1
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,7	0,8	0,7
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ORAFI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-11-2021

19-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,0	0,0	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	31,5	1,5
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-312,9	-345,5	-362,5	-364,8	-363,2	-309,4	-258,5	-66,7	151,8	90,5	28,4	71,1	154,1	191,0	210,5	235,1	256,0	240,0	175,3	-21,1	-84,7	-122,1	-138,5	-105,3	-1052,4	255,0	-43,9	
CHANGOS->CUMBRES C2	-313,9	-346,4	-181,5	-365,6	-364,0	-310,4	-259,7	-68,6	149,0	87,7	26,0	68,6	151,2	188,1	207,5	232,0	251,9	236,9	172,3	-23,4	-86,7	-124,0	-140,4	-107,3	-920,6	251,9	-38,4	
CUMBRES->CHANGOS C1	324,5	357,8	375,1	377,6	376,2	321,3	269,6	76,5	-142,2	-82,7	-21,7	-64,2	-146,4	-182,9	-202,2	-226,4	-245,9	-231,0	-167,1	28,7	93,0	130,7	147,1	113,7	1279,2	377,6	53,3	
CUMBRES->CHANGOS C2	323,5	356,7	374,0	376,5	375,1	320,2	268,4	75,2	-143,3	-83,9	-23,0	-65,5	-147,7	-184,2	-203,5	-227,7	-247,2	-232,3	-168,3	27,6	91,8	129,6	146,0	112,7	1250,6	376,5	52,1	
TOTAL HORA	7110,5	6823,2	6602,4	6472,3	6449,6	6360,2	6436,2	6400,2	6506,1	7036,7	7397,9	7451,3	7426,8	7424,8	7405,7	7289,4	7106,2	6874,8	6741,2	7103,0	7402,8	7666,9	7495,5	7090,2	168,074			
TOTAL HORA. SING	2131	2029	1968	1981	1974	2012	2042	2392	2811	2745	2645	2733	2900	2958	2991	3054	3091	3073	2972	2610	2553	2480	2489	2577	61,211			
TOTAL SEN	9242	8852	8570	8454	8423	8373	8478	8792	9317	9782	10043	10184	10327	10382	10397	10343	10197	9948	9713	9713	9956	10147	9984	9668	229,284			
CONS. PROPIOS	183	183	183	183	197	197	197	197	195	195	196	196	196	196	196	196	196	183	183	183	185	184	172	185	4,549			
CONS. PROPIOS SING	183	183	153	153	153	153	153	153	153	153	130	130	130	135	167	173	173	173	173	173	178	178	178	189	3,880			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-637	-703	-647	-742	-739	-631	-528	-143	293	172	49	135	300	373	412	461	500	470	342	-50	-178	-253	-286	-220	(2,251)			
PERDIDAS APROX.	181	162	154	143	141	142	151	169	199	223	238	247	256	261	262	257	249	232	216	215	225	237	225	204	4,987			
PERDIDAS APROX. SING	103	98	85	101	100	89	79	74	72	79	82	86	86	84	82	80	79	81	84	89	99	99	105	107	2,123			
DEMANDA APROX.	6109	5774	5619	5405	5372	5390	5560	5891	6405	6790	7013	7143	7275	7341	7360	7297	7174	6929	6683	6655	6815	6993	6812	6482	156,286			
DEMANDA APROX. SING	2482	2451	2376	2469	2461	2401	2338	2308	2293	2340	2360	2382	2384	2371	2361	2346	2339	2349	2373	2399	2455	2457	2492	2501	57,490			
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 :	7666,9	7667	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
19 de noviembre de 2021

19-11-2021	Última Actualización:	19-11-2021	22:12	CMG-Online:	167,5	Quilota, 220 kv:	LOSPINOS_DIESEL										SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPON T	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	
00:00	-	CHILDE	CHILDE_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	DP 100482	ELEKTRAGEN CHILDE	-	-	
00:00	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DIF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001603	PRIME ENERGIA	-	-	
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021093331	AES ANDES	-	-	
00:00	-	TER PAJONALES	TER PAJONALES	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
00:08	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-	
00:26	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	45	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-	
00:28	-	ANGOSTURA-3	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
00:41	-	PANGUE-2	RALCO sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
00:51	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SICF 2021101589	AES ANDES	-	-	
00:53	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	MT	
01:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
01:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP2021100482	COLBUN	-	-	
01:15	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	0	LF	-	-	-	-	-	-	-	IL2021002454	SANTA FE	-	-	
01:23	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	-	MT	-	OT	Control suministro Gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
01:23	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	-	MT	-	OT	Control suministro Gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
01:31	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	DN	-	FS	-	OT	Control suministro Gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:41	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	DN	-	FS	-	OT	Control suministro Gas.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	DP2021100482	COLBUN	-	MT	
01:52	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	-	MT	-	OT	Control suministro Gas.	-	-	-	COLBUN	-	MT	
01:56	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SICF 2021101589	AES ANDES	-	-	
01:58	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002175	ENOR CHILE	-	-	
02:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:08	-	RALCO-2	RALCO sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:35	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
02:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP2021100482	COLBUN	-	-	
02:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-	
03:15	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
03:19	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0_STV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	
03:45	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN E	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:49	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2 GN A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002144	KELAR	-	-	
04:14	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN E	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
04:17	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	-	
04:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN E	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:29	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PMM	-	EP	-	EP	-	-	-	SMM 2021093428	AES ANDES	-	-	
04:50	-	ANGOSTURA-2	CIPRESSES sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
04:56	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN E	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
05:56	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
06:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SI 2021094966	-	-	-	COLBUN	-	MT	
06:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP2021100482	COLBUN	-	-	
06:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-	
06:06	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC	
06:06	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
06:15	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	MT	
06:24	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	DP2021100482	COLBUN	-	MT	
06:27	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002376	ENLASA	-	-	
06:36	-	PANGUE-2	RALCO sinv	80	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
06:59	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002376	ENLASA	-	-	
07:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN E	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN E	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:19	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002376	ENLASA	-	-	
07:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP2021100482	COLBUN	-	-	
07:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN E	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:25	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN E	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:25	-	RALCO-2	RALCO sinv	280	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:26	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021101183	AES ANDES	-	-	
07:27	-	PANGUE-1	RALCO sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
07:32	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN E	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:34	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	60	LF	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002376	ENLASA	-	-	
07:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN E	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:46	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:46	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT	
07:46	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT	
07:46	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	
07:46	-	ANGOSTURA-3	CIPRESSES sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:46	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:46	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:46	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:46	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:46	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:46	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT	
07:46	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002472 // 2021002371	AES ANDES	-	MT	
07:46	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:46	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SI 2021094966	COLBUN	-	MT	
07:46	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-	
07:46	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-	

19-11-2021	Última Actualización:	19-11-2021	22:12	CRG-Online:	167,5	Quilota_220 kv:	LOSPINOS_DIESEL											SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPON T			
07:46	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-			
07:46	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
07:46	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
07:46	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
07:46	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-			
07:46	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-			
07:46	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGE GENERACION	-	-			
07:47	-	ANGOSTURA-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
07:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-			
07:56	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
07:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-			
07:57	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-			
08:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	MT			
08:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
08:00	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	20210099198	SANTA FE	-	PC			
08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	270	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
08:00	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	-	SDMM 2021072276	STS	-	-			
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	IL2021002349 - IL 2021002354	ENGE GENERACION	-	-			
08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A		N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-			
08:17	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-			
08:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	55	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-			
08:26	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DP	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - SD 2021101203	ENEL GENERACION	-	-			
08:28	-	LLANOS BLANCOS	LLANOS BLANCOS_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021099080	TERMOPACIFICO	-	-			
08:29	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-			
08:29	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-			
08:42	-	TOTAL ERNC	-	-9	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
08:42	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	73	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:42	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	ENOR CHILE	-	-		
08:42	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	52	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:42	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	55	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyal - Diego de Almagro.	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:47	-	CSP-CERRODOMINADOR	CSP-CERRODOMINADOR		RO	-	CP	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:51	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT			
09:05	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A		N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-			
09:05	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
09:05	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	20210099198	SANTA FE	-	PC			
09:05	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SI 2021094966	COLBUN	-	PC			
09:05	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
09:05	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	IL2021002349 - IL 2021002354	ENGE GENERACION	-	-			
09:05	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
09:06	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	-			
09:06	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002472 // 2021002371	AES ANDES	-	-			
09:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
09:06	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
09:06	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
09:06	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGE GENERACION	-	-			
09:06	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
09:14	-	RALCO-2	RALCO_sinv		DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-			
09:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	PC			
09:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	PC			
09:17	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC			
09:17	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC			
09:17	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC			
09:17	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	SSCC	-	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	PC		
09:17	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGE GENERACION	-	-			
09:17	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-			
09:17	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
09:17	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-			
09:17	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-			
09:17	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-			
09:17	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
09:23	-	RALCO-2	RALCO_sinv	220	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-			
09:31	-	ANGOSTURA-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
09:38	-	CSP-CERRODOMINADOR	CSP-CERRODOMINADOR		DRO	-	FS	-	SIF	Sale de servicio con 50 MW	-	-	IF xxxxxx - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	-			
09:38	-	RALCO-2	RALCO_sinv	300	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-			
09:41	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2021093331	-	-	-	AES ANDES	-	-			
09:43	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign		DN	-	PP	-	OT	-	-	-	A	COLBUN	-	-			
09:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		DN	-	PP	-	OT	-	-	-	A	COLBUN	-	-			
09:56	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign		MT	N	MT	-	OT	Control Cota Machicura Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT			
10:04	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-			
10:04	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	70,5	LP	-	EP	PCP	EP	-	-	-	SI 2021096321 - IL 2021002238	AES ANDES	-	-			
10:08	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-			

19-11-2021	Última Actualización:	19-11-2021	22:12	CRNG-Online:	167,5	Quillota_220 kv:	LOSPINOS_DIESEL			SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONT
10-09	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	EDEL GENERACION	-	-
10-12	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	PC
10-12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	PC
10-14	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
10-18	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
10-20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	RO	LC	PS	MTP	OM	OM	-	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
10-24	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	DF	-	FS	-	SIF	OM	-	-	-	IF xxxxxx	ENGIE	-	-
10-31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	RO	LC	PS	MTP	OM	OM	FS la componente U16-TV	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
10-33	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2021002376	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002455	ENLASA	-	PC
10-41	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	DRO	DLC	FS	MTP	OM	OM	FS la componente U16-TG	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
11-04	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021099518	EDEL GENERACION	-	PC
11-07	-	CSP	CSP-CERRODOMINADOR	PO	-	EP	-	EP	EP	Según IF xxxxxx	-	-	IF xxxxxx - IL 2021002175	ENOR CHILE	-	-
11-17	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	MT
11-32	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	FE	-	FS	PCP	SIF	-	-	-	IL 2021002224 - IF 2021003188	CRELL	-	-
11-34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-
11-34	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-
11-39	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
11-44	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
11-46	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-
11-46	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-
12-06	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio prorrata Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
12-06	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	7	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-06	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
12-06	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
12-06	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	102	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-06	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	2	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12-06	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	9	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-06	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	29	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-06	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12-08	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-
12-08	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-
12-35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	PC
12-35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	PC
12-35	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	LF	-	-	PCP	OM	IF 2021003188	-	-	IL 2021002224	CRELL	-	-
12-51	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13-28	-	LLANOS BLANCOS	LLANOS BLANCOS_DIESEL	-	P	-	FS	-	EP	FS en pruebas	-	-	SI 2021099080	TERMOPACIFICO	-	-
13-43	-	RALCO-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	EDEL GENERACION	-	-
13-43	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	MT
13-43	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	MT
13-43	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	MT
13-43	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13-43	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-
13-43	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
14-00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 20210002454	-	-	-	SANTA FE	-	PC
14-05	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	N	IF 202100xxxx	EDEL GENERACION	-	-
14-06	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyual - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
14-06	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyual - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
14-07	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	N	2021002xxx	EDEL GENERACION	-	-
14-11	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM	-	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
14-20	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	Falla en el proceso de partida	-	-	IF 2021002xxx	EDEL GENERACION	-	-
14-21	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	EDEL GENERACION	-	-
14-21	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	N	IF 2021002xxx	EDEL GENERACION	-	-
14-26	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	SSCC	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
14-31	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada y en servicio	-	-	SDCF 20211001428	COMASA	-	-
14-36	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	-	-	EDEL GENERACION	-	MT
14-36	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	EDEL GENERACION	-	MT
14-51	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TG	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
15-01	-	OLIVOS	OLIVOS_B1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021098120	POTENCIA	-	-
15-10	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B-TV2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
15-16	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas para superar SDCF 2021101589	-	-	-	AES ANDES	-	-
15-17	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio prorrata control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyual - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-
15-17	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	46	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyual - Diego de Almagro.	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15-17	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyual - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-
15-17	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	60	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyual - Diego de Almagro.	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15-17	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	64	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyual - Diego de Almagro.	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
15-20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2021101183	-	-	-	AES ANDES	-	-
15-21	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TV	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-
15-25	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Redistribución prorrata Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228 MVA	-	-	-	CDC	-	-
15-25	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-

19-11-2021	Última Actualización:	19-11-2021	22:12	CRNG-Online:	167,5	Quillota, 220 kv:	LOSPINOS_DIESEL													SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONT				
15:25	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SAN PEDRO	55	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-				
15:25	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-				
15:25	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-				
15:25	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	56	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENGIE GENERACION	-	-				
15:25	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	49	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
15:28	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	MM	-	FS	-	OM	Retira de servicio en pruebas.	-	-	SMM 2021093428	AES ANDES	-	-				
15:43	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Se aborta TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
15:43	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.STV2_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Continúa proceso de partida.	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-				
15:55	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	MT				
15:55	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT				
15:55	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT				
15:55	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT				
15:55	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-				
15:55	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
15:55	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-				
15:55	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
15:55	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
15:59	-	LLANOS BLANCOS	LLANOS BLANCOS_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021099080	TERMOPACIFICO	-	-				
16:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-				
16:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Movimiento por Cambio de Configuración en Central de Serie Hidraulica	-	-	-	-	-	CPF: Control Primario de Frecuencia				
16:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT				
16:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Movimiento por Cambio de Configuración en Central de Serie Hidraulica	-	-	-	-	-	CPF: Control Primario de Frecuencia				
16:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Estable en mínimo técnico.	-	-	IL2021001815	ENGIE GENERACION	-	-				
16:14	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela IF 2021003194	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT				
16:15	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	300	N	-	CI	-	OM	Cancela SI 2021099618	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
16:15	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	MT				
16:15	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT				
16:15	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT				
16:15	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT				
16:15	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela IF 2021003193	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT				
16:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
16:15	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002472 // 2021002371	AES ANDES	-	MT				
16:17	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela IF 2021003192	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC				
16:21	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-				
16:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
16:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
16:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
16:30	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2021099618	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
16:30	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002472 // 2021002371	AES ANDES	-	PC				
16:30	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
16:30	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-				
16:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
16:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
16:45	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
17:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-				
17:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
17:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	Cancela SI 1096321	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
17:35	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-				
17:35	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT				
17:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
17:35	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-				
17:35	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
17:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
17:40	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorrata control L. 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-				
18:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	-				
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	-	AES ANDES	-	-				
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	-	AES ANDES	-	-				
18:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	-	AES ANDES	-	-				
18:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
18:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en politica de precio.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
18:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
18:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
18:20	-	PANGUE-1	ELTORO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC				
18:20	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-				
18:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
18:20	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
18:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-				
18:20	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-				
18:20	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	-				
18:23	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.STV2_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-				
18:28	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	SSCC	-	-	N	IL 2021002416 - IL 2021002169 - IL 2021002419	ENEL GENERACION	-	PC				
18:28	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:28	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT				
18:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT				
18:42	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.STV2_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	Estable en mínimo técnico.	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-				

19-11-2021	Última Actualización:	19-11-2021	22:12	CMG-Online:	167,5	Quillota_220 kv:	LOSPINOS_DIESEL											SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
18:46	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:05	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Cancela SD2021101212-SD 2021101203	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC			
19:07	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Movimiento por Cambio de Configuración en Central de Serie Hidraulica	-	-	-	-	-	PC			
19:14	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-			
19:14	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
19:14	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
19:14	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:18	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prorrata Control bx Lt 220 kv Salar - Calama - 228 MVA	-	-	-	CDC	-	-			
19:24	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	PC			
19:24	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:27	-	LLANOS BLANCOS	LLANOS BLANCOS DIESEL	-	P	-	FS	-	OT	-	-	-	SI 2021099080	TERMO PACIFICO	-	-			
19:27	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_E	PC	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021094970	COLBUN	-	PC			
19:34	-	LOGUINDOS-2	LOGUINDOS-2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SMM 2021091884	-	-	-	LOS GUINDOS	-	-			
19:35	-	RALCO-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:40	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	PC			
19:45	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:45	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC			
20:15	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	IL 2021002144	KELAR	-	-			
20:16	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC			
20:17	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC			
20:17	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
20:19	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-			
20:20	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
20:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
20:20	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.STV2_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-			
20:20	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.STV2_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-			
20:26	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-			
20:31	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
20:39	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC			
20:45	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Inicio Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT			
20:56	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Sincroniza y sube a plena carga por OM.	-	-	IL 2021002144	KELAR	-	-			
21:07	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
21:07	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:07	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
22:13	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:16	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PC	-	OM	Cancela DP 2021100482	-	-	-	COLBUN	-	-			
22:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PC	-	OM	Cancela DP 2021100483	-	-	-	COLBUN	-	-			
22:24	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	MT			
22:24	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	MT			
22:29	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	DP 2021100482	COLBUN	-	-			
22:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
23:05	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	LF	-	CI	-	PCP	OM	-	-	-	ENLASA	-	-			
23:07	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002455	ENLASA	-	-			
23:11	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OT	Por control cota m achicura	-	A	-	COLBUN	-	MT			
23:16	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OT	Por control cota m achicura	-	A	-	COLBUN	-	-			
23:16	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PMM	-	EP	-	EP	-	-	-	SMM 2021093428	AES ANDES	-	-			
23:20	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
23:26	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	40	LF	-	CI	-	PCP	OM	-	-	IL 2021002455	ENLASA	-	-			
23:38	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-			
23:38	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.STV2_DIESEL	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-			
23:38	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	SI 2021098120	POTENCIA	-	-			
23:51	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Finaliza Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-			
23:54	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-			
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			

INFORME DIARIO

Viernes 19 de Noviembre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	81.6	-	PMG, P	Masisa	0.0	0.0	-	DF, LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	
Abanico	720.2	730.7	+1.45 %		Mejillones IEM	7019.6	7717.7	+9.95 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
Alena	880.9	693.7	-21.25 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Alfalfal	1871.3	2023.7	+8.14 %		Mejillones-CTM2	0.0	2.4	GNP	LF, DF
Alhué	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	24.0	24.0	-0.04 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	2151.0	2193.3	+1.97 %	
Ancoa	511.2	498.4	-2.50 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	408.0	503.3	+23.35 %	RO
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mercurio Sur	34.8	33.2	-4.69 %	P
Andina-CTA	2441.0	1618.4	-33.70 %	DF	Mocho	261.7	286.9	+9.62 %	
Angamos-ANG1	5256.6	4554.4	-13.36 %		NEGRETE	438.6	386.6	-11.86 %	
Angamos-ANG2	4496.7	3764.3	-16.29 %		Nalcas	69.7	57.6	-17.38 %	PMG
Angostura	1577.7	2228.0	+41.22 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Antuco	2564.7	2454.6	-4.29 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	7805.3	7760.0	-0.58 %	
Arauco	0.0	1.1	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B GNL	990.0	1018.0	+2.83 %	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	780.0	979.0	+25.51 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	777.8	GNP		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO	Newen Gas	0.0	48.2	GNP	
Bess Andes	-	0.4	GNP		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.7	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Norgener-NT01	2345.6	2469.4	+5.28 %	LF
Blanco	743.0	828.5	+11.51 %		Norgener-NT02	2351.8	2464.1	+4.78 %	
Bocamina 2	8195.1	7995.0	-2.44 %		Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CALAMA	456.2	662.6	+45.25 %		Nueva Aldea 1	336.0	81.7	-75.68 %	
CAMPOS DEL SOL	364.0	364.5	+0.13 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CERRO DOMINADOR CSP	1980.0	1547.1	-21.86 %	RO	Nueva Aldea 3	0.0	169.4	GNP	DF, LF
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	600.0	285.9	-52.35 %		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
CMPC Pacífico	552.7	344.0	-37.76 %		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	1.3	-	PMG, MM	Ojos de Agua	123.3	124.1	+0.70 %	PMG
COMBARBALA	0.0	0.0	-	P	Olivos	36.0	31.1	-13.61 %	
Callao	25.7	16.6	-35.47 %	PMG	PFV AZABACHE	6.8	0.0	-100.00 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	5025.8	6014.0	+19.66 %	RO	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	1316.0	(*)GNP	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	962.1	1940.0	+101.65 %	
Candelaria Solar	24.7	24.4	-1.24 %	
Canutillar	1902.7	2585.0	+35.86 %	
Capullo	165.8	165.5	-0.18 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	156.0	163.5	+4.81 %	PMG
Carilafquén	168.0	154.4	-8.11 %	
Castilla	-	0.0	-	PMG
Celco	120.0	78.1	-34.92 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	661.1	0.0	-100.00 %	P
Chacabuquito	393.0	418.5	+6.49 %	
Chacayes	1930.2	1977.0	+2.42 %	
Chagual	0.0	0.0	-	
Chapiquiña	126.4	133.5	+5.57 %	
Chiburgo	291.0	306.0	+5.15 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	140.3	-35.05 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	1490.7	1318.2	-11.57 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6427.1	1002.9	(*) -84.40 %	DF
Cochrane-CCH2	6255.4	5562.8	-11.07 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	0.0	-	DLC
Cogen. Biobío	492.0	1091.5	+121.85 %	
Colbún	2467.6	3100.0	+25.63 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	58.0	GNP	MM
Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	79.2	80.4	+1.52 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	MM
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	228.0	265.0	+16.25 %	
Curillinque	1458.9	1332.3	-8.68 %	RO
Dadinco	21.7	20.8	-3.99 %	
Degañ	0.0	2.0	GNP	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	32.7	33.0	+0.67 %	P
PFV Las Majadas	93.3	94.8	+1.58 %	P
PFV PLAYERITO	31.4	31.2	-0.61 %	P
PFV PLAYERO	31.1	31.3	+0.36 %	P
PFV PMGD Esfena	-	14.0	GNP	
PFV RÍO ESCONDIDO	1630.3	1023.0	-37.25 %	P
PFV SANTA ISABEL	1554.0	493.1	-68.27 %	
PFV Sol DE LILA	459.7	481.1	+4.65 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	50.2	107.1	+113.08 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	64.0	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	MM
Palacios	45.9	52.3	+14.01 %	PMG
Palmucho	751.1	748.2	-0.38 %	
Pangue	1290.0	3469.8	(*) +168.98 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	6077.7	6551.2	+7.79 %	
Peuchén	426.6	435.9	+2.18 %	
Pilmaiquén	620.0	615.4	-0.74 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	421.8	-16.31 %	
Pretty Field	25.8	22.1	-14.21 %	P
Providencia	48.0	47.4	-1.25 %	DF
Puente Solar	28.1	25.9	-7.92 %	P
Pulefu	127.6	117.3	-8.07 %	PMG
Pullinque	385.1	402.4	+4.47 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	329.0	374.1	+13.71 %	
Queltehues	646.7	707.7	+9.43 %	DF
Quilleco	459.3	0.0	-100.00 %	
Quintay	36.0	0.0	-100.00 %	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	286.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	705.0	GNP	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	366.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	772.0	GNP	
RENAICO 2	-	1.4	GNP	
Ralco	3594.0	7245.2	(*) +101.59 %	RO
Rapel	972.8	538.4	-44.65 %	
Rauquén	98.3	68.6	-30.21 %	
Renaico	96.2	120.0	+24.79 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	87.1	88.4	+1.48 %	
Rucatayo	663.0	643.3	-2.97 %	
Rucúe	1069.0	909.0	-14.97 %	
Río Colorado	192.0	214.9	+11.93 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	-		Río Huasco	27.5	25.2	-8.30 %	
Digua	245.3	258.4	+5.35 %		Río Picoquén	120.0	121.5	+1.28 %	
Domeyko	269.5	256.4	-4.85 %	P	SF Energía	1461.6	1116.1	-23.64 %	
Don Jorge	32.1	25.9	-19.21 %		San Andrés	628.2	549.8	-12.48 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Clemente	79.0	82.9	+4.94 %	PMG
El Paso	396.0	556.4	+40.51 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	0.0	0.0	-		San Ignacio	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Rincón	5.4	5.5	+1.46 %	PMG	San Isidro 1 GNL	6623.7	0.0	(*) -100.00 %	
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	205.9	7853.0	(*) +3714.16 %	
El Toro	890.8	877.2	-1.53 %	RO	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 GNL	7100.0	0.0	(*) -100.00 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	8620.7	(*)GNP	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Javier	39.3	41.6	+5.95 %	P
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	0.0	0.0	-	DF, RO	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Escuadrón	71.8	110.6	+54.04 %	LF	San Ramiro	93.9	72.1	-23.19 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Fe	83.1	78.4	-5.71 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	117.9	-50.88 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa María	0.0	0.0	-	MM
Eólica Aurora	1307.4	57.4	(*) -95.61 %		Santa Rita	30.6	28.8	-5.69 %	
Eólica Cabo Leones 1	283.1	141.3	-50.09 %		Sauzal	1587.0	1510.7	-4.81 %	RO
Eólica Cabo Leones 2	269.9	126.4	-53.16 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 3	790.9	169.4	-78.58 %		Sauzalito	0.0	246.3	GNP	DF
Eólica Canela	0.1	10.4	+7307.14 %		Solar Aguila 1	14.1	16.1	+14.11 %	
Eólica Canela 2	1.2	72.2	+6073.50 %		Solar Almeyda	560.8	547.5	-2.36 %	
Eólica Cuel	307.0	252.3	-17.80 %		Solar Andes	220.5	225.2	+2.14 %	LF
Eólica El Arrayán	158.3	213.5	+34.84 %		Solar Andes 2A	705.3	787.2	+11.62 %	
Eólica El Maitén	108.3	98.1	-9.49 %		Solar Antay	67.7	74.5	+10.01 %	PMG
Eólica La Esperanza	91.1	102.8	+12.81 %	PMG	Solar Atacama 2	799.8	1542.6	+92.88 %	
Eólica La Estrella	92.0	90.6	-1.55 %		Solar Carrera Pinto	825.4	864.6	+4.76 %	
Eólica La Flor	297.3	274.5	-7.67 %		Solar Cerro Dominador	1035.2	1058.6	+2.26 %	
Eólica Lebu	87.8	77.3	-11.92 %	PMG	Solar Chañares	326.2	339.3	+4.03 %	
Eólica Los Buenos Aires	262.1	239.7	-8.54 %		Solar Diego de Almagro	233.1	238.6	+2.34 %	
Eólica Los Cururos	140.3	243.3	+73.45 %		Solar Doña Carmen	258.5	189.3	-26.78 %	
Eólica Monte Redondo	68.7	57.7	-16.02 %		Solar El Pelicano	1046.0	1091.8	+4.37 %	
Eólica Punta Colorada	44.7	68.6	+53.47 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Palmeras	20.6	62.1	+200.92 %		Solar El Romero	1615.5	1620.4	+0.30 %	
Eólica Punta Sierra	120.9	155.6	+28.71 %	RO	Solar FV Bolero	1393.6	1366.2	-1.97 %	
Eólica Renaico	1131.7	1090.2	-3.66 %		Solar Finis Terrae	876.0	1121.2	+27.99 %	LF
Eólica San Gabriel	1675.8	1759.4	+4.99 %		Solar GPG San Pedro	880.5	950.7	+7.97 %	
Eólica San Juan	386.5	189.6	-50.95 %		Solar Huatacondo	577.2	836.3	+44.89 %	
Eólica San Pedro	123.3	88.1	-28.54 %	LF	Solar Jama	78.3	497.2	+535.34 %	
Eólica San Pedro 2	200.4	148.6	-25.85 %	LF	Solar Javiera	571.4	638.6	+11.76 %	
Eólica Sarco	445.5	198.0	-55.56 %		Solar La Huayca 2	163.9	166.2	+1.39 %	
Eólica Sierra Gorda	1007.7	1023.4	+1.56 %		Solar La Silla	14.5	17.2	+18.41 %	
Eólica Talinay Oriente	297.3	256.6	-13.69 %		Solar Lalackama	587.1	479.2	-18.38 %	
Eólica Talinay Poniente	123.5	130.9	+6.00 %		Solar Lalackama 2	132.8	143.3	+7.89 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Taltal	839.9	872.3	+3.85 %		Solar Llano de Llampos	906.4	949.5	+4.76 %	
Eólica Tolpán Sur	1016.9	1040.1	+2.28 %		Solar Loma Los Colorados	5.2	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Totoral	33.5	30.0	-10.55 %		Solar Los Loros	310.1	300.1	-3.23 %	LF
Eólica Ucuquer 2	15.6	13.9	-10.94 %		Solar Los Tilos	39.0	34.9	-10.56 %	
Eólica Valle de los Vientos	518.4	422.1	-18.57 %		Solar Luz del Norte	1307.9	1335.5	+2.11 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar María Elena	603.0	664.3	+10.16 %	
Geo. Cerro Pabellón	864.0	937.4	+8.49 %		Solar Nuevo Quillagua	997.0	1019.6	+2.27 %	
Guacolda 1	2188.0	2277.0	+4.07 %	LF	Solar PFV Granja Solar	838.0	1139.7	+36.01 %	
Guacolda 2	1915.0	2120.0	+10.70 %	LF	Solar PV Conejo	1046.2	1039.4	-0.65 %	LF
Guacolda 3	3078.0	3141.0	+2.05 %		Solar PV Salvador	657.8	672.7	+2.27 %	
Guacolda 4	0.0	518.0	GNP	MM	Solar Pampa Camarones	59.2	55.6	-6.08 %	
Guacolda 5	2448.8	3306.0	+35.01 %		Solar Pampa Solar Norte	709.9	667.2	-6.01 %	
Guayacán	218.7	235.6	+7.72 %		Solar Piloto Cardones	1.6	1.8	+15.29 %	PMG
HP EL ATAJO	7.0	0.0	-100.00 %		Solar Pozo Almonte 2	67.0	75.1	+12.09 %	
HP FLORIDA II	176.0	193.5	+9.94 %		Solar Pozo Almonte 3	155.4	159.5	+2.66 %	
HP FLORIDA III	48.0	52.8	+10.00 %		Solar Puerto Seco	88.0	103.1	+17.17 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Quilapilún	1052.4	1062.5	+0.96 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar SDGx01	7.6	7.8	+3.03 %	PMG
Horcones TG	-	0.0	-		Solar San Andrés	420.0	451.5	+7.50 %	
Hornitos	417.0	543.9	+30.43 %		Solar Santiago	706.7	661.4	-6.41 %	
Hornitos-CTH	3252.9	3036.0	-6.67 %		Solar Uribe	523.9	519.0	-0.94 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Usya	101.2	408.8	+303.75 %	LF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TAMAYA SOLAR	765.0	709.0	-7.32 %	P
Inacal	0.0	0.0	-		TER SAN JAVIER 1	-	147.1	GNP	
Isla	1228.3	1085.2	-11.65 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	MM	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Juncal	311.0	365.0	+17.36 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	407.9	GNP		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	868.3	861.5	-0.78 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LLANOS BLANCOS	-	147.7	GNP		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
LOS OLMOS	1185.8	764.7	-35.51 %	P	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	2053.2	2131.4	+3.81 %		Tchamma	1043.7	211.5	-79.74 %	P
La Higuera	2484.3	2593.9	+4.41 %		Teno	0.0	0.0	-	
La Mina	217.2	177.5	-18.26 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DRO
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno Solar	-	0.0	-	PMG
Laja 1	0.0	0.0	-		Termopacífico	25.6	0.0	-100.00 %	
Laja Energía Verde	240.0	128.0	-46.67 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	0.0	189.2	GNP		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Licantén	156.0	98.7	-36.73 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licán	175.0	182.8	+4.46 %		Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lircay	480.0	466.7	-2.77 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Llanguereño	15.9	16.2	+2.39 %	PMG	Tocopilla-U16 GNL	2630.7	3220.6	+22.42 %	RO
Loma Alta	639.2	554.2	-13.29 %		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	RO
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Trapén	424.2	1520.2	+258.32 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Loma Los Colorados 2	336.0	255.6	-23.93 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Los Hierros	106.0	103.9	-2.03 %	
Los Hierros 2	24.0	20.1	-16.33 %	
Los Lagos Solar	21.5	17.4	-19.25 %	P
Los Molles	27.2	31.5	+15.70 %	
Los Pinos	0.0	305.0	GNP	
Los Quilos	643.0	677.0	+5.29 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	2214.2	2248.5	+1.55 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	1375.2	696.6	-49.35 %	P
MALLECO SUR	1347.3	1157.2	-14.11 %	
MECO CHILLAN	64.9	65.3	+0.57 %	P
Machicura	456.0	480.0	+5.26 %	LF
Maitenes	191.4	207.5	+8.39 %	DF
Malalcahuello	72.0	57.1	-20.74 %	
Mampil	269.4	300.2	+11.43 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	79.3	+10.14 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trincao	352.4	310.1	-12.01 %	LF
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	3526.0	4374.0	+24.05 %	LF
Villa Alegre	89.5	84.8	-5.29 %	
Villa Solar	24.9	24.5	-1.63 %	
Viñales	528.0	616.2	+16.70 %	MM
Volcán	228.2	234.0	+2.54 %	
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	209549.7	218560.8	+4.30 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	22.4	21.2	-5.41 %
Allipén	60.6	51.6	-14.89 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	47.3	49.4	+4.49 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	90.0	85.3	-5.20 %
Aviles	20.2	13.4	-33.65 %
BERRUECO	60.9	25.2	-58.60 %
Bellavista 1	27.1	99.7	+267.72 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	5.1	0.0	-100.00 %
CASABERMEJA	9.7	9.7	+0.19 %
Caimi	1.1	0.2	-84.01 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	18.9	20.8	+9.98 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	44.2	45.0	+1.82 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	96.4	97.1	+0.68 %
Chanleufu	0.8	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	31.6	-
Cocharcas	28.7	26.2	-8.73 %
Collil	39.1	17.8	-54.52 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.7	-
Correntoso	88.6	77.8	-12.26 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.8	11.2	+3.13 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	27.8	21.8	-21.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Quillaileo	7.5	0.0	-100.00 %
Quillay	29.5	24.1	-18.37 %
RAULI	99.8	91.8	-8.02 %
RINCONADA NORTE	18.1	18.2	+0.61 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	2.5	0.0	-100.00 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	21.1	10.1	-52.16 %
Roblería	41.9	48.3	+15.28 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.0	0.0	-100.00 %
SANTA CAROLINA	29.3	27.9	-4.74 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	0.0	-
Santa Ester	29.1	26.0	-10.63 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	10.5	11.3	+7.82 %
Santa Luisa	-	5.2	-
Saturno Norte	52.3	50.0	-4.54 %
Sauce Andes	10.6	10.6	+0.07 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	67.5	69.7	+3.24 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	13.8	13.7	-0.45 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	37.7	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	23.3	24.3	+4.08 %
Solar Antonia	22.9	22.5	-1.68 %
Solar Ariztía	23.4	17.7	-24.33 %
Solar Bellavista	22.7	16.4	-27.80 %
Solar Cabilsol	24.2	12.9	-46.54 %
Solar Cachiyuyo 2	73.5	81.2	+10.42 %
Solar Calama 1	100.1	102.5	+2.35 %
Solar Calle Larga	31.7	31.6	-0.32 %
Solar Canesa 1	29.3	27.7	-5.54 %
Solar Casuto	24.7	24.6	-0.62 %
Solar Catemu	19.5	19.2	-1.19 %
Solar Catán	31.0	30.6	-1.45 %
Solar Cernicalo 1	14.7	16.9	+15.28 %
Solar Cernicalo 2	14.7	15.9	+7.92 %
Solar Chalinga	26.9	25.4	-5.88 %
Solar Chancon	25.2	26.7	+5.80 %
Solar Chimbarongo	25.0	25.0	-0.20 %
Solar Chuchiñi	18.1	22.0	+21.73 %
Solar Citrino	27.5	24.6	-10.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	91.3	80.9	-11.36 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	76.6	+8.22 %
Dongo	30.9	16.7	-46.01 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	9.4	9.7	+2.98 %
Doña Javiera	-	2.4	-
Doñihue	80.9	74.6	-7.70 %
EL ROMERAL	88.5	79.6	-9.97 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	19.4	17.7	-8.86 %
El Arrayán	-	7.5	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	29.4	0.0	-100.00 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	19.5	12.8	-34.68 %
El Condor	11.5	10.5	-8.88 %
El Diuto	45.0	52.0	+15.49 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	94.7	93.5	-1.35 %
El Llano	13.1	11.0	-16.50 %
El Manzano	48.1	47.0	-2.34 %
El Mirador	4.2	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	0.1	0.0	-100.00 %
El Queltehue	-	29.4	-
El Resplandor	28.2	26.6	-5.83 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	85.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.6	15.6	-0.17 %
Eólica El Arrebol	172.8	108.0	-37.53 %
Eólica Huajache	56.4	76.6	+35.81 %
Eólica Las Peñas	75.2	116.7	+55.14 %
Eólica Lebu 3	49.4	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	84.6	102.9	+21.56 %
Eólica Ucuquer	10.7	25.4	+137.43 %
Eólico El Nogal	110.8	86.7	-21.81 %
GR Pitao	103.5	98.2	-5.15 %
Galpón	6.8	0.0	-100.00 %
Gami	-	0.0	-
Granada	71.1	0.0	-100.00 %
Guanaco Solar	29.9	15.4	-48.52 %
HBS	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cordillerilla	11.3	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	79.6	90.4	+13.63 %
Solar Crucero	25.4	19.7	-22.29 %
Solar Cruz	32.7	32.6	-0.49 %
Solar Cuz Cuz	18.9	21.8	+15.66 %
Solar Don Eugenio	26.4	17.9	-32.15 %
Solar Don Mariano	27.2	26.5	-2.59 %
Solar Eclipse	70.3	59.2	-15.75 %
Solar El Boco	30.8	53.7	+74.22 %
Solar El Chincol	32.9	30.4	-7.34 %
Solar El Chucao	28.3	26.9	-4.99 %
Solar El Divisadero	22.7	32.8	+44.44 %
Solar El Estero	16.9	13.6	-19.42 %
Solar El Laurel	70.7	66.4	-6.04 %
Solar El Picurio	30.1	27.2	-9.69 %
Solar El Pilpen	29.2	28.1	-3.77 %
Solar El Pitio	28.1	30.4	+8.02 %
Solar El Queltehue	32.3	-	-
Solar El Quemado	27.3	28.6	+4.72 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	23.9	68.8	+188.03 %
Solar El Sauce	23.9	22.7	-4.94 %
Solar Encon	83.8	84.8	+1.21 %
Solar Esperanza	24.9	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	0.0	0.0	-
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	55.9	54.4	-2.70 %
Solar GR Pepa	79.6	86.2	+8.35 %
Solar GR Santa Rosa	95.9	78.1	-18.51 %
Solar Girasoles	25.3	25.1	-0.47 %
Solar Guadalao	27.6	22.0	-20.35 %
Solar Homero	31.8	-	-
Solar Hormiga	15.5	16.7	+7.78 %
Solar Hornitos	2.1	1.2	-42.07 %
Solar Illapel 5X	31.5	28.2	-10.45 %
Solar Jahuel	59.2	59.1	-0.15 %
Solar Jaururo	25.6	22.8	-11.17 %
Solar José Soler Mallafré	15.0	7.1	-52.23 %
Solar Konda	24.7	24.7	+0.12 %
Solar La Acacia	75.9	76.1	+0.24 %
Solar La Blanquina	77.8	77.1	-0.95 %
Solar La Chapeana	17.6	20.2	+14.70 %
Solar La Chimba Bis	23.2	18.9	-18.76 %
Solar La Esperanza 2	71.4	76.1	+6.59 %
Solar La Estancia	29.1	29.0	-0.61 %
Solar La Frontera	38.1	33.0	-13.32 %
Solar La Lajuela	74.6	70.3	-5.87 %
Solar La Manga	27.8	12.2	-56.21 %
Solar La Quinta	26.4	30.1	+13.92 %
Solar Lagunilla	18.6	26.5	+42.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	81.8	69.6	-14.94 %
Hidrobonito MC2	49.7	19.1	-61.62 %
Hidroeléctrica Cumpeo	82.6	86.6	+4.84 %
Homero	-	30.3	-
Huape	28.1	25.6	-8.90 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	7.2	10.5	+45.83 %
LAS TORTOLAS	29.6	30.1	+1.98 %
LLAY LLAY	98.6	62.3	-36.80 %
LUMBRERAS	33.2	27.1	-18.22 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	1.4	0.0	-100.00 %
La Compañía 2	16.1	3.1	-80.62 %
La Ligua	22.4	21.0	-6.29 %
La Montaña 1	18.7	16.2	-13.28 %
La Montaña 2	10.5	9.2	-12.09 %
La Paloma	9.2	12.1	+32.31 %
La Viña - Alto la Viña	3.5	0.0	-100.00 %
Las Cabras	26.9	22.8	-15.20 %
Las Chacras	27.4	21.9	-19.84 %
Las Flores	29.0	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	34.1	10.3	-69.91 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	99.0	95.2	-3.84 %
Lingue Solar	30.7	25.5	-16.77 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	28.4	24.1	-15.34 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	112.6	121.4	+7.77 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	9.9	21.6	+119.33 %
Los Corrales 2	5.0	4.6	-7.66 %
Los Molinos	101.7	89.0	-12.49 %
Los Morros	36.2	39.8	+10.10 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	6.1	5.0	-18.57 %
Los Perales	21.2	20.3	-4.03 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Louisiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	21.9	17.4	-20.31 %
Maisan	0.9	0.0	-100.00 %
Malinke	27.8	21.5	-22.64 %
Mallarauco	46.5	63.2	+35.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	34.7	32.2	-7.38 %
Solar Las Mercedes 1	27.9	27.6	-1.12 %
Solar Las Mollacas	17.6	16.5	-6.49 %
Solar Las Palomas	26.0	20.2	-22.42 %
Solar Las Perdices	25.9	27.8	+7.06 %
Solar Las Rojas	20.0	12.8	-35.92 %
Solar Las Terrazas	24.9	0.2	-99.23 %
Solar Las Torcazas	-	24.0	-
Solar Las Turcas	29.7	24.3	-18.23 %
Solar Lipangue	19.5	14.8	-24.22 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	70.9	-
Solar Lo Miranda	65.8	65.2	-0.85 %
Solar Lo Sierra	20.3	17.2	-15.13 %
Solar Loreto	25.8	25.6	-0.51 %
Solar Los Gorriones	29.4	3.0	-89.69 %
Solar Los Libertadores	54.6	38.9	-28.82 %
Solar Los Paltos	26.6	24.2	-9.15 %
Solar Los Patos	28.3	30.7	+8.40 %
Solar Los Puquios	9.0	9.6	+6.22 %
Solar Luce	26.2	15.4	-41.28 %
Solar Luders	28.8	31.4	+8.89 %
Solar Luna	21.4	17.1	-20.27 %
Solar Luna del Norte	20.9	20.9	-0.18 %
Solar Malaquita 2	88.2	100.0	+13.38 %
Solar Marchigue 2	71.4	77.1	+7.99 %
Solar Marchigue 7	25.7	21.4	-16.74 %
Solar Marin	30.8	30.9	+0.36 %
Solar Montt	31.2	27.2	-12.86 %
Solar Norte Chico 1	20.4	4.0	-80.20 %
Solar Ocoa	29.9	29.0	-2.88 %
Solar Olivillo	90.1	72.7	-19.33 %
Solar Ovejería	86.0	83.5	-2.94 %
Solar PFV Mostazal	93.7	98.3	+4.90 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	15.1	14.7	-2.55 %
Solar Pama	15.6	15.5	-0.58 %
Solar Panquehue 2	41.7	44.9	+7.49 %
Solar Paraguay	99.2	93.7	-5.54 %
Solar Parque Bicentenario	29.5	27.5	-6.94 %
Solar Pedreros	31.0	30.3	-2.13 %
Solar Peralillo	30.4	29.1	-4.28 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	29.7	23.8	-19.77 %
Solar Pirque	27.0	26.2	-2.87 %
Solar Placilla	74.6	0.0	-100.00 %
Solar Población	26.2	20.4	-22.12 %
Solar Portezuelo	23.8	22.8	-4.18 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	23.5	16.6	-29.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	3.4	2.3	-31.75 %
María Pinto	27.4	27.1	-0.88 %
Melo	34.8	38.7	+11.17 %
Membrillo	27.2	26.2	-3.68 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.27 %
Minihidro El Toro	23.8	24.2	+1.84 %
Minihidro Santa Rosa	11.6	10.5	-9.14 %
Molinera Villarrica	4.0	4.6	+15.80 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	48.7	48.8	+0.10 %
Muchi	1.0	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.2	0.0	-100.00 %
Munilque 2	2.6	0.0	-100.00 %
Mutupin	27.0	30.5	+13.01 %
Nahuen	98.5	79.2	-19.56 %
OVALLE NORTE	46.7	39.9	-14.53 %
Orafti	-	1.1	-
Orion	32.0	29.4	-8.17 %
PENCAHUE ESTE	23.1	24.0	+3.57 %
PFV Alcaldesa	22.4	21.8	-2.63 %
PFV CANELILLO	29.6	24.9	-15.79 %
PFV CIPRES	73.1	0.0	-100.00 %
PFV COCINILLAS	29.3	27.1	-7.55 %
PFV PITRA	27.5	10.7	-60.92 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.7	-
PFV PMGD El Flamenco	12.3	12.3	-0.26 %
PFV PMGD Pegasus Solar	28.2	18.0	-36.04 %
PFV PMGD San Camilo	31.1	28.2	-9.20 %
PFV SANTA INES	58.2	53.3	-8.30 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	53.2	53.2	+0.01 %
PMGD PFV El Castaño	42.1	37.8	-10.13 %
PMGD PFV Erinome	-	0.0	-
PMGD PFV GR PEUMO	-	0.0	-
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	31.5	25.0	-20.84 %
SOLAR			
PMGD PFV La Foresta	18.7	18.4	-1.30 %
PMGD PFV La Muralla	26.7	26.4	-1.15 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	29.4	23.0	-21.93 %
PMGD PFV Vicente	21.0	20.7	-1.80 %
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
COLORADAS			
PRP Las Quemadas	-	0.0	-
Pachira	-	1.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Punta Baja	17.9	20.5	+14.88 %
Solar Queltehue	28.8	28.5	-0.92 %
Solar RLA	25.9	19.6	-24.26 %
Solar Ranguil	28.0	24.5	-12.54 %
Solar Rodeo	18.5	12.5	-32.59 %
Solar Rovián	67.2	67.4	+0.40 %
Solar San Francisco	62.6	30.6	-51.07 %
Solar San Isidro	26.9	26.5	-1.22 %
Solar San Pedro	18.8	16.7	-11.38 %
Solar Santa Adriana	26.0	1.4	-94.65 %
Solar Santa Amelia	33.9	27.1	-20.20 %
Solar Santa Cecilia	9.8	13.0	+32.55 %
Solar Santa Clara	27.1	23.5	-13.39 %
Solar Santa Julia	24.2	28.6	+18.51 %
Solar Santa Laura	22.6	20.2	-10.71 %
Solar Santuario	31.6	31.3	-0.98 %
Solar Sol	20.9	20.5	-2.23 %
Solar Talca	84.8	85.9	+1.29 %
Solar Talhuén	25.2	26.8	+6.39 %
Solar Tambo Real	20.7	10.4	-49.92 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	20.9	17.8	-14.74 %
Solar Trebal	19.8	19.5	-1.22 %
Solar Trica-Dos	26.2	24.5	-6.29 %
Solar Tricahue 2	95.0	94.2	-0.83 %
Solar Tucúquere	30.1	28.5	-5.40 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.2	-48.49 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.2	1.3	-39.85 %
Solar Valle Este 2	70.8	75.9	+7.11 %
Solar Valle Oeste 2	64.7	73.2	+13.17 %
Solar Valle de la Luna 2	25.2	27.5	+8.93 %
Solar Victoria	100.1	101.1	+1.04 %
Solar Villa Cruz	20.8	21.5	+3.32 %
Solar Villa Prat	28.2	27.9	-1.14 %
Solar Villa Seca	28.2	25.0	-11.57 %
Solar Vituco 2B	27.5	22.0	-20.15 %
Solar Ñilhue	6.7	5.7	-15.70 %
Solar Ñiquén	21.7	17.2	-20.68 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	19.5	20.5	+5.07 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.6	-
Trailelfú	12.7	12.4	-2.08 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	3.1	-
Trinidad Solar	30.8	24.3	-20.99 %
Trueno	29.6	27.0	-8.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Paine	99.5	100.1	+0.55 %
Palmar	56.5	49.6	-12.17 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	17.0	12.6	-25.78 %
Pichilonco	3.3	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	28.3	21.5	-24.06 %
Pitotoy	26.7	26.2	-1.68 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.0	0.0	-100.00 %
QUINANTU	100.5	97.1	-3.35 %
QUITRALMAN	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Truful Truful	3.9	0.0	-100.00 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	+52.42 %
Venturada	95.6	92.6	-3.11 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	75.6	51.8	-31.55 %
Total	10547.1	9732.2	-7.73 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
DLC:Desconectada con Limitación de Combustible
DLF:Desconectada con Limitación Forzada
DLP:Desconectada con Limitación Programada
DRO:Desconectada con Restricción Operativa
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa
GNP:Generación no programada
LC:Limitación de Combustible

LF:Limitación Forzada
LP:Limitación programada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
PDO:Prueba DO
PMG:Pequeño Medio de Generación
PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida
PO:Prueba Operacional
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Candelaria 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN.
Eólica Aurora	Menor generación real por extensión de trabajos programados según SD 2021100482.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real de GNL por disponibilidad de GN.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real de GNL por disponibilidad de GN.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	43.0	C. Andina CTA sale de servicio en forma intempestiva con 140 MW por alto nivel de agua en el condensador, según IF 2021003189.
Cochrane-CCH1	0.0	Falla en atomizador, según SDCF 2021101589.
Mejillones-CTM2	0.0	Falla en el controlador de parámetros de caldera, según IF 2021003165.
Nueva Renca Diésel	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Mejillones IEM	84.0	Limitada a 355 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 TV, no participa en CPF, según IL 2021002233.
Norgener-NTO1	95.7	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	91.0	Limitada a 180 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002452.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Mejillones-CTM1	0.0	Mantenimiento Mayor según SD 2021095609.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Pajonales	0.0	Mantenimiento Mayor.
Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SOL DE LILA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.
Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	100.0	C. Angostura U-1. limitada al retiro del servicio. Causa informada: Debe mantener unidad en servicio, por registro toma de variables de controlador turbina T-SLG. Según IL 2021002256.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
CERRO DOMINADOR CSP	100.0	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación de CSP para poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema con equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2021002175.
El Toro	100.0	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 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Pangue	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095. Establece mínimo técnico provisorio. Causa informada: De cuerdo a instrucción de operación por central Pangue relacionada a carta Coordinador/Enel y convenio por acuerdo operacional para la gestión de derechos de aguas de generación del embalse Ralco a favor de la cuenca del río Biobío y sus sectores saneamiento riego, firmado entre Junta de Vigilancia río Biobío y Enel, se informa que en central Pangue se establece un mínimo técnico excepcional de 20 MW para cada una de las unidades sin tiempo límite de trabajo en dicho valor. Según IL 2021002293.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	MTP de 150 MW por problemas en válvula de quemadores cámara S.E.V. Problema apertura de quemadores automáticos, según IL 2021002354 y sin aporte al CPF por señal errónea que produce desenganche de unidad al habilitar CPF, según IL 2021002349.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, San Javier y Llanos Blancos continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 643.14 m.s.n.m. y un gasto de 180 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 104.07 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 431.76 m.s.n.m. y un gasto de 339 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	Angloamerican	S/E Los Maitenes TR-2 de 220/69/15 kV, 60 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021102306.
00:10	Hidro Maule	C. Mariposa U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 3.12 MW.
00:24	Hidro Maule	C. Mariposa U-1 disponible y en servicio.
00:24	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
00:28	Enel Generación	C. Sauzalito sincronizada en pruebas, según IF 2021003170.
00:30	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta y S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca cerrados.
00:45	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael habilitada transferencia automática de consumos.
00:51	AES Andes	C. Cochrane U-1 sincroniza en pruebas.
01:15	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacífico limitada a 0 MW. Causa informada: Baja disponibilidad de vapor para las turbinas, según IL 2021002454.
01:28	Enel Generación	C. Sauzalito disponible y en servicio, según IF 2021003170.
01:56	AES Andes	C. Cochrane U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 28 MW en pruebas.
02:10	CGE	S/E San Francisco de Mostazal normalizada topología (E/S desde S/E Rancagua).
04:29	AES Andes	C. Guacolda U-4 sincronizada en pruebas por MM, según SD 2021093428.
05:09	Engie Transmisión	C. Mejillones Barra de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierde 2 MW de alimentador Punta de Angamos y 4 MW de Alimentadores Polpaico, City Gate y Mega Puerto. Causa informada: Falla en alimentador E1 Punta de Angamos.
05:18	Engie Transmisión	C. Mejillones 52E1 Alimentador Punta Angamos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar TT/CC de paño E1 siniestrado.
06:32	CGE	S/E Angol 52B1 de línea de 66 kV Angol - Nahuelbuta interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021003180.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:51	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 abierta para regular tensión.
08:00	STS	C. Coronel TG inicia mantenimiento mayor, según SD 2021072276. Cancelado IF 2021003171.
08:13	Minera Escondida	Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021102595.
08:28	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.

Centro de Control	Observación
08:30 Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
08:44 STS	Línea de 66 kV Licanco - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
08:44 CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones y línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 opera por sobrecarga, se pierden 60 MW de consumos correspondientes Licanco, Nueva Imperial, Pitrufrquen , Gorbea, Villarrica y Pucón, según IF 2021003186 y 2021003187.
08:56 CGE	Cerrada línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2, con esto se recuperan los consumos de las SS/EE Villarrica, Pucón, Gorbea y Loncoche, según IF 2021003187.
09:13 CGE	S/E Mejillones Alimentador Punta Angamos normalizado el 39 % de clientes con generación local.
09:21 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
09:30 Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:33 CGE	Recuperado el 50 % de los consumos de S/E Pitrufrquén, Se ha recuperado el 70 % de los consumos. Pendiente recuperar SS/EE Licanco, Nueva Imperial y el 50 % de S/E Pitrufrquén.
09:38 Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sale de servicio en forma intempestiva con 50 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2021003191.
10:13 CGE	Cerrada en vacío línea de 66 kV Temuco-Loncoche 1 tramo Temuco - Pitrufrquén.
10:24 Engie Generación	C. Andina CTA sale de servicio en forma intempestiva con 140 MW, según IF 2021003189.
10:39 CGE	Cerrada Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1, se recuperan el 100% de los consumos de S/E Pitrufrquén, según IF 2021003186.
10:43 STS	SS/EE Licanco y Nueva Imperial recuperan el 100% de sus consumos, con esto la totalidad de lo afectado producto de la falla.
11:07 Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sincronizada en pruebas.
11:15 Chilquinta	S/E Casablanca consumos transferidos hacia S/E Laguna verde, normalizada la topología.
11:32 STS	S/E Chiloé interruptor HT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 64 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Chiloé, Dalcahue, Pid Pid, Ancud, Castro, Degañ, Chonchi y Quellón. Coordinado informa que falla se produce producto de intervención fortuita durante el desarrollo de trabajos programados, sin daño a las personas y equipos, según IF 2021003197.
11:32 Imelsa -Crell	C. Trincao sale del servicio en forma intempestiva con 13.6 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa, según IF 2021003188.
12:08 STS	S/E Chiloé cerrado HT1 y normalizado el 100 % de los consumos, según IF 2021003197.
12:35 Imelsa -Crell	C. Trincao sincronizada, según IF 2021003188.
12:57 CGE	S/E Las Arañas TR-2 de 110/66/13.8 kV, 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Punto con temperatura en bornera de tablero de control del transformador, según SDCF 2021102693.
13:10 Minera Escondida	Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SI 2021102595.
13:21 Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador finaliza pruebas y disponible, según IF 2021003191.
14:00 Santa Fe Energía	C. CMPC Pacífico cancelada limitación, según IL 2021002454.
14:05 Enel Generación	C. El Toro U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Falla en SSAA, según IF 2021003192.
14:07 Enel Generación	C. El Toro U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla en SSAA, según IF 2021003193.
14:20 Enel Generación	C. El Toro U-4 indisponible por falla en la partida, según IF 2021003195.
14:21 Enel Generación	C. El Toro U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Falla en SSAA, según IF 2021003194.
14:31 Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2021101428.
14:47 Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4 y J9 abiertos por control de trnsferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
15:00 Enel Generación	C. El Toro U-4 disponible y sincronizada, según IF 2021003195.
15:16 AES Andes	C. Cochran CCH1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2021101589.
15:28 AES Andes	C. Guacolda U-4 F/S en pruebas, según SD 2021093428.
16:00 Río Colorado	C. Río Colorado U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021102362.
16:14 Enel Generación	C. El Toro U-1 disponible y en servicio, según IF 2021003194.

Hora	Centro de Control	Observación
16:15	Enel Generación	C. El Toro U-3 disponible y en servicio, según IF 2021003193.
16:17	Enel Generación	C. El Toro U-2 disponible y en servicio, según IF 2021003192.
17:02	CGE	S/E Las Arañas TR-2 de 110/66/13.8 kV, 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021102693.
17:09	Engie Transmisión	S/E Mejillones barra de 23 kV energizada e inicia normalización de consumos de Alimentadores Polpaico, City Gate y Mega Puerto.
17:18	CGE	S/E Las Arañas TR-4 de 66/13.8/9.2 kV, 10MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de emergencia por punto con temperatura (160°C) en ambos extremos de la fase central, lo que puede afectar la cámara de vacío del interruptor 52CT4. Para poder intervenir se requiere desconexión de la barra, lo que afecta los consumos de los alimentadores San Pedro, Entel-Arztía y Los Culenes; paños C1, C2 y C3. Se respaldará el 60% de los clientes del circuito San Pedro (52C1), los clientes finales afectados serán 350; no hay posibilidad de respaldo, según SDCF 2021102757.
17:41	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 cerrada, según IF 2021003172.
17:42	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021101428.
18:05	CGE	S/E Las Arañas TR-4 de 66/13.8/9.2 kV, 10MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021102757.
18:08	Hidro Lircay	C. Providencia U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021102225.
19:34	Los Guindos	C. Los Guindos 2 cancelado mantenimiento mayor, según SD 2021091884.
19:47	CGE	S/E San Francisco de Mostazal se transfiere hacia S/E Paine por control transferencia de ATR N° 4 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Rancagua.
20:06	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4 y J9 cerrados.
20:51	ENAP BíoBío	C. Enap Bio Bio sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 10 MW.
21:03	Transelec	S/E Charrúa conectado TR-7 de 154/66 kV, 75 MVA por control de transferencia del TR-2 de 154/66 kV, 75 MVA.
22:55	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada, según IF 2021003173.
23:16	AES Andes	C. Guacolda U-4 sincronizada en pruebas por MM, según SD 2021093428.
23:32	Enor Chile	S/E Aurora paño J1 limitado. Causa informada: A solicitud de Transelec se deja switch de mantenimiento TPOP 21 y TPOP 11 en posición desconectado, debido a que se encuentran pendientes pruebas de protocolización OPLAT, según IL 2021002457.
23:55	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta por regulación de tensión.
23:58	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
23:59	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -435.2 [MW]
02:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -23 [MW/m]
10:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30.5 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 558.3 [MW]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 4 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 8 m3/s, a solicitud de la DGA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
13:48	Transec	Transec	S/E Tineo primera energización 89J3-3, 89J2-2 y 89J3-1. Energizados TTPP y TTCC de línea de 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1.
14:19	Transec	Transec	S/E Tineo primera energización de 52J3, 89J3-2 y barra de 220 kV sección 2,
14:46	Transec	Transec	S/E Tineo primera energización de 52J2, 89J2-1 y 89J2-2.
15:18	Transec	Transec	S/E Tineo primera energización de 52J1, 89J1-1 y barra de 220 kV sección 1.
16:38	Transec	Transec	S/E Tineo primera energización de 89J4-1.

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		
AES Andes	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		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
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		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Potencia	C. Olivos y C. Espinos sin datos SCADA.	29/09/2021	22:00		

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		
ENAP BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line.	16/11/2021	21:30		
Prime Energía	hot line.	19/11/2021	01:18	19/11/2021	01:42

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 19 de noviembre de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-12-2023 09:04:23
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 207
Total registros Subestación: 131

Numero	Subestación	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizarse	Descripción Nudo Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Previo	Fecha Inicio (Inicio)	Fecha Fin (Fin)	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
202109276	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA EDUCLA SARCO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO J1	Ordo Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislamiento de equipos en S/E Sarco. No recometar S31. Condiciones requeridas en S/E Sarco. No recometar S31.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislamiento de equipos en S/E Mantelillo ejecutado por Transelc.	Condiciones requeridas en S/E Sarco. No recometar S31.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:37	19-11-21 10:55
202110054	Subestación	Aprobado un activación	ALTO ÁMBUL TRANSFORMASA DE INGENIERÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	RE S/E ANCOA CS2 52KV/ 130MVA	Ordo Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento normal del fusión corredera de las bobinas C23 y C3E de S/E Ancoa. Pruebas de funcionamiento a sistema contra resonancias y salida de bombas.	Sin riesgo operacional, se cerrarán válvulas y/o se pondrán bombas fuera de servicio para intervenir en el fusión de reactores C23 y C3E de S/E Ancoa.	Lavado de aislamiento de equipos en S/E Mantelillo ejecutado por Transelc.	Condiciones requeridas en S/E Sarco. No recometar S31.	No tiene consumo afectado	ninguno		Pendiente	Pendiente	19-11-21 08:00	19-11-21 14:00		
202110230	Subestación	Aprobado un activación	ARABICO BIOTENERSIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL HORCONES	MD S/E CENTRAL HORCONES 66KV 61.7 [EH_REVISION]	Verificación medidor de energía	1	Normalización del EME del TG Horcones.	Riesgo bajo. Se realizará verificación medidor de energía.	No hay.		No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 09:00	19-11-21 15:00		
202109829	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE CLATRO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Transelc: Llave 220 kV Frontera - San Simon C1. Lavado de aislamiento en instalación energizada (Simple Circuit). Estructuras: E01 - E29 / E28 - E27	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondiente.	No recometar interruptores S21 y S22 en S/E San Simón.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:47	19-11-21 17:32	
202109879	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN AT2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud de trabajo No recometar interruptor S3A7 de S/E Chileán por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:16	19-11-21 20:41
202109877	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A1	Roof y pódio Farja antirresaca.	0	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud de trabajo No recometar interruptor S2A5 en S/E Maule por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:06	19-11-21 19:12
202109873	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Roof y pódio Farja antirresaca.	0	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud de trabajo No recometar interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B1 y S2B2 de S/E Ferrol por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.			No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:06	19-11-21 19:12
202109895	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA AT2 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODIN N° 3421, no recometar S2CT1 y S2CT2.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODIN N° 3421, no recometar S2CT1 y S2CT2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:06	19-11-21 19:00	
202109882	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	0	A solicitud de TRANSELEC según SODIN N° 3419, no recometar y bloquear reconexión automática S2D2.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODIN N° 3419, no recometar y bloquear reconexión automática S2D2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:06	19-11-21 15:01	
202109880	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	0	A solicitud de TRANSELEC según SODIN N° 3418, no recometar y bloquear reconexión automática S2D3.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODIN N° 3418, no recometar y bloquear reconexión automática S2D3.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:06	19-11-21 15:01	
202109880	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	0	A solicitud de TRANSELEC según SODIN N° 3418, no recometar y bloquear reconexión automática S2D2.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODIN N° 3418, no recometar y bloquear reconexión automática S2D2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:06	19-11-21 15:01	
202109911	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT	Refino de SFE	0	Se realizó la salida y verificación final de interruptor S2B1 SFE 10kV.	Nivel de Riesgo Bajo Controlado.	Se requiere una orden de precaución (O de Precaución) Interruptor S2B1 de S/E Lirquén bloquear reconexión automática del interruptor S2B1 SFE 10kV.		No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 17:00	19-11-21 09:13	19-11-21 10:33
202109526	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	S/E GRANEROS BT1	Obras Civiles	0	Por trabajos asociados a proyecto NBP 1117 se requiere de la grabación operacional de no recometar el interruptor S2B7 de S/E Graneros por trabajos de obras civiles. No existen consumos afectados.	El riesgo del trabajo medio y controlado	Se realizarán los trabajos considerando todas las medidas de control en materia de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 19:00	19-11-21 09:30	19-11-21 16:10	
202109496	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	otro: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	0	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados	Mantenimiento preventivo banco de baterías, bajo riesgo en los trabajos programados.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:14	19-11-21 11:17	
2021102757	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	S/E LAS ARAÑAS	LAS ARAÑAS 46/13,8/9,20V 20MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de transformador N°4 69/12 kV 30 MVA. Reparación de emergencia por punto con temperatura >150°C en ambos extremos de la fase central, lo que puede afectar la cámara de vacío del interruptor S3CT4, asociado al transformador T4 de las Arañas. Para poder intervenir se requiere desconexión de la barra, lo que afecta los consumos de los alimentadores San Pedro, Entel,Atalaya y Los Culebres, parcos C1, C2 y C3. Se requiere el 50% de disponibilidad en los clientes San Pedro (S2C1), los clientes finales afectados serán 350, no hay posibilidad de repaño.	Desconexión de transformador N°4 69/12 kV 30 MVA. Reparación de emergencia por punto con temperatura >150°C en ambos extremos de la fase central, lo que puede afectar la cámara de vacío del interruptor S3CT4, asociado al transformador T4 de las Arañas. Para poder intervenir se requiere desconexión de la barra, lo que afecta los consumos de los alimentadores San Pedro, Entel,Atalaya y Los Culebres, parcos C1, C2 y C3. Se requiere el 50% de disponibilidad en los clientes San Pedro (S2C1), los clientes finales afectados serán 350, no hay posibilidad de repaño.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			Activo	Activo	19-11-21 17:12	19-11-21 18:45	19-11-21 17:18	19-11-21 18:05
202110389	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	S/E LAS ARAÑAS	LAS ARAÑAS 130/66/13,8V 20MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Punto con temperatura de en bomba de tablero de control de transformador N°2.	Desconexión de transformador N°2 130/66/13.8 v 20 MVA, por punto con temperatura en bomba de tablero de control de transformador. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 12:57	19-11-21 19:00	19-11-21 12:57	19-11-21 17:02		
202110102	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALAMEDA	S/E ALAMEDA	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos del proveedor del Sistema SCADA por pruebas y configuraciones de señales que se emiten desde CGE a CDC del Coordinador, se necesita reiniciar el Servidor SCADENET (CGE). Controles eventualmente paralización de datos entre el COF y el Coordinador durante los trabajos.	Sin riesgos asociados, a nivel de comunicación SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 10:00	19-11-21 15:00	19-11-21 11:44	19-11-21 15:39		
202110092	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR H6	Refino de SFE	0	Refino de gas SFE S2H6 en S/E Pan de Azúcar, se requiere precaución circuito S2 H6	Existe bajo nivel de riesgo, controlados íntegramente con los procedimientos de equipos precaución en circuito S2H6	Refino de gas SFE S2H6 en S/E Pan de Azúcar, se requiere precaución circuito S2H6	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 12:00	19-11-21 08:24	19-11-21 09:43	
202110081	Subestación	Aprobado un activación	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUKARA	otros: tendido_cable	Obras Civiles	0	OBRAS CIVILES, CANALIZACIÓN DUCTOS ELÉCTRICOS CÁMARAS VIGILANCIA.	FANAS CON RIESGOS BAJOS E TRABAJAS CON PROCEDIMIENTOS TRABAJO SEGURO Y USO DE PP.	SIN CONDICIONES OPERACIONALES	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	20-11-21 00:00			
202110086	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	S/E SAN JOAQUIN (CGE) C22 [EH_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SEM CHILE, a través de SODIN N°14 intermétrica, se realizará la Desconexión Alimentador (S2C1) - Farja de S/E Los Baños. El objetivo de esta desconexión es para la reubicación del alimentador desde Barra N° 2 hacia la Barra N° 1 a través de SODIN N° 15, se realizará el PE del Alimentador Farja en Cable N° 1 en nueva barra N° 6 de 12 kV, quedando como único interruptor el S2C3 para el alimentador Farja en S/E Los Baños.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, lleva planificada y comunicada en terreno, no existe riesgo salvo riesgos equipo.	Requerimiento a solicitud de SEM-CHILE. Por faenas de nuevo proyecto de ampliación en S/E San Joaquin, NBP 818.	No tiene consumo afectado	ninguno			Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 09:13	19-11-21 16:54
202110076	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ISA DE MAIPO	S/E ISA DE MAIPO	Otro Tipo de Trabajo	0	Asociado al Proyecto de Canalización de la Farja LT 66KV Fátima - Ido de Maipo y Ampliación de SE Isa de Maipo (NBP 467), se realizarán trabajos de integración y pruebas SGA en el nuevo variador de la Faja P4B y B5. Los trabajos producirán perturbaciones intermitentes menores a 5 minutos.	Riesgo bajo, trabajos ejecutados en forma remota.	Intervención SCADA, intermitencias menores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 10:59	19-11-21 20:53	
202110028	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALONZO DE RIBERA	S/E ALONZO DE RIBERA AT2	Otro Tipo de Trabajo	0	Atención de punto con sobre temperatura en DCCC B2AT2 de S/E Alonso de Ribera.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere no recometar S2A7 de S/E Concepción.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 10:47	19-11-21 20:53	
202109970	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA PALMA	S/E LA PALMA	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos SCADA a nivel de software, se requieren permisos para intervenir el servidor SCADA ICS (basado al CEN), con varias interacciones durante los días señalados de pruebas, se requieren 5 minutos cada uno, los que serán asociados con la doble interrupción. Actualizaciones necesarias para desarrollo de Proyecto de Aumento de Potencia de S/E LA PALMA (CGE), proyecto NBP 808.	Riesgo bajo. Trabajos de incorporación de nuevas señales ICSP al ICS.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 20:30	19-11-21 17:07	
202110963	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA PALMA	S/E LA PALMA	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Canalización SCADA intervención SCADA de forma remota en Nudo Tabla por pruebas con S/E La Palma (Comunicación, barrido de alarmas, barrido de estados, comando). Actividades necesarias para desarrollo de Proyecto de Aumento de Potencia de S/E LA PALMA (CGE), proyecto NBP 808.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 20:30	19-11-21 17:07	
202109925	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLCHAQUIA	S/E COLCHAQUIA B1 S/E COLCHAQUIA B2 S/E COLCHAQUIA C1 S/E COLCHAQUIA C2	Obras Civiles	0	Obras civiles en cercanías de instalaciones energizadas, consiste en movimiento de tierra, excavaciones, instalaciones de obras provisionales, movimiento de canalizaciones, etc., actividades por ejecución de obra asociada al proyecto Devasto N°311. Aumento de capacidad en S/E Colchaqui.	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Se requiere no recometar S2BT1, S2CT1 y S2CT2 durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 19:00	19-11-21 08:15	19-11-21 18:01	
202109925	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMISÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizaron pruebas de datos y verificación de configuración de sistema SCADA asociado a nuevas instalaciones de la subestación NBP 806. Miembros se realizan los trabajos, existen pérdidas de comunicación momentáneas menores a 5 minutos en cada interrupción.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Estos trabajos, consideran intervención en el nodo Redbus y actualización en la base de datos en sistema SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 08:00	19-11-21 19:00	19-11-21 10:56	19-11-21 16:45	
202110058	Subestación	Aprobado un activación	CHARBÚA TRANSAMISA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	RE S/E ANCOA K2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento normal de red del medidor K27 de S/E Ancoa. Pruebas de funcionamiento a sistema contra resonancias y salida de bombas.	Sin riesgo operacional, se cerrarán válvulas y/o se pondrán bombas fuera de servicio para intervenir la red del medidor de reactores K27 de S/E Ancoa.	La red del medidor de S/E Ancoa se encerrará fuera de servicio mientras duren las intervenciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	19-11-21 14:00	19-11-21 18:00			
202110085	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLÍN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHAGES	S/E CHAGES	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	Riesgo bajo, solo existirá intermencia de datos STR de las instalaciones de generación y de Transmisión Zona Centro Norte hacia el CEN	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	No tiene consumo afectado	ninguno			Activo	Activo	19-11-21 08:00	30-11-21 08:00	19-11-21 09:29	19-11-21 19:15
202110084	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLÍN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CERRO CALERA	S/E CERRO CALERA	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	Riesgo bajo, solo existirá intermencia de datos STR de las instalaciones de generación y de Transmisión Zona Centro Norte hacia el CEN	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	No tiene consumo afectado	ninguno			Activo	Activo	19-11-21 08:00	30-11-21 08:00	19-11-21 09:29	19-11-21 19:15
202110083	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLÍN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CALERA CENTRO	S/E CALERA CENTRO	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	Riesgo bajo, solo existirá intermencia de datos STR de las instalaciones de generación y de Transmisión Zona Centro Norte hacia el CEN	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	No tiene consumo afectado	ninguno			Activo	Activo	19-11-21 08:00	30-11-21 18:00	19-11-21 09:29	19-11-21 19:15
202110082	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLÍN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESPERANZA	S/E ESPERANZA	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	Riesgo bajo, solo existirá intermencia de datos STR de las instalaciones de generación y de Transmisión Zona Centro Norte hacia el CEN	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	No tiene consumo afectado	ninguno			Activo	Activo	19-11-21 08:00	26-11-21 08:00	19-11-21 09:29	19-11-21 19:15
202110080	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLÍN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LLANO	S/E LLANO	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	Riesgo bajo, solo existirá intermencia de datos STR de las instalaciones de generación y de Transmisión Zona Centro Norte hacia el CEN	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	No tiene consumo afectado	ninguno			Activo	Activo	19-11-21 08:00	30-11-21 18:00	19-11-21 09:29	19-11-21 19:15
202110079	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLÍN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POPAICÁN (TRANSFIC)	S/E POPAICÁN (TRANSFIC)	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	Riesgo bajo, solo existirá intermencia de datos STR de las instalaciones de generación y de Transmisión Zona Centro Norte hacia el CEN	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	No tiene consumo afectado	ninguno			Activo	Activo	19-11-21 08:00	30-11-21 18:00	19-11-21 09:29	19-11-21 19:15
202110078	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLÍN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TOTORAULLO	S/E TOTORAULLO	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	Riesgo bajo, solo existirá intermencia de datos STR de las instalaciones de generación y de Transmisión Zona Centro Norte hacia el CEN	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	No tiene consumo afectado	ninguno			Activo	Activo	19-11-21 08:00	30-11-21 18:00	19-11-21 09:29	19-11-21 19:15
202110067	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLÍN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P-Q del patio HT de S/E los Maquis hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en servidor ICSP 1-2 de Gs-Tv y servidor Scaida 1-2 de Tc. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P-Q del patio HT de S/E los Maquis.	Riesgo bajo, solo existirá intermencia de datos STR de las instalaciones de generación y de Transmisión Zona Centro Norte hacia el CEN	Debido										

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-12-2023 09:04:21
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 207
Total registros Subestación: 131

Table with columns: Numero, Tipo, Estado, Empresa, Tipo Solicitud, Origen, Tipo Programada, Subestación, Elemento(s), Tipo Trabajo, Potencia, Trabajos a Realizar, Descripción Nivel Riesgo, Comentarios Adicional, Consumo, Empresas Afectadas, Trabajo Requiere, Estado Operativo, Estado Operativo Eleccion, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin. Contains 207 rows of substation work reports.

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:21
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exhosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exhosa, Rechazo CDC.
 Total registros General: 207
 Total registros Subestación: 131

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Work Request	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Realizar	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin				
202100842	Subestación	Ejecución Exhosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUALQUI [EN REVISION]	HUALQUI 220V/6.31 BRV 300VA [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalización registro temperatura de aceite asociado al Transformador N°1 de S/E Hualqui. Considera intervención en programación de controlador de punto II, normalizando los parámetros para lectura de corriente a 20mA. No considera intervención en silbramiento de control	Leer curva errónea en controlador y se lectura de temperatura de punto II.	No tiene consumo afectado					19-11-21 08:00	19-11-21 13:00	19-11-21 10:17	19-11-21 13:40				
202100992	Subestación	Ejecución Exhosa	MINERA ANTUCUYA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF ENLACE	S/E TAP OFF ENLACE 1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E Enlace 200 kV, regulación programa de mira Antucoya	Riego bajo porque lavado de aislación es según programa de miras Antucoya.	No tiene consumo afectado					19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 09:37	19-11-21 13:35				
202100176	Subestación	Ejecución Exhosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTA OXDOS	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	mantenimiento eléctrico en sala de control	Riego bajo trabajo programado.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 10:29	19-11-21 20:00			
202100152	Subestación	Ejecución Exhosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 404	BA/S/E 404 080V - 091 BA/S/E 404 080V - 092	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores S/E 404	Riego bajo. Trabajo controlado y programado.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 08:45	19-11-21 09:07			
202100151	Subestación	Ejecución Exhosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 405	BA/S/E SALA 405 - 080V	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores S/E 405	Riego bajo. Trabajo controlado y programado.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 10:33	19-11-21 13:11			
202100150	Subestación	Ejecución Exhosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 404	BA/S/E 404 0 380V	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores S/E 404	Riego bajo. Trabajo controlado y programado.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 09:33	19-11-21 13:30			
202100148	Subestación	Ejecución Exhosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 403	BA/S/E 403 080V	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores S/E 403	Riego bajo. Trabajo controlado y programado.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 09:38	19-11-21 13:10			
202100808	Subestación	Ejecución Exhosa	PACIFIC HYDRO SANTA SIERRA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA SIERRA	S/E PUNTA SIERRA 12 S/E PUNTA SIERRA 13 S/E PUNTA SIERRA 14 S/E PUNTA SIERRA 15 S/E PUNTA SIERRA 16	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas en circuito 3 Las Palmas: Punta Sierra, desde interruptor 1380 a 203 - 205 a 208 - 210 a 223 y 225 a 244. Reemplazo de escalas circuito 2 desde estructura 193 a 241. Inspección completa de estructura desde E137 a E233. Inspección completa de estructura desde E234 a E243. Se solicitó a S/E Punta Sierra inhibir los reconectores de S232, S233, S235, S236	Riego bajo, asumido por la empresa solicitante, Transelac. Trabajo planificado y coordinado por Transelac	No tiene consumo afectado					19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:27	19-11-21 14:27				
202100563	Subestación	Ejecución Exhosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA 11	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Off Quilagua. No reconectar S211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Off Quilagua. No reconectar S211.	No tiene consumo afectado					19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:37	19-11-21 17:30			
202100569	Subestación	Ejecución Exhosa	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SOL DEL DESERTO	SOL DEL DESERTO 230/13/30KV 250/125/235/AMVA [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del transformador elevador 220V/230/13 kV de S/E Sol Del Deserto para que personal técnico pueda ingresar a Fosa de RTU de la subestación para la realización de pruebas eléctricas VF a los cables MT C105 y T13. Montaje de capos y conexión de cables MT C105 y T13.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Los trabajos implican la desconexión del transformador elevador de la S/E Sol Del Deserto. Apertura del interruptor S211 en 220 kV, apertura de los interruptores S2T1 y S2T2 en 33 kV, se realizará apertura de desconectores asociados y se colocaban barras en el lado de 33 kV.	No tiene consumo afectado					19-11-21 08:00	20-11-21 18:00	19-11-21 08:19	20-11-21 03:50			
202100792	Subestación	Ejecución Exhosa	PUNTA PALMASER S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS PALMAS	S/E LAS PALMAS 3	Lavado de Aislación	0	Segun S029 de TRANSELEC Lavado de aislación en tensión punto 2200V a equipos primarios S/E Canela 1 y S/E Las Palmas (interior punto S2T2)	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo las condiciones de seguridad propias de Acciona	Solicitud NO RECONECTAR S249 en S/E Las Palmas	No tiene consumo afectado					19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:12	19-11-21 07:58			
202100274	Subestación	Ejecución Exhosa	NO TRANSILUO S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL HORINTOS	otro: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	0	Riego bajo, solo existirá intersección de datos S2T8 de S/E Mequin hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en sensor IBCP 1 a 2 y sensor Scada. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P,Q del panel HT1 de S/E los Mequin.	Debido a los problemas de lectura de las variables analógicas P,Q del panel HT1 de S/E los Mequin hacia el CEN, se procederá a revisar y reparar el problema en sensor IBCP 1 a 2, del CEN y sensor Scada 1 a 2 en el CEN. Con esto el CEN podrá visualizar correctamente las variables P,Q del panel HT1 de S/E los Mequin.	No tiene consumo afectado					19-11-21 08:00	30-11-21 18:00	19-11-21 09:29	19-11-21 19:15				
202100820	Subestación	Ejecución Exhosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCIUD	S/E ANCIUD HT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisar y probar comando remoto para manobras de cierre y apertura del S2HT1 desde RTU con prueba simulada del area SCADA.	Nivel de riesgo bajo controlado.	PT 2021-02125 INTERNO DE STS.						19-11-21 09:00	19-11-21 20:00	19-11-21 18:52	20-11-21 23:20			
202100216	Aprobado un activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA UNIÓN	otro: cargadores	otro: cargadores	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo Básico de Cargador y Banco Baterías 254/WCCV. de S/E La Unión.	Faenas sin pérdida de suministro (PT 2021-02119 registro interno STS)	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 18:00					
202100560	Subestación	Ejecución Exhosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DEGAÑ	S/E DEGAÑ 051 S/E DEGAÑ 052	Mantenimiento preventivo	0	Se requiere no reconectar interruptores S261G1-S262G2 por faenas de mantenimiento preventivo a eliminar puntos con diferencia de temperatura en desconector 08H1-2 y S/E Chiloé. faenas con personal de LVTA. Solicitud asociada N°202100387.	Nivel de riesgo bajo controlado.	PT 2021-00210 INTERNO DE STS.						19-11-21 10:00	19-11-21 18:00	19-11-21 10:01	19-11-21 15:07			
202100587	Subestación	Ejecución Exhosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILOE	S/E CHILOE HT1 S/E CHILOE HT2 S/E CHILOE HT3 S/E CHILOE HT4	Mantenimiento preventivo	0	Se requiere no reconectar interruptores S2HT1-S2HT3-S2HT3-S2HT4 por faenas de mantenimiento preventivo para eliminar punto con diferencia de temperatura en desconector 08H1-2, faenas con personal de LVTA.	Nivel de riesgo bajo controlado.	PT 2021-00210 INTERNO DE STS.						19-11-21 10:00	19-11-21 18:00	19-11-21 10:01	19-11-21 15:07			
202100972	Subestación	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARISO	S/E PARISO 073	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar S2173 y S/E Poppo a solicitud de Transelac por faenas de Inspección por conexión a Estructuras 163as, 164as y Fajasas Principales 220kV (puntos C1, C2, IS, IFL, IFC) y Marcos de Barra 220V Sección N°1, Barra 220V y Sección N°2 y Marcas de S/E Transelac.	Riego medio, faenas con de Transelac sobre puntos asociados a 1 y 2 de S/E Poppo.	Faenas coordinadas entre CCT-Grupo SASEA y Transelac. [SDO] 922 Transelac, registro interno STS.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:28			
202100947	Subestación	Ejecución Exhosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E OSORNO	OSORNO 66/230V/30kVA 1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de transformador N°1 de S/E Osorno por faenas que consisten en relleno de aceite a CTC-7 F1 de S/E Osorno (los consumos asociados serán previamente transferidos por medio de barras 233 kV hacia TFF17 y T3 de S/E Osorno por lo que no habrá pérdida de consumo)	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se trabajará con Transformador desconectado y sin pérdida de consumos.	(PT 2021-01966 registro interno STS)	No tiene consumo afectado						19-11-21 11:00	19-11-21 14:00	19-11-21 10:52	19-11-21 13:35		
202100710	Subestación	Ejecución Exhosa	SOEIDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA 12 S/E MARIA ELENA 13 S/E MARIA ELENA 14 S/E MARIA ELENA 15 S/E MARIA ELENA 16 S/E MARIA ELENA 17	Otro Tipo de Trabajo	0	Habilitación de ajuste finales de proyecto Kimal a protecciones de Pallas 2. [2.13-14-15-16-17 de S/E Maria Elena.	Riego controlado, se bloqueará el sistema de protección que se está interviniendo y se interrumpirá un sistema por un few, nunca ambos sistemas al mismo tiempo.	Habilitación final de ajustes se realizará de acuerdo a ECAP Rev N, aprobado por el Coordinador (PT 67584 registro interno STS).	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 12:56	19-11-21 14:01		
202100421	Subestación	Ejecución Exhosa	SOEIDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL 12 S/E KIMAL 13 S/E KIMAL 14 S/E KIMAL 15 S/E KIMAL 16	Otro Tipo de Trabajo	0	Habilitación de ajuste finales de proyecto Kimal a protecciones de Pallas 12. [2.13-14-15-16 de S/E Kimal.	Riego controlado, se bloqueará el sistema de protección que se está interviniendo y se interrumpirá un sistema por un few, nunca ambos sistemas al mismo tiempo.	Habilitación final de ajustes se realizará de acuerdo a ECAP Rev N, aprobado por el Coordinador (PT 67553 registro interno STS).	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 13:51	19-11-21 14:43		
202100921	Subestación	Ejecución Exhosa	SOEIDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES 14 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES 15	Lavado de Aislación	0	No reconectar S224 y S225 en S/E Seccionadora San Andrés a solicitud de Transelac por faenas de Lavado de aislación estructuras San Andrés 499-497 de línea 230 kV Cardones del 08/08/21.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se trabajará con protecciones interrumpidas de protecciones mientras Transelac realiza su trabajo.	SODU 798 DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:15	19-11-21 14:59		
202100889	Subestación	Ejecución Exhosa	SOEIDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA 13 S/E MARIA ELENA 14 S/E MARIA ELENA 16 S/E MARIA ELENA 17	Lavado de Aislación	0	No reconectar Pallas 13, 14, 16 y 17 de S/E Maria Elena a solicitud de Transelac por faenas de Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito, Estructuras) E1848, Maria Elena Frontera, C1 y C2.	Riego controlado, faenas de lavado de aislación de parte de Transelac a 1,220kv Maria Elena Frontera, C1 y C2.	Faenas coordinadas entre Transelac y CCT-Grupo SASEA. [SDO] 1148 Transelac, registro interno STS.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 18:02	19-11-21 08:15	19-11-21 17:31		
202100948	Subestación	Ejecución Exhosa	SOEIDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL 11a [EN REVISION] S/E KIMAL 12a [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del S2124 de S/E Kimal por manobras correspondiente a puesta en servicio de línea 230 kV Maria Elena - Kimal C1 [Etapa N°2 de proyecto] asociada a SD N° 202100164.	Riego controlado, faenas de Puesta en Servicio se realizarán con equipos prototipizados y en coordinación con Centro de Control y Diagnóstico.	Faenas se realizarán en coordinación entre CCT-Grupo SASEA y C.C Transelac. (PT 67108 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 15:38	19-11-21 17:17		
202100973	Subestación	Ejecución Exhosa	SOEIDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL 12 [EN REVISION] S/E KIMAL 13 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Faenas correspondiente a primera energización y puesta en servicio de Pallas. S2127 y S2128 de S/E Kimal (puntos a energizar son asociados a diagonal N°1 de S/E Kimal). H03 por energización de línea de 230 kV Carabineros - Kimal C1.	Riego controlado, faenas de Puesta en Servicio se realizarán con equipos prototipizados y en coordinación con Centro de Control y Diagnóstico.	Faenas se realizarán en coordinación entre CCT-Grupo SASEA y C.C Chiloíta. (PT 67107 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 14:00	23-11-21 14:07		
202100283	Subestación	Ejecución Exhosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARBONES 62 S/E NUEVA CARBONES 622 S/E NUEVA CARBONES 632 S/E NUEVA CARBONES 67 S/E NUEVA CARBONES 68 S/E NUEVA CARBONES 69 S/E NUEVA CARBONES 11 S/E NUEVA CARBONES 112	S/E NUEVA CARBONES	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación con agua a presión de equipos asociados a: barras principales N° 1 y 2 de 500 kV, Regulas LT 2x500 kV Cumbré - Nueva Carabones, Cta. N° 1 y 2 en extremo de la S/E Nueva Carabones, cables de reactores de líneas H1 (K22), H3 (K23) y de barra K7 (K21) y pedales de interruptores de barras N° 1 y 2 de 500 kV TEN - SA InterChile instalativo de TEN.	Se requieren las previsiones operacionales siguientes: 1- Moverse de deshabilitada la reconexión automática de la LT 2x500 kV Cumbré - Nueva Carabones Cta. N° 1 y 2, de caso de desconexión. 2- Interrumpir los equipos de protección de líneas de 500 kV R1 a R2 no reconectar con la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 3- En caso de desconexión intempestiva de cables asociados a reactor de barra de 500 kV no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4- En caso de desconexión intempestiva de cables asociados a reactor de barra de 500 kV no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:34	19-11-21 14:20			
202100809	Subestación	Ejecución Exhosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA POZO ALMOCOTE	otro: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento mensual a equipos de telecontrol HMI 1, HMI 2, RTU A, RTU B, Equipos de comunicación (Enlace MMOD Vuel), se realizará eliminación de archivos temporales, revisión de sistema operativo y aplicaciones.	Riesgo: 1) Actuación inesperada del equipo. Medida de mitigación: Identificar bien el equipo correspondiente en la HMI, SCADA y tableros. 2) Desconexión de equipos. Medida de mitigación: Movimientos controlados en armario e identificación del ITN. 3) Interrupción de comunicación o pérdida de comunicación. Medida de mitigación: verificar e identificar etiqueta / rotulado.	Se realizará mantenimiento mensual a equipos de telecontrol HMI 1, HMI 2, RTU A, RTU B, Equipos de comunicación (Enlace MMOD Vuel), se realizará eliminación de archivos temporales, revisión de sistema operativo y aplicaciones. Se trabajará en equipo a la vez.	No tiene consumo afectado						19-11-21 09:00	19-11-21 18:00	19-11-21 11:14	19-11-21 14:01		
202100940	Subestación	Ejecución Exhosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GS 8 S/E TEN GS 9	S/E TEN GS 8 S/E TEN GS 9	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Efige se requiere precisión operacional de No reconectar interruptores S281 y S282 en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación de generador principal de 442 MW IVA (Efige).	El principal riesgo es la acumulación de apertura intempestiva de interruptores S281 y S282 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al generador en Central SA ERM. Medidas de mitigación: Ajustadas por personal de Efige.	Trabajo de revisión de carbonos de excitación y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación del generador principal de ERM, realizados por personal de Efige.	No tiene consumo afectado						19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 09:55	19-11-21 16:21		
202100499	Subestación	Ejecución Exhosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosoo	S/E DIEGO DE ALMAGRO (E-MODULO 2) (E-MANHAR)	CEB SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO (E-MODULO 2) (E-MANHAR)	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Por anomalías en conductividad y riesgo de Salina Forcada SVC modulo 2, mantenimiento correctivo reemplazo de resina y filtros sistema de refrigeración SVC modulo 2. Aviso de anomalías M2 (20082371)	Actividades: Mantenimiento preventivo a sistemas de refrigeración, S/E Diego de Almagro: Por anomalías en conductividad y riesgo de Salina Forcada SVC modulo 2, mantenimiento correctivo reemplazo de resina y filtros sistema de refrigeración SVC modulo 2. Aviso de anomalías M2 (20082371) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D, Almagro-Modulo 1 Temporalidad de los Riesgos: Al menos de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos: del jefe de faena: Subsección D, Almagro, Definir la zona de trabajo. Subsección D, Almagro, Instalación de barras de bloque propias Modulo 2 (E8T) Ejecutado por el jefe de faena.	No tiene consumo afectado								19-11-21 08:00	19-11-21 08:00	19-11-21 09:01	19-11-21 14:03	
202101455	Subestación	Ejecución Exhosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	S/E TARAPACA 12	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Revisión de circuito de cierre de interruptor S323 por pérdida de telecontrol en manobras de transferencia y pruebas efectivas sobre interruptor (interruptor transferido a barra contraria)	Actividades: Revisión de circuito de cierre de interruptor S323 por pérdida de telecontrol en manobras de transferencia y pruebas efectivas sobre interruptor. Restricciones: Tarapacá: S22 Transferido a barra contraria 091. Instalaciones en Riesgo: Pallas Linea 1A02, TAR-Lagunas 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos: del jefe de faena.	No tiene consumo afectado							19-11-21 00:00	19-11-21 08:00	19-11-21 00:26	19-11-21 02:21		
202102269	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	CEB SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO (E-MODULO 2) (E-MANHAR)	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Por anomalías en conductividad y riesgo de Salina Forcada SVC modulo 2, mantenimiento correctivo reemplazo de resina y filtros sistema de refrigeración SVC modulo 2. Aviso de anomalías M2 (20082371)	Actividades: Mantenimiento preventivo a sistemas de refrigeración, S/E Diego de Almagro: Por anomalías en conductividad y riesgo de Salina Forcada SVC modulo 2, mantenimiento correctivo reemplazo de resina y filtros sistema de refrigeración SVC modulo 2. Aviso de anomalías M2 (20082371) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D, Almagro-Modulo 1 Temporalidad de los Riesgos: Al menos de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos: del jefe de faena: Subsección D, Almagro, Definir la zona de trabajo. Subsección D, Almagro, Instalación de barras de bloque propias Modulo 2 (E8T). Ejecutado por el jefe de faena.	No tiene consumo afectado									19-11-21 08:00	19-11-21 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:21
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 207
 Total registros Subestación: 131

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202105196	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BA S/E PAN DE AZÚCAR 15KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CEE, Reellen gas SF6 en Interruptor 52H6, Propiedad de CEE. Subestación Pan de Azúcar S001 194/201	Bajo	Actividades: A solicitud de CEE, según S001 194/201 Reellen gas SF6 en interruptor 52H6, Propiedad de CEE. Subestación Pan de Azúcar. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 15KV Sección 1 - P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Bajo Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:56		
202105025	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J5	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Celsohede, asociados a SD 201100309.-	Bajo.	Actividades: A solicitud de Celsohede se requiere restricción del paño J5, por trabajos de STS bajo IT 2x220 KV Malchín - Río Mallico. Restricción: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño Diag. Central 52S Río Mallico. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 14:00	19-11-21 18:00			
202105024	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J8	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Celsohede, asociados a SD 201100309.-	Bajo.	Actividades: A solicitud de Celsohede se requiere restricción del paño J8, por trabajos de STS bajo IT 2x220 KV Malchín - Río Mallico. Restricción: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño Central diagonal 52B Río Mallico. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 14:00	19-11-21 18:00			
202105023	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J4	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Celsohede, asociados a SD 201100309.-	Bajo.	Actividades: A solicitud de Celsohede se requiere restricción del paño J4, por trabajos de STS bajo IT 2x220 KV Malchín - Río Mallico. Restricción: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño 52J4 Río Mallico. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 14:00	19-11-21 18:00			
202105022	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J7	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Celsohede, asociados a SD 201100309.-	Bajo.	Actividades: A solicitud de Celsohede se requiere restricción del paño J7, por trabajos de STS bajo IT 2x220 KV Malchín - Río Mallico. Restricción: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Paño 52J7 Río Mallico. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paño de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 14:00	19-11-21 18:00			
202100671	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BT	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá. Proyecto Tech: Conexión Primaria de 894-3 a Barra Transferencia 220 KV en condición desenergizada. NOTA: Disconectador 894-3 quedará abierto y bloqueado con llaves en poder de Transiel (Operaciones).	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. Proyecto Tech: Conexión Primaria de 894-3 a Barra Transferencia 220 KV en condición desenergizada. NOTA: Disconectador 894-3 quedará abierto y bloqueado con llaves en poder de Transiel (Operaciones). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV-Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Tarapacá. Barra Transferencia de 220KV sector paño J4 Desenergizada. Instalación puesta tierra bloqueo, se instalarán 6 tierras monopoles, ubicadas en ambos lados donde se realizarán las uniones. Tarapacá. Paño A de 220 KV Desenergizado. Instalación puesta tierra bloqueo, se instalarán 3 tierras monopoles entre el TC y disconectador 894-3	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 19:00	19-11-21 09:03	19-11-21 15:05	
202100940	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CMP Faena Planta Pellets, según S001 3442, Por Lavado de Aislación con sistema energizado.	Bajo	Actividades: A solicitud de CMP Faena Planta Pellets, según S001 3442, Por Lavado de Aislación con sistema energizado. Restricciones: No reconectar Paño LH04 Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LHM Huasco - CMP C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 15:05	
202100939	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a grabadora CNOT.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a grabadora CNOT. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo insignificante. Bloques del jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 10:00	19-11-21 17:30			
202100948	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAJA	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo.	Actividades: Solicitud de EFE Laja para realizar despeje de franja de servidumbre en línea de 6KV Ferrrocarril Laja de su propiedad. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 6KV Ferrrocarril Laja. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:39	19-11-21 18:00	
202100840	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 2 de 220 KV y TP8P2.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 2 de 220 KV y TP8P2. Restricciones: S/E Nogales: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 2 de 220 KV. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Sefalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 11:30	19-11-21 14:00	19-11-21 10:58	19-11-21 11:30	
202100859	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 KV y TP8P1.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 KV y TP8P1. Restricciones: S/E Nogales: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 KV. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 1 de 220 KV. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Sefalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 09:00	19-11-21 11:30	19-11-21 10:00	19-11-21 11:30	
202100829	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados de auditoría interna de SCADA por NTCyS en paño J72 y J72 asociado al TR2 de 220/110/13KV. Incluye verificación de estampa de tiempo, calidad de magnitudes eléctricas y edad del dato.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados de auditoría interna de SCADA por NTCyS en paño J72 y J72 asociado al TR2 de 220/110/13KV. Incluye verificación de estampa de tiempo, calidad de magnitudes eléctricas y edad del dato. Restricciones: Normalización puesta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco Monofásico N72 de 220/110/13KV o SCADA de S/E Alto Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Sefalización y delimitación de la zona de trabajo. Nota: Se guardarán las medidas locales y remota mientras dure la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 09:00	19-11-21 15:00	19-11-21 10:02	19-11-21 16:37	
202100828	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	ALTO JAHUEL TR2 220/110/13KV 130MVA(K)	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados de auditoría interna de SCADA por NTCyS en paño J72 y J72 asociado al TR2 de 220/110/13KV. Incluye verificación de estampa de tiempo, calidad de magnitudes eléctricas y edad del dato.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados de auditoría interna de SCADA por NTCyS en paño J72 y J72 asociado al TR2 de 220/110/13KV. Incluye verificación de estampa de tiempo, calidad de magnitudes eléctricas y edad del dato. Restricciones: Normalización puesta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco Monofásico N72 de 220/110/13KV o SCADA de S/E Alto Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Sefalización y delimitación de la zona de trabajo. Nota: Se guardarán las medidas locales y remota mientras dure la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 09:00	19-11-21 15:00	19-11-21 10:02	19-11-21 16:37	
202100817	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE4 13.2KV S.S MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desenergizada patio Barras de 13.2 KV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desenergizada patio Barras de 13.2 KV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220/110KV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110KV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación D. Almagro. Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:19	19-11-21 15:05	
202100816	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE3 13.2KV S.S MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desenergizada patio Barras de 13.2 KV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desenergizada patio Barras de 13.2 KV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220/110KV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110KV-D. Almagro Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación D. Almagro. Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:19	19-11-21 15:05	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:21
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 207
 Total registros Subestación: 131

Numero	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 Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021098168	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE2 13.2KV S.S MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13.2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desconectada (Barras), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13.2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110KV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110KV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona de Trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:19	19-11-21 15:05	
2021098167	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 13.8KV BC	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13.2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desconectada (Barras), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13.2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110KV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110KV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona de Trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:19	19-11-21 15:05	
2021098166	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE1 13.2KV S.S MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13.2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desconectada (Barras), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13.2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110KV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110KV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona de Trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:19	19-11-21 15:05	
2021098164	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DOS AMIGOS	BA S/E DOS AMIGOS 23KV	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Dos Amigos: Lavado de aislación patios HTI, ETI, EI y Limpieza a distancia de P978R.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barras), S/E Dos Amigos: Lavado de aislación patios HTI, ETI, EI y Limpieza a distancia de P978R. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, S/E Las Compañías, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Dos Amigos, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 028KV Dos Amigos-Misera Dos Amigos, C1 o Tr. Trifásico 01, 110/23KV-Dos Amigos o Barra 23 KV-Dos Amigos o L 120KV Matencillo-Las Compañías, C1 Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona de Trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00	
2021097879	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS VILLOS	BA S/E LOS VILLOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Villos, Paño IT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galvánico de equipos asociados al sistema GS-GS (barras - barras), montaje resistencia neutro.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Los Villos, Paño IT1: Los trabajos a desarrollar se enmarcan en el montaje de estructuras y revestimiento galvánico de equipos asociados al sistema GS-GS (barras - barras), montaje resistencia neutro. Nota: (Queda excluido de este procedimiento, el montaje del revestimiento del sector agua B, luego paño órdenes). Restricciones: Subestación Los Villos, S2T7 (Tercera) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Los Villos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Villos, Paño IT1: Equipos desvinculados. Área de trabajo se encuentra delimitada con cerco provisorio.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:12	19-11-21 22:30	
2021097490	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS PALMAS	S/E LAS PALMAS I2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sod N° 0735 ENEL - Canalé II	Bajo	Actividades: Solicitado por Enel - Canalé II, por: Se realizará lavado de aislación en tensión a equipos primarios de S/E Canalé II y línea 220 KV Canalé II - Las Palmas Restricción: Las Palmas: Paño S2I2 Instalación con riesgo: Las Palmas: Paño S2I2 Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:42		
2021096854	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	S/E PAPOSO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajos y Equipos Primarios patio 220KV patios J1, J2, J3, ITG1, ITG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajos y Equipos Primarios patio 220KV patios J1, J2, J3, ITG1, ITG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, S2I1, S2I2, S2I5 No reconectar. Tercera, Central Paposo: S2T61, S2T62, S2T63, S2T62 No reconectar. Subestación Tap Talabá, S2L1 No reconectar. Tercera, S/E Lalañama: S2L2 No reconectar. Tercera, S/E Fríasico: S2I8 No reconectar. Tercera, S/E Cachiyyari: S2I3 No reconectar. Subestación Paposo, S2I3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador S01-Paposo o Barra 220KV Sección 1-Paposo o Barra 220 KV Sección 2-Paposo o Sempajño Transformación ITG2-Paposo o Sempajño Transformación ITG2-Paposo o L 220KV PAA-TAT-CAH, C1 o L 220KV PAA-TAT-FCO, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debidas acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 22:30	
2021096843	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 2 BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajos y Equipos Primarios patio 220KV patios J1, J2, J3, ITG1, ITG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea.	Bajo	Actividades: S/E Paposo: Inspección por corrosión a Estructuras Altas, Bajos y Equipos Primarios patio 220KV patios J1, J2, J3, ITG1, ITG2 y marcos de Barra 220 kV Sección N°1, Barra 220 kV Sección N° 2 y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Paposo, S2I1, S2I2, S2I5 No reconectar. Tercera, Central Paposo: S2T61, S2T62, S2T63, S2T62 No reconectar. Subestación Tap Talabá, S2L1 No reconectar. Tercera, S/E Lalañama: S2L2 No reconectar. Tercera, S/E Fríasico: S2I8 No reconectar. Tercera, S/E Cachiyyari: S2I3 No reconectar. Subestación Paposo, S2I3 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador S01-Paposo o Barra 220KV Sección 1-Paposo o Barra 220 KV Sección 2-Paposo o Sempajño Transformación ITG2-Paposo o Sempajño Transformación ITG2-Paposo o L 220KV PAA-TAT-CAH, C1 o L 220KV PAA-TAT-FCO, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Paposo, Delimitación de la zona de trabajo. Solo personal autorizado y con sus debidas acreditación ingresa a la zona de trabajo. Respetar las distancias mínimas de seguridad a punto energizados. Utilizar todos los EPP adecuados para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 22:30	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:21

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

Total registros Generador: 207

Total registros Central Generadora: 27

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109631	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U1	Otro Tipo de Trabajo	715	Unidad en proceso de ajuste de control por sistema de caldera.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	La carga de la unidad será de 715 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		19-11-21 08:00	19-12-21 00:00	19-11-21 10:04	19-11-21 17:00
202101183	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	80	Pruebas de Consumo Específico Neto.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Sin Regulación Primaria ni Secundaria. Unidad debe ajustar carga de 80 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		19-11-21 06:00	19-11-21 11:00	19-11-21 07:26	19-11-21 15:30
202109331	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	115	Pruebas de Consumo Específico Neto.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Sin Regulación Primaria ni Secundaria. Unidad debe ajustar carga entre 80 MW y 115 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		19-11-21 00:00	19-11-21 09:00	19-11-21 00:00	19-11-21 09:41
202102155	Central Generadora	Aprobado	AR Esccondido SpA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV BUCOSCONDIDO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Primeras energación por proceso de Puesta en Servicio de todos los inversores e inyección de energía a la red.	Riesgo propio de la primera energación de equipos nuevos, por lo que las actividades se desarrollarán con escrito apoyo a los estudios previos y guías de manobras aprobadas por el Coordinador.	Los inversores se conectarán gradualmente de acuerdo con la planificación informada al Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		19-11-21 07:00	19-12-21 19:00	19-11-21 08:25	
202109470	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBON S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NHEUENCO 08	TER NHEUENCO 08 U1	Otro Tipo de Trabajo	100	Observar datos de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en Marzo 2022	bajo	Observar datos de vibraciones en carga base con gas requerido por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en Marzo 2022	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		19-11-21 19:00	20-11-21 06:00	19-11-21 19:27	20-11-21 06:00
202105203	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE PANGUE	HE PANGUE U2	Otro Tipo de Trabajo		Chequeo equipo de facturación Unidad 2.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 08:26	19-11-21 19:05
202101178	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RAPEL	HE RAPEL U2	Otro Tipo de Trabajo		Auditoría proyecto normalización de medidas de transferencia económica, Unidad es 2,7.	Trabajos Programados y supervisado en Terreno	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-11-21 08:00	19-11-21 14:00	19-11-21 09:21	19-11-21 14:17
202101177	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RAPEL	HE RAPEL U1	Otro Tipo de Trabajo		Auditoría proyecto normalización de medidas de transferencia económica, Unidad es 2,7.	Trabajos Programados y supervisado en Terreno	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-11-21 08:00	19-11-21 14:00	19-11-21 09:21	19-11-21 14:17
202109618	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER BOCANINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	340	Realización de pruebas y revisiones de caldera especificadas en el DSSD del ministerio de labor.	Riesgo bajo para el sistema	Unidad sin limitación de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-11-21 10:00	19-11-21 16:00	19-11-21 11:04	19-11-21 16:30
202109577	Central Generadora	Rechazado	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	150	Inyección de energía a la red y validación de parámetros operacionales de los WTG de acuerdo al perfil de carga de proyecto emésida con anterioridad al CEN.	El riesgo es el normal de acuerdo a la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Puesta en Marcha, de acuerdo con el perfil de carga de la pruebas de acuerdo con el procedimiento del tiempo y potencia referencial	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		19-11-21 00:00	19-11-21 23:59		
202108830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EM	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una ecobilla o debido a la voz	Control de carbones a sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-11-21 00:00	19-11-21 17:00	19-11-21 09:52	19-11-21 12:31
202108120	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación mínima técnica 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Saida.	El riesgo es bajo, porque se generara a baja carga variable.	Generación mínima técnica 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Saida.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		19-11-21 15:00	19-11-21 23:59	19-11-21 14:56	19-11-21 23:38
202110075	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	154	Pruebas punto a punto sobre las señales de la RTU de AGC de la Unidad entre la Central Guacolda y Centro de Control RNE debido a futura migración de Centro de Control.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las precauciones para realizar un trabajo seguro.	Durante actividades la Unidad no puede prestar SSCC de AGC. Durante pruebas se emitirán señales y cambios de señal que solo serán producto de la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		19-11-21 09:00	19-11-21 18:00	19-11-21 10:33	19-11-21 17:56
202110082	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	145	Pruebas punto a punto sobre las señales de la RTU de AGC de la Unidad entre la Central Guacolda y Centro de Control RNE debido a futura migración de Centro de Control.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las precauciones para realizar un trabajo seguro.	Durante actividades la Unidad no puede prestar SSCC de AGC. Durante pruebas se emitirán señales y cambios de señal que solo serán producto de la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		19-11-21 09:00	19-11-21 18:00	19-11-21 10:33	19-11-21 17:56
202110081	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	154	Pruebas punto a punto sobre las señales de la RTU de AGC de la Unidad entre la Central Guacolda y Centro de Control RNE debido a futura migración de Centro de Control.	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las precauciones para realizar un trabajo seguro.	Durante actividades la Unidad no puede prestar SSCC de AGC. Durante pruebas se emitirán señales y cambios de señal que solo serán producto de la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		19-11-21 09:00	19-11-21 18:00	19-11-21 10:33	19-11-21 17:56
202110094	Central Generadora	Rechazado	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de servicios complementarios. 12.000 hrs. Unidad en 30 MW 14.000 hrs. Unidad en 50, 8 MW 16.000 hrs. Unidad en 13,9 MW 20.000 hrs. Unidad en Prueba	Actividad con bajo riesgo.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		19-11-21 10:00	19-11-21 23:59		
202110101	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFUENCIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA CONFUENCIA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	161	Desconexión de salida de sistema EDAG, mediante apertura de tripo hacia unidades de Higüera y Confuencia en una primera etapa (bomeras seccionables).	Bajo riesgo, se tomarán las medidas correspondientes para minimizar el riesgo.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-11-21 09:00	19-11-21 13:00	19-11-21 10:01	19-11-21 10:50
202110099	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGÜERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA HIGÜERA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	155	Desconexión de salida de sistema EDAG, mediante apertura de tripo hacia unidades de Higüera y Confuencia en una primera etapa (bomeras seccionables).	Bajo riesgo, se tomarán las medidas correspondientes para minimizar el riesgo.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-11-21 09:00	19-11-21 13:00	19-11-21 10:01	19-11-21 10:50
202109762	Central Generadora	Rechazado	HIDROENERGUR S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP MC2	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Desconexión de la central por Puesta en servicio y pruebas de Central MC3 - NUP1815	Desconexión de la central por Puesta en servicio y pruebas de Central MC3 - NUP1815	Desconexión de la central por Puesta en servicio y pruebas de Central MC3 - NUP1815	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-11-21 08:00	19-11-21 18:00		
202109796	Central Generadora	Rechazado	HIDROENERGUR S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP MC1	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Desconexión de la central por Puesta en servicio y pruebas de Central MC3 - NUP1815	Desconexión de la central por Puesta en servicio y pruebas de Central MC3 - NUP1815	Desconexión de la central por Puesta en servicio y pruebas de Central MC3 - NUP1815	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-11-21 08:00	19-11-21 18:00		
202109882	Central Generadora	Rechazado	HIDROENERGUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP MC3 [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	2,5	Primeras energación y puesta en servicio de Central MC3.	Primeras energación y puesta en servicio de Central MC3.	Primeras energación y puesta en servicio de Central MC3.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		19-11-21 08:00	19-11-21 23:59		
202110087	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Realizar recambio de nivel 60 Hz de protección en estaciones de terreno. Se considera solo la apertura de Interruptor S2E5 y S2E6 de la barra de 23KV.	Riesgo de los trabajos es bajo, ya que serán ejecutados con alimentadores en 23 KV desenergizados.	Es necesaria la apertura de estos interruptores pertenecientes a la barra 23 KV para poder trabajar en las estaciones de terreno ejecutando el cableado y prueba de estos equipos sin energía.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-11-21 20:00	20-11-21 06:00	19-11-21 20:50	20-11-21 06:30
202110171	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV GRANJA SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Activación	0	SE GRANJA Lavado de activación entre misive equipos de patrimonio de barra y línea cables y aisladores además SEE Lagunas. Lavado de Marzo de línea con pñon en punto de barra del J11.	Con la adopción de las medidas de planificación, prevención y seguridad, el riesgo para las personas, el servicio y las instalaciones es mínimo.	Presación por apertura de interruptores S2171, S2E11, S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-11-21 20:00	20-11-21 08:00	19-11-21 20:02	20-11-21 05:09
202109980	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LANOS BANCOS [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Pruebas de inyección de energía hasta 76,7 MW con la Ph22, Ph13 y Ph12 de la Central Lanos Blancos (Pruebas de puesta en servicio)	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas operacionales de Prime Energía Quickstart SpA.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		19-11-21 09:00	19-11-21 23:59	19-11-21 08:41	19-11-21 19:27
202109895	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN ANTON	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Para realizar pruebas de verificación de estado de Generac (por la mañana). Pruebas potencia máxima y consumo específico neto (inyección de energía hasta 25 MW), con la Central San Anton (por la noche).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas operacionales de Prime Energía Quickstart SpA.	NUP 1374 y NUP 1375.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		19-11-21 00:00	19-11-21 23:59	19-11-21 00:19	20-11-21 00:33
202110107	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de Aerogenerador Unidad B-11 de San Pedro II por fases de cambio de cilindro, solo se detiene esta unidad, las demás unidades permanecerán en servicio.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	(SO2I 204 Rio Alto S.A, registro interno STI)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		19-11-21 08:30	19-11-21 18:00	19-11-21 09:31	19-11-21 20:41
202107276	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CORONEL	TER CORONEL U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor Anual. Turbina-Sistema BOP-mantenimiento Punto de 66 Kv.	Borroneo y revisión de los MCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		19-11-21 00:00	25-11-21 23:59	19-11-21 08:00	25-11-21 22:13

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:21
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 207

Table with columns: Numero, Tipo, Estado, Empresa, Tipo Solicitud, Origen, Tipo Programación, Línea, Trámite(s), Tipo Trabajo, Potencia, Trabajo a Realizar, Descripción Nivo Riesgo, Comentario Adicional, Consumo, Empresas Afectadas, Trabajo Requiere, Estado Operativo, Estado Operativo Etiqueta, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin. The table contains 207 rows of detailed technical and operational data for power line interventions and disconnections.

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:21
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC
 Total registros General: 207
 Total registros Línea: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Risc Report	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202093072	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCCLO 220KV L2 C3 MATTEUCCLO 220KV L2 C4	GUACOLDA - MATTEUCCLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATTEUCCLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde paulo de multa y estructura N°114. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5213 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5213 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 17:00	19-11-21 06:52	19-11-21 13:31	
202093007	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCCLO 220KV L1 C1 MATTEUCCLO 220KV L1 C2	GUACOLDA - MATTEUCCLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATTEUCCLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre paulo de sálita y estructura N°134. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5213 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5213 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 17:00	19-11-21 06:52	19-11-21 13:31	
2021100349	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHEL	Intervención	Origen Externo	Programada	NUEVA CARDONES - NUEVA MATERECOLLO 500KV C1 NUEVA CARDONES - NUEVA MATERECOLLO 500KV C1	NUEVA CARDONES - NUEVA MATERECOLLO 500KV C1 NUEVA CARDONES - NUEVA MATERECOLLO 500KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de TEN en SE Nueva Cardones. Lavado de aislación de los paulos asociados a los Rigoles de las líneas 1 y 2 y equipos asociados a las barras principales y 1 y 2, paulos de reacción de línea B1 y B2, paulos de reactor de barra B1 y subestación de interconexión (TEN).	Riesgo de disparo de LT Nueva Cardones - Nueva Matencillo 220kV/0V y riesgo de disparo de paulos B1 y B2 en caso de operación por ETR o sálita coincidir con el cierre de control de TEN antes de normalizar.	A solicitud de TEN se requiere deshabilitar reconocimientos automáticos en subestación Nueva Cardones e interruptores 5202, 5203, 5205, 5206 y en subestación Nueva Matencillo e interruptores 5208, 5209, 52011 y 52013.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:37	19-11-21 14:25	
202092716	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHEL	Intervención	Origen Externo	Programada	MATTEUCCLO - NUEVA MATERECOLLO 220KV C2 MATTEUCCLO - NUEVA MATERECOLLO 220KV C1	MATTEUCCLO - NUEVA MATERECOLLO 220KV C2 MATTEUCCLO - NUEVA MATERECOLLO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos de Transmisión. Lavado de aislación paulo 220 KV incluye equipos primarios, paulos C1, C2, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 76, 78, 80, 82, 84, 86, 88, 90, 92, 94, 96, 98, 100, 102, 104, 106, 108, 110, 112, 114, 116, 118, 120, 122, 124, 126, 128, 130, 132, 134, 136, 138, 140, 142, 144, 146, 148, 150, 152, 154, 156, 158, 160, 162, 164, 166, 168, 170, 172, 174, 176, 178, 180, 182, 184, 186, 188, 190, 192, 194, 196, 198, 200.	Trabajos de Transmisión. Lavado de aislación en SE Matencillo. Nueva Matencillo por lavado de aislación en SE Matencillo.	A solicitud de Transmisión: Se requieren las siguientes condiciones en SE Matencillo: Deshabilitar reconocimientos automáticos en interruptores 5213 y 5214. Se requieren las siguientes condiciones en SE Nueva Matencillo: Deshabilitar reconocimientos automáticos en interruptores 5210, 5211, 5212 y 5216.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:52	19-11-21 10:56	
202099134	Línea	Ejecución Extensa	MANTOS COPHER	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1 MANTO VERDE 110KV C1	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1 MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea 110KV Diego de Almagro - Manto Verde y Manto Verde - Punta Deshualadores. Con sistema energizado. Condiciones requeridas: SE Diego de Almagro en caso de operación automática, no reconectar interruptor 5216.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: SE Diego de Almagro en caso de operación automática NO reconectar interruptor 5216.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:52	19-11-21 17:53	
2021102595	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Carro Furgón	MILLONES - OHIGGINS 220KV C1 OHIGGINS 220KV	MILLONES - OHIGGINS 220KV C1 OHIGGINS 220KV	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 kV Millones - Ohiggins	Se controlan los riesgos por arco durante el lavado de la línea, empleando procedimientos. Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Millones/Reconocer Automática Bloqueada 5212 SE/ OHiggins/Reconocer Automática Bloqueada 5211	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 08:13	19-11-21 13:30	
2021102405	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	OHIGGINS - COLSOLO 220KV C1 OHIGGINS - COLSOLO 220KV C1	OHIGGINS - COLSOLO 220KV C1 OHIGGINS - COLSOLO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 kV Ohiggins - Coloso. Circuitos 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Ohiggins y 5219 y 5214. SE Coloso el 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 07:53	19-11-21 13:30	
202099759	Línea	Ejecución Extensa	NORVIND S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LAS PALMAS - TOTORAL 220KV C1 TOTORAL 220KV	LAS PALMAS - TOTORAL 220KV C1 TOTORAL 220KV	Lavado de Aislación	0	En SE Las Palmas: se realizará lavado de aislación en tensión, a equipos primarios de SE Canas y SE Las Palmas. (incluyendo paulo 1C1)	Solicitud a requerimiento de Transmisión y ENEI, quienes deben aprobar los focos de riesgo y la medida para mitigarlos. Por su Parte LEP manifiesta deshabilitados los reconocimientos automáticos del paulo B6 de SE Las Palmas y del paulo C2 de Sálita.	Trabajos ligados a la SOU 3369	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:07	19-11-21 08:30	
2021100278	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CONDORES - LOS VILLOS 220KV CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1	LOS CONDORES - LOS VILLOS 220KV CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1	Otros Civiles	0	Bloqueo a la reconexión del 5217 en SE Los Villos y el 52173 en SE Central Chagual a solicitud de Minería las Palombas. Los trabajos a desarrollar se encuentran en el montaje de estructuras y revestimiento gálton GIL, equipos asociados al sistema GIS- (66 Shellian -barras), montar y soldar los cables.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Minería Las Palombas.	Los trabajos son responsabilidad de Minería Las Palombas.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 07:00	19-11-21 20:00	19-11-21 07:16	19-11-21 19:09	
2022088280	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - SAN JAVIER 66KV C1 SAN JAVIER 66KV C1 EN REVISIÓN	CENTRAL SAN JAVIER - SAN JAVIER 66KV C1 SAN JAVIER 66KV C1 EN REVISIÓN	Rozar y poste Franja servidumbre	0	Bloqueo a la reconexión automática del 52813 en SE Central San Javier por favor de Transmisión.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transmisión.	Trabajos de Transmisión.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:05	19-11-21 17:30	
202099630	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCIENTRO - CENTINELA 220KV C1 ENCIENTRO - CENTINELA 220KV C1	ENCIENTRO - CENTINELA 220KV C1 ENCIENTRO - CENTINELA 220KV C1	Medición de multa a tierra	0	Medición de puesta a tierra a torres de torres 45, 50, 52, 53, 62, 70, 74, 96, 97, 103, 116, 127, 131, 134, 136, 147, 179, 180, 186, 191 y 188.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En SE Encuentro: No reconectar 5414 y en SE Centinela: No reconectar 5417 y 5218	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 09:08	19-11-21 18:31	
202099493	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	BARRO BLANCO - EST N° 66KV C1 EST N° 66 - RIO NEGRO 66KV BARRO BLANCO - EST N° 66KV C2 EST N° 66 - RIO NEGRO 66KV C2 EST N° 66B - RIO NEGRO 66KV C2 EST N° 66B - RIO NEGRO 66KV C2	BARRO BLANCO - EST N° 66KV C1 EST N° 66 - RIO NEGRO 66KV BARRO BLANCO - EST N° 66KV C2 EST N° 66 - RIO NEGRO 66KV C2 EST N° 66B - RIO NEGRO 66KV C2 EST N° 66B - RIO NEGRO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar líneas 66 kV Barro Blanco Rio Negro Cto 1 y 2 a solicitud de SASEA, por faenas de mantenimiento en el MT bajo cruce con líneas de alta, entre las estructuras AT12375, AT12377, AT12448, AT12515.	Riesgo bajo y controlado.	Control interno: Trabajos asociados a SOU 924 de Distribuidora SASEA	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 17:00	19-11-21 09:53	19-11-21 15:44	
202089994	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1 LOS LAGOS 66KV C1	Rozar y poste Franja servidumbre	0	Se requiere no reconectar línea 66 kV Valdivia Los Lagos, este por faenas de Rozar, postes y área de adyacencias con prioridad 1 y en Franja de seguridad.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	(PT 2021-0038) registro interno STS.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 17:00	19-11-21 09:38	19-11-21 15:47	
202099126	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEJUE - LA UNION 66KV LA UNION 66KV	REMEJUE - LA UNION 66KV C1 LA UNION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar línea 66 kV Remejue. La Ud. a solicitud de Transmisión por faenas de instalación y retro de portales, tendido de OPGW, tendido y remates entre los venos 60-65. Trabajos de transmisión en obra nueva de línea alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SOU 865 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:37	19-11-21 23:47	
202099119	Línea	Aprobado	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEJUE - LOS TAMBORES 66KV C1 LOS TAMBORES 66KV C1	REMEJUE - LOS TAMBORES 66KV C1 LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar línea 66 kV Remejue. Los Tambores en Línea, a solicitud de Transmisión por faenas de instalación y retro de transmisión, tendido de OPGW, tendido y remates entre los venos 60-61. Trabajos de transmisión en obra nueva de línea alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SOU 865 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:37	19-11-21 26:37	
202089871	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	CASTRO - EST 51 110KV C1 EST 51 - EST 61 110KV C1 EST 61 - EST 67 110KV C1 EST 67 - EST 79 110KV C1 EST 79 - EST 89 110KV C1 EST 89 - EST 91 110KV C1 EST 91 - EST 103 110KV C1 EST 103 - CHONCHI 110KV C1	CASTRO - EST 51 110KV C1 EST 51 - EST 61 110KV C1 EST 61 - EST 67 110KV C1 EST 67 - EST 79 110KV C1 EST 79 - EST 89 110KV C1 EST 89 - EST 91 110KV C1 EST 91 - EST 103 110KV C1 EST 103 - CHONCHI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar línea 110 kV Castro - Chonchi, por faenas de tala, poda y/o roce de árboles con riesgo de contacto o proyección de caída a línea 110.000 V Castro - Chonchi y roce en respectiva faja de servidumbre, entre las estructuras 11087 a 11625 de línea media.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	(PT 2021-0055) registro interno STS.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 09:17	19-11-21 18:30	
202099958	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCO - CHIDE 110KV C1 CHIDE 110KV C1	ANCO - CHIDE 110KV C1 CHIDE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar línea 110 kV Anco Chid, este por faenas de Realización de "dado" de concreto en la base de las Estructuras N°3-4-5-7 y normalización de tierra de protección de estructuras N°6-5-7.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 67196 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 11:13	19-11-21 17:58	
202099444	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	MARIA FILINA - KIMAL 220KV (EN REVISIÓN) KIMAL 220KV	MARIA FILINA - KIMAL 220KV C1 KIMAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Faenas correspondiente a puesta en servicio de línea 220KV María Elvira - Kímal C1 (Etapa N°7 del proyecto) una vez finalizada las pruebas la nueva línea quedará energizada y en servicio. Los paulos en el extremo SE Kímal son el 117, 118, en extremo SE María Elvira 118 y 119.	Riesgo controlado, faenas de Puesta en Servicio se realizarán con equipos protocolizados y en coordinación con Centro de Control Transmisión.	Faenas a realizar en coordinación entre CCT-Grupo SASEA y C.C Transmisión. (PT 67148) registro interno SAT7).	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 15:38	19-11-21 17:17	
202099891	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	LABRINTO - KIMAL 220KV (EN REVISIÓN) KIMAL 220KV	LABRINTO - KIMAL 220KV C1 KIMAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Faenas correspondiente a puesta en servicio de línea 220V Labrinto - Kímal C1 (Etapa N°7 del proyecto) una vez finalizada las pruebas la nueva línea quedará energizada y en servicio. Los paulos en el extremo SE Kímal son el 117, 118, en extremo SE Labrinto 118 y 119.	Riesgo controlado, faenas de Puesta en Servicio se realizarán con equipos protocolizados y en coordinación con Centro de Control Transmisión.	Faenas a realizar en coordinación entre CCT-Grupo SASEA y C.C Chiquinta y SASEA (PT 86457) registro interno SAT7).	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 14:50	19-11-21 14:07	
202098226	Línea	Ejecución Extensa	SIS	Intervención	Origen Interno	Programada	PARANAL - ARMADONES 66KV ARMADONES 66KV	PARANAL - ARMADONES 66KV C1 ARMADONES 66KV C1	Lavado de Aislación	0	No reconectar línea 66V Paraná - Armadones por faenas de lavado de aislación con agua a presión, pólvo manual y viento.	El principal riesgo es la acumulación de un flashover. Medida de mitigación - Inspección visual del estado de los aisladores - Verificación de condiciones meteorológicas (velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Riesgo Medio, faenas corresponden al lavado de aislación con agua desmineralizada.	PT 67255 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 07:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 13:30
202098972	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRÉ - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRÉ - NUEVA CARDONES 500KV C2	CUMBRÉ - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRÉ - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de 17 x 500 kV Cumbré - Nueva Cardones, entre estructuras N°103-464.	El principal riesgo es la acumulación de un flashover. Medida de mitigación - Inspección visual del estado de los aisladores - Verificación de condiciones meteorológicas (velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar 17 x 500 kV Cumbré - Nueva Cardones en ambas extremos, se requiere la deshabilitación de la 778 de los paulos C1, 16 en SCUM y paulos K6, K12 en SNCA, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación por lluvia.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 07:00	19-11-21 18:00	19-11-21 07:48	19-11-21 11:40	
2021100509	Línea	Rechazado	TRANZELÉ S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	RIO MALICO - MUEHLEN 220KV EST. N°78A - MUEHLEN 220KV C1 EST. N°78B - MUEHLEN 220KV C2	RIO MALICO - MUEHLEN 220KV EST. N°78A - MUEHLEN 220KV C1 EST. N°78B - MUEHLEN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de STS por trabajos bajo las líneas de 220 kV Rio Malico - Muehlen 1 y 2 entre estructuras 214 - 235 Sector Vía Esperanza. Cortar y faenas de instalación de cable garantía en postes de 15,5m proyectados propiedad de FRONTEL. Se requiere el bloqueo a la reconexión de las líneas de 220 kV Rio Malico - Muehlen 1 y 2.	Riesgo de operación de líneas de 220 kV Rio Malico - Muehlen 1 y 2.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 14:00	19-11-21 18:00			
2021100601	Línea	Ejecución Extensa	TRANZELÉ S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV TARAPACA - CONDONES 220KV C1	TARAPACA - CONDONES 220KV C1 CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Proyecto Teck QBl: Transmisiones cercanas a línea Eléctrica entre Torres 16 y 17 (flera Franja servidumbre) 1.220KV Tarapaca-Condones) para posterior trabajos de Bajo movimiento de tierra para construcción pipeline QBl	Riesgo Medio, faenas corresponden al lavado de aislación con agua desmineralizada.	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBl: Transmisiones cercanas a Línea Eléctrica entre Torres 16 y 17 (flera Franja servidumbre) 1.220KV Tarapaca-Condones) para posterior trabajos de movimiento de tierra para construcción pipeline QBl (TECS) Restricciones: Tarapaca, 5211 No reconectar Condones, 5211 No reconectar instalaciones en riesgo 1.220KV Tarapaca-Condones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 08:00	19-11-21 20:00	19-11-21 06:09	19-11-21 18:00	
2021100485	Línea	Ejecución Extensa	TRANZELÉ S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV EST. 1, C1 - TAP ALDORA 220KV C1	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV EST. 1, C1 - TAP ALDORA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a PSE de SE Tinea, coordinados con Tap Off Aurora.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBl: Futuro secionamiento en SE Puerto Patache. Tendido y engrampado de conductor faenas entre estructuras 2C y 3 para segundo circuito de línea 220KV Tarapacá - Puerto Patache, tendido y remate tramo 3-4, cierre de puestas en las estructuras 2C, 3 y 4. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5219 con bloqueo a la reconexión. Subestación Condones, 5211 con bloqueo a la reconexión. Línea 2 kV Alimentador Pádice CSE, Interruptor 52P36 No reconectar con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: 1.220V Tarapaca-Condones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		nunguno	0	0	19-11-21 09:00	19-11-21 10:00	19-11-21 11:28	19-11-21 12:16	
2021100254	Línea	Ejecución Extensa	TRANZELÉ S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV TARAPACA - CONDONES 220KV C1	TARAPACA - CONDONES 220KV C1 CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A requerimiento Proyecto Teck QBl: Futuro secionamiento en SE Puerto Patache. Tendido y engrampado de conductor faenas entre estructuras 2C y 3 para segundo circuito de línea 220 KV Tarapacá - Puerto Patache	Riesgo Medio, faenas corresponden al lavado de aislación con agua desmineralizada.	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBl: Futuro secionamiento en SE Puerto Patache. Tendido y engrampado de conductor faenas entre estructuras 2C y 3 para segundo circuito de línea 220KV Tarapacá - Puerto Patache, tendido y remate tramo 3-4, cierre de puestas en las estructuras 2C, 3 y 4. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5219 con bloqueo a la reconexión. Subestación Condones, 5211 con bloqueo a la reconexión. Línea 2 kV Alimentador Pádice CSE, Interruptor 52P36 No reconectar con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: 1.220V Tarapaca-Condones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del Jefe de Faena										

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:23

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

Total registros General: 207

Total registros Línea: 105

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109431	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - CHOLGUAN 66KV	CHARILUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reuse Franja servobumbe. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Charila-Chollguán, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00	
202109402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PIEBLO SECO - CHARILUA 154 KV [EN REVISIÓN]	EST. 607N - CHARILUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructuras 672, 673, 674 y 675 con línea energizada. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Pueblo Seco - Charila, C1 o L 500KV Charila-Estre Rio, C2 o L 154KV Charila-Chillán, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 22:00	
202108891	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 07:30	19-11-21 17:30	19-11-21 08:56	19-11-21 22:11	
202108930	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 07:30	19-11-21 17:30	19-11-21 08:56	19-11-21 22:11	
202108675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 17:30	19-11-21 06:00	19-11-21 14:40	
202108674	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de peinetas y placas policarbonato en estructuras de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 17:30	19-11-21 06:00	19-11-21 14:40	
202108663	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C27H 220KV C2 VARIANTE ENEA C27H - CERRO NAVIA 220KV C2 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 22:10	
202108662	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C27H 220KV C1 VARIANTE ENEA C27H - CERRO NAVIA 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 22:10	
202108655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 16:37	
202108604	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 16:37	
202108467	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Obra Tech QBL. Futuro Seccionamiento AT S/E Puerto Patache. Tensado y engampado de conductor AT entre estructuras 2 y 28 para segundo circuito TAR-PUP	Bajo	Actividades: A solicitud de Obra Tech QBL. Seccionamiento Tarapacá - Puerto Patache. Tensado y engampado de conductor AT entre estructuras 2 y 28 para segundo circuito TAR-PUP. Restricciones: Tarapacá, S213 No reconectar Córdenes, S211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 22:00	
202108193	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457. Restricciones: Taracora, S/E San Andres S24 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Taracora, S/E San Andres S25 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2 134 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones San Andrés, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 15:05	
202108187	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desmantelamiento de líneas, incluye conductor, postes y ferretería. Desmovilización y retiro de línea auxiliar entre E04 y E19	Bajo	Actividades: Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferretería. Desmovilización y retiro de línea auxiliar entre E04 y E19. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S284 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2C11 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2C12 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00	
202108186	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desmantelamiento de líneas, incluye conductor, postes y ferretería. Desmovilización y retiro de línea auxiliar entre E04 y E19	Bajo	Actividades: Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferretería. Desmovilización y retiro de línea auxiliar entre E04 y E19. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S284 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2C11 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2C12 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00	
202108171	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPAÑAS - MATEUCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUAS - PADONALES 110KV C1 LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MATEUCILLO 110KV C1 PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Algarrobo: Lavado de aislación patios H1, H2, H3 con equipos energizados.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación patios H1, H2, H3 con equipos energizados. Restricciones: Subestación Mateucillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Taracora, S/E Las Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mateucillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:23

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

Total registros General: 207

Total registros Línea: 105

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202108053	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MATIENCILLO 120KV C1	DOS AMIGOS - ALGARROBO 120KV C1 INCAHUAS - PADONALES 120KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 120KV C1 ALGARROBO - MATIENCILLO 120KV C1 PADONALES - DOS AMIGOS 120KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Dos Amigos Lavado de aislación paños HT; ET; E1 y Limpieza a distancia de pylon.	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Dos Amigos: Lavado de aislación paños HT; ET; E1 y Limpieza a distancia de Pylon. Restricciones: Subestación Matruvillo, S2H con bloqueo a la recomenon inmovilizado Tercero, S/E Las Compaias: S2H con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Dos Amigos, S2E con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 03KV Dos Amigos-Mirra Dos Amigos, C1 o T; Tráfico O1, 10/20KV-Dos Amigos o Barra 23 KV Dos Amigos o L 120KV Matruvillo-Las Compaias, C1 Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00		
202109796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:25	19-11-21 15:05	
202109795	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Los Vilos, S2 J4 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:25	19-11-21 15:05	
202109792	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cruzetas (Fierretia y Alación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruzetas (Fierretia y Alación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Reemplazo de cruzetas en circuito N°2, desde estructura 19B a 203 - 205 a 208 - 210 223 y 225 a 243, Aemplazo de escalines circuito N°2, desde estructura 197 a 243, inspección completa de estructura desde E-157 a E-223. (La inspección no considera las cruzetas y escalines del circuito N°3). Inspección completa de estructura desde E234 a E243. (La inspección no considera las cruzetas y escalines de los circuitos N°1, 2). No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Las Palmas, S2J7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Las Palmas, S2B con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, S25 (Se requiere SOD0) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, S23 (Se requiere SOD0) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, S25 (Se requiere SOD0) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, S26 (Se requiere SOD0) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 15:05	
202109791	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cruzetas (Fierretia y Alación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruzetas (Fierretia y Alación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Reemplazo de cruzetas en circuito N°2, desde estructura 19B a 203 - 205 a 208 - 210 223 y 225 a 243, Aemplazo de escalines circuito N°2, desde estructura 197 a 243, inspección completa de estructura desde E-157 a E-223. (La inspección no considera las cruzetas y escalines del circuito N°3). Inspección completa de estructura desde E234 a E243. (La inspección no considera las cruzetas y escalines de los circuitos N°1, 2). No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Las Palmas, S2J7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Las Palmas, S2B con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, S25 (Se requiere SOD0) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, S23 (Se requiere SOD0) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, S25 (Se requiere SOD0) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, S26 (Se requiere SOD0) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 15:05	
202109778	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 16:37	
202109778	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 16:37	
202109748	Aprobado	sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - TAP YALINAY 220KV C2 TAP YALINAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sod1 N° 0733 a ENE1 - Talhuy Sod1 N° 3380 a E384 - La Cebada Sod1 N° 3385 a E389 - Don Goyo	Bajo	Actividades: Llavado de aislación con línea energizada en parte de S/E Talhuy y línea 220 KV. Talhuy - Tap Off Talhuy Restricción: Línea 220 KV La Cebada - Tap Off Talhuy - Don Goyo C2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV La Cebada - Tap Off Talhuy - Don Goyo C2 Temperalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:42		
202109628	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Reemplazo y/o instalación de placa de numeración en estructuras. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:30	19-11-21 18:00			
202109627	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Reemplazo y/o instalación de placa de numeración en estructuras. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:30	19-11-21 18:00			
202109604	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77.	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77. Restricciones: Subestación Tarapacá, S21; S22 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Lagunas, S25; S26 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00	
202109603	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77.	Bajo	Actividades: Excavación y Montaje de ductos entre estructuras 76 y 77. Restricciones: Subestación Tarapacá, S21; S22 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Lagunas, S25; S26 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:23
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 207
 Total registros Línea: 105

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202109949	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 18:00	
202109930	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Charra-Concepción, C1 o L 220KV Charra-Hualpén, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 22:50	
202109929	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Charra-Concepción, C1 o L 220KV Charra-Hualpén, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 22:30	
202109788	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Programa de mantenimiento de Líneas. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L-1. Temperalidad 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 500 KV Entre Rios-Ancoa, L-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 22:11	
202109783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 29 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 34 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 29 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 34 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temperalidad 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 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 18:00	
202109782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temperalidad 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 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 18:00	
202109772	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Alto Jahuel, L-1. Temperalidad 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 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, L-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03		
202109767	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - MAULE 154KV	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Itahue-Maule. Temperalidad 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 154 KV Itahue-Maule.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 18:00	
202109695	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cables de aislación en estructura, retro e instalación de medidas de mitigación fallas (sen, gomas - puestas) en estructura. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel, L-1. Temperalidad 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 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, L-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 18:00	
202109488	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV	TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruz LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Condónes	Bajo	Actividades: Trabajos de Movimiento de Suelo y Montaje Cruz LAT Torres 16 y 17 Tarapacá - Condónes. Restricciones: Tarapacá, 5213 No reconectar Condónes, 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condónes, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 22:12	
202104423	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	CENTRAL CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad 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 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 22:11	
202104422	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CERRILINDUA 154KV C1 CENTRAL CERRILINDUA - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CERRILINDUA 154KV C1 CENTRAL CERRILINDUA - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad 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 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 22:11	
2021093704	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 KV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 KV Atacama - Esmeralda desde estructura Nº 1 a Nº 180, con línea energizada. Restricciones: Tarapacá, 5213 No reconectar. Selección Atacama, 52111 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 18:00	
202109368	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), L 220KV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) 1188, L 220KV Frontera-Laguna, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E2E - E27, Total: 18 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-21, 2021, L 220KV Frontera-San Simón, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E01 - E21 / E26 - E27, Total: 115 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-21, 2021, L 220KV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E01 - E25 / E26E,	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), L 220KV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) 1188, L 220KV Frontera-Laguna, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E2E - E27, Total: 18 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-21, 2021, L 220KV Frontera-San Simón, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E01 - E21 / E26 - E27, Total: 115 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-21, 2021, L 220KV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E01 - E25 / E26E, Total: 111 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-21, 2021. Restricciones: MS, Elena, 5213_5214_5216_5217 No reconectar Frontera, 5211_5212_5213_5214_5216_5216 No reconectar Selección Atacama, 52111 No reconectar Tap off Oullagua 5211 No reconectar Selección San Simón 5211_5212 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Laguna, C2 o L 220KV Frontera-San Simón, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:03	19-11-21 18:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 13-12-2021 09:04:23

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

Total registros General: 207

Total registros Línea: 305

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
202109357	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E1848, J, 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación;	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E1848, J, 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E26 - E27, Total: 18 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-21, 2021, 1 220KV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): ED1 - E25 / E26 - E27, Total: 135 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-21, 2021, 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): ED1 - E25 / E1848, Total: 121 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-11-2021 Restricciones: Ma. Elea. 521, 524, 526, 527 No reconectar Frontera, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 528 No reconectar Lagunas, 521 No reconectar Tap off Quillagua 5211 No reconectar Subestación San Simón 5211, 5212 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Frontera-Lagunas, C2 o 1 220KV Frontera-San Simón, C1 o 1 220KV Maria Elena-Frontera, C1 o 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00		
202109356	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E1848, J, 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación;	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E1848, J, 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E26 - E27, Total: 18 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-21, 2021, 1 220KV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): ED1 - E25 / E26 - E27, Total: 135 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-11-2021, 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): ED1 - E25 / E1848, Total: 121 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-11-2021 Restricciones: Ma. Elea. 521, 524, 526, 527 No reconectar Frontera, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 528 No reconectar Lagunas, 521 No reconectar Tap off Quillagua 5211 No reconectar Subestación San Simón 5211, 5212 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Frontera-Lagunas, C2 o 1 220KV Frontera-San Simón, C1 o 1 220KV Maria Elena-Frontera, C1 o 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00		
202109365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E1848, J, 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación;	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E1848, J, 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E26 - E27, Total: 18 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-21, 2021, 1 220KV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): ED1 - E25 / E26 - E27, Total: 135 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-11-2021, 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): ED1 - E25 / E1848, Total: 121 CAD, Fecha de ejecución: 15-11-11-2021 Restricciones: Ma. Elea. 521, 524, 526, 527 No reconectar Frontera, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 528 No reconectar Lagunas, 521 No reconectar Tap off Quillagua 5211 No reconectar Subestación San Simón 5211, 5212 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Frontera-Lagunas, C2 o 1 220KV Frontera-San Simón, C1 o 1 220KV Maria Elena-Frontera, C1 o 1 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 18:00		
202109359	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 15:05		
202109350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 06:00	19-11-21 15:05		
202108729	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ILAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	ESTRUCTURA TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CELEDREDES, según SODI: N°7212 Lavado de aislación en líneas de seccionamiento Ilapa - Carrera Pinto Cto.3	Bajo	Actividades: S/E Carrera Pinto: A solicitud de CELEDREDES, según SODI: N°7212 Lavado de aislación en líneas de seccionamiento Ilapa - Carrera Pinto Cto.3 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, 5212 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV ILAPA - CARRERA PINTO,C3 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos a operar.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:25	19-11-21 13:01		
202108720	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DEIGO DE ALMAGRO - ILAPA 220KV L1	DEIGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TR1 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CELEDREDES, según SODI: N°7212 Lavado de aislación en líneas de seccionamiento ILAPA - Diego de Almagro Cto.3	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: A solicitud de CELEDREDES, según SODI: N°7212 Lavado de aislación en líneas de seccionamiento ILAPA - Diego de Almagro Cto.3 Restricciones: Subestación Carrera Pinto, 5211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV ILAPA - DIEGO DE ALMAGRO,C3 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos a operar.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:25	19-11-21 13:01		
202108803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPELICO 110KV	CUNCO - MEUPELICO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de ejecución de enrocado en el sector Curacalco, cercanos a la línea 110 KV Curaco - Melipenco.	Bajo	Bajo, los trabajos no comprometen la seguridad de las personas ni a la línea, serán realizados por personal especializado, bajo normas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:15	19-11-21 18:45		
202109404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPELICO 110KV	CUNCO - MEUPELICO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Podá, roca, tala controlada y corte de pasto en franja de servidumbre.	Bajo	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado, bajo normas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:15	19-11-21 18:45		
202109381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Podá, roca y chipico en franja de servidumbre.	Bajo	Bajo, pues, el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-11-21 08:00	19-11-21 18:00	19-11-21 08:15	19-11-21 18:45		

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Engie Energía Chile S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-11-2021 18:03

Finalizado

Número:

2021003208

Solicitante:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Empresa:

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

1

SubEstación:

S/E MEJILLONES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MEJILLONES 23 KV BP

Nombre : S/E MEJILLONES 23 KV BP

Fecha Perturbacion : 19-11-2021 05:09

Fecha Normaliza : 19-11-2021 17:09

Protección : 50-51

Interruptor : 52ET4

Consumo : 6.01

Comentario : S/C

Tipo: panos - S/E MEJILLONES ET4

Nombre : S/E MEJILLONES ET4

Fecha Perturbacion : 19-11-2021 05:09

Fecha Normaliza : 19-11-2021 17:09

Protección : 50-51

Interruptor : 52ET4

Consumo : 6.01

Comentario : S/C

Tipo: panos - S/E MEJILLONES 23 KV

Nombre : S/E MEJILLONES 23 KV

Fecha Perturbacion : 19-11-2021 05:09

Fecha Normaliza : 19-11-2021 17:09

Protección : 50-51

Interruptor : 52ET4

Consumo : 6.01

Comentario : S/C

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Mejillones

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Reconexión Alimentador Punta Angamos 52E1 y apertura por protecciones de 52ET4 en S/E Mejillones. Causa se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Reconexión con éxito del 52E1 alimentador Punta Angamos y apertura del 52ET4 despeja la Barra 23 kV de S/E Mejillones, operador subestación informa presencia de fuego en TC de medida correspondiente a fase 3 en Alimentador Punta Angamos.
-Elemento: Reconexión con éxito del 52E1 alimentador Punta Angamos y apertura del 52ET4 despeja la Barra 23 kV de S/E Mejillones.
-Fenómeno Eléctrico: Opera prot. 50-51 correspondiente a paño 52ET4
-Operación de los interruptores: Interruptor 52ET4 opera correctamente

Observaciones:

-Observaciones: Reconexión con éxito del 52E1 alimentador Punta Angamos y apertura del 52ET4 despeja la Barra 23 kV de S/E Mejillones, afectando a clientes libres: City Gate, Polpaico, Megapuerto, y clientes regulados de CGE en alimentador Punta de Angamos, operador subestación informa presencia de fuego en TC de medida en Alimentador Punta Angamos.
-Acciones Inmediatas: Operador informa la presencia de fuego en TC de Alimentador Punta Angamos por lo cual CC Engie procede a la apertura del 52E1 en forma remota. Luego se verifica que la Barra 23 kV se encuentra sin tensión producto de la operación por prot. de 52ET4.
-Hechos Sucidos: 05:09Hrs, Reconexión con éxito del 52E1 alimentador Punta Angamos //05:09Hrs, apertura por prot. del 52ET4 despeja la Barra 23 kV de S/E Mejillones, operador subestación informa presencia de fuego en TC de medida // 05:18Hrs, CC Engie realiza apertura remota de 52E1 en S/E Mejillones // 05:54Hrs, Se realiza apertura local de 52JT4 correspondiente a Trafo 220/23kV en S/E Mejillones // 06:02Hrs finaliza apertura de alimentadores Megapuerto, Polpaico y City Gate. // 07:55 hrs. Se despeja barra completa para preparar zona e iniciar trabajos de reparación. // 09:00 hrs. Inician trabajos de reparación. // 16:19 hrs. Finalizan trabajos de reparación, se inician maniobras de normalización. // 17:08Hrs, Cerrado 52JT4. // 17:09Hrs, Cerrado 52ET4. // 17:13Hrs, Cerrado 52E2 Alimentador Megapuerto en coordinación con cliente. // 17:21Hrs, Cerrado 52E4 Alimentador City Gate en coordinación con cliente. // 17:30Hrs, Cerrado 52E3 Alimentador Polpaico en coordinación con cliente. // 18:55Hrs, Cerrado 52E1 Alimentador Punta Angamos en coordinación con CGE.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reposición de la Barra 23 kV y habilitación del paño E1 Punta Angamos, en SE Mejillones.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

Si

Comentario : Equipo dañado por fuego corresponde a TC medida fase 3 en paño E1 Punta Angamos**Afecta Protecciones:**

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.0 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.0 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.01 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 3

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-11-2021 05:09

Fecha / Hora Estimada Retorno:

19-11-2021 17:09

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

19-11-2021 17:09

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF N° 2021003208 SE Mejillones.xlsx (/informe_fallas/download_file/6197731fad651f0b9a87a33f/IF N° 2021003208 SE Mejillones.xlsx)	26/11/2021 20:29:28
 Mantenimiento E1 Mejillones.zip (/informe_fallas/download_file/6197731fad651f0b9a87a33f/Mantenimiento E1 Mejillones.zip)	26/11/2021 20:29:46
 Falla 19.11.21 SE Mejillones E1 Mejillones.rar.zip (/informe_fallas/download_file/6197731fad651f0b9a87a33f/Falla 19.11.21 SE Mejillones E1 Mejillones.rar.zip)	26/11/2021 20:29:57

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Engie Energía Chile
S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF N°2021003208
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Isidora Goyenechea N°2800, Piso 16, Comuna Las Condes, Santiago
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Luis Cabezas C.
Fecha envío IF:	26/11/2021
Hora envío IF:	20:30:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	19/11/2021
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	5:09:00
Duración de falla [hh:mm:ss]:	-
Instalación Afectada:	S/E Mejillones
Comuna ⁽²⁾ :	Mejillones
Equipo Fallado/Desc.:	Paño Mejillones 23 kV - ET4 Transformador 220/23 kV N°4
Causa de falla:	Falla de Material por fatiga de material o mala calidad
Elemento:	Interruptores
Fenómeno Eléctrico:	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo de Operación:	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	-

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 05:09Hrs, producto de la falla del TC de facturación fase 3 del paño 52E1 se produce un corto circuito monofásico en la fase 3, operando el reconectador del 52E1 (Rx exitosa), posteriormente se origina un cortocircuito monofásico fase 3 evolucionado a trifásico en barra el cual es despejado por el interruptor de cabecera 52ET4 de la barra en 23 kV, dejando sin suministro a los alimentadores City Gate, Polpaico, Mega Puerto y Punta Angamos en S/E Mejillones.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Falla de TC de facturación fase 3 alimentador 52E1 SE Mejillones 23 KV provoca cortocircuito en barra monofásico que evoluciona a trifásico producto del humo.

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

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Paño Mejillones 23 kV - ET4 Transformador 220/23 kV N°4	19-nov	5:09	19-nov	17:09

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Paño Mejillones 23 kV - E1 Alimentador Punta de Angamos	19-nov	5:09	19-nov	18:55
Paño Mejillones 23 kV - E2 Alimentador Megapuerto	19-nov	5:09	19-nov	17:13
Paño Mejillones 23 kV - E3 Alimentador Polpaico	19-nov	5:09	19-nov	17:30
Paño Mejillones 23 kV - E4 Alimentador City Gate	19-nov	5:09	19-nov	17:21

4.2. Instalaciones de Generación

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

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	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
5:09	Barra 23kV, S/E Mejillones	52ET4	monofásica evolutiva a trifásica	Barra 23 kV SE Mejillones	Sistema 1	50-51	51	Si	52ET4

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	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)
5:09	Barra 23kV, S/E Mejillones	52ET4	17:09	Falla monofásica evolutiva a trifásica	14190013.dat	\\Falla 19 11 21 SE Mejillones Paño Punta Angamos

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
19/11/2021	17:08	S/E Mejillones	Cerrado 52JT4
19/11/2021	17:09	S/E Mejillones	Cerrado 52ET4
19/11/2021	17:13	S/E Mejillones	Cerrado 52E2
19/11/2021	17:21	S/E Mejillones	Cerrado 52E4
19/11/2021	17:30	S/E Mejillones	Cerrado 52E3
19/11/2021	18:55	S/E Mejillones	Cerrado 52E1

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora ⁽¹⁵⁾	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	19/11/2021	5:09	Reconexión con éxito 52E1, Alimentador Punta Angamos,	Falla en fase 3 TC de facturación
2	19/11/2021	5:09	Apertura por protecciones del 52ET4 despejando barra 23kV en S/E Mejillones, dejando sin suministro los alimentadores City Gate, Polpaico, Mega Puerto y Punta Angamos.	Falla en barra provocada por humo asociado a la falla del TC fase 3 alimentador 52E1.
3	19/11/2021	5:18	Apertura 52E1 Pta Angamos en S/E Mejillones	Maniobra operacional para revisión, reparación y limpieza de equipos dañados.
4	19/11/2021	5:54	Abierto 52JT4 en S/E Mejillones	Maniobra operacional para revisión, reparación y limpieza de equipos dañados.
5	19/11/2021	5:56	Abierto 52E2 Megapuerto	Maniobra operacional para revisión, reparación y limpieza de equipos dañados.
6	19/11/2021	5:57	Abierto 52E3 Polpaico, en S/E Mejillones	Maniobra operacional para revisión, reparación y limpieza de equipos dañados.
7	19/11/2021	6:02	Abierto 52E4 City Gate, en S/E Mejillones	Maniobra operacional para revisión, reparación y limpieza de equipos dañados.
8	19/11/2021	7:16	Abierto desc. 89E3-1 y 89E3-2 Punta Angamos	Maniobra operacional para revisión, reparación y limpieza de equipos dañados.
9	19/11/2021	7:55	Abiertos desconectores alimentadores Megapuerto, Polpaico y City Gate	Maniobra operacional para revisión, reparación y limpieza de equipos dañados.
10	19/11/2021	8:05	Abiertos desconectores 89ET4 y 89JT4-1 correspondientes a Trafo 4 220/23Kv en S/E Mejillones	Maniobra operacional para revisión, reparación y limpieza de equipos dañados.
11	19/11/2021	16:23	Finalizan trabajos de retiro de TC de medida dañado, revisión y limpieza de equipos (Se realizó el retiro de los 3 TTCC de facturación, correspondiente a cada una de las fases)	Explosión TC medida en Alimentador Punta Angamos.

12	19/11/2021	16:30	CC Tx informa a todos los clientes (City Gate, Polpaico, Megapuerto, Punta Angamos, Probisa) que se inician maniobras de normalización en SE Mejillones.	Inicio maniobras operacionales para normalizar instalación y equipos.
13	19/11/2021	16:38	Finalizan maniobras de cierre desconectores en S/E Mejillones.	Maniobras operacionales para normalizar instalación
14	19/11/2021	17:08	Cerrado 52JT4 , en S/E Mejillones, energiza lado alta tensión Trafo 4 220/23kV	Maniobra operacional para normalizar instalación
15	19/11/2021	17:09	Cerrado 52ET4 , en S/E Mejillones, energiza barra 23KV	Normalizar barra 23KV S/E Mejillones
16	19/11/2021	17:13	Cerrado 52E2 Alimentador Megapuerto	Normalizar suministro alimentadores
17	19/11/2021	17:21	Cerrado 52E4 Alimentador City Gate	Normalizar suministro alimentadores
18	19/11/2021	17:30	Cerrado 52E3 Alimentador Polpaico	Normalizar suministro alimentadores
19	19/11/2021	18:55	Cerrado 52E1 Alimentador Punta Angamos, (En coordinación con CGE para retiro de su equipo de generación de respaldo el cual habia sido conectado aguas abajo para entregar suministro a sus clientes)	Normalizar suministro alimentadores

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

Producto de la explosión y fuego ocurrido en la fase C del TC de facturación del paño E1 (Punta Angamos) perteneciente a la Barra de 23k de S/E Mejillones se origina humo, producto de las llamas en combustión debido al aceite que contiene el equipo, generando contaminación en el entorno, es decir, los aisladores de los desconectores pierden aislación y se producen descargas a tierra, por esta razón se genera un corto circuito monofásico en la fase 3, el cual es despejado por el reconector Form 6 del alimentador 52E1. Luego en Barra 23 kV la contaminación del humo del TC hace que se produzca un cortocircuito monofásico fase C de magnitud de: 7 [KA] rms el cual evoluciona a trifásico en 100 ms con magnitudes de: $I_a=7,0$ [KA] rms, $I_B= 7,2$ [KA] rms, $I_C= 6,4$ [KA] rms en donde es despejado por reconector ABB RER 620 del paño 52ET4 (cabecera) por protección 51, quedando sin suministro eléctrico todos los clientes conectados a la barra 23 kV (City Gate, Polpaico, Mega Puerto). Finalmente se concluye que el esquema de protección actuó según coordinación de ajuste y de manera selectiva, las causas de la falla del TC aún está en investigación, respecto al fuego del TC éste fue controlado por la brigada de emergencia de la Central Térmica Mejillones y posteriormente el CC Engie informa formalmente la desconexión al CEN de la barra 23kV para limpieza, retiro y reemplazo de elementos dañados producto del fuego.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Son retirados los 3 TTCC de facturación del paño 52E1 para energizar la barra de 23 kv y sus alimentadores: City Gate, Polpaico, Mega Puerto y Punta Angamos.
Se realiza limpieza manual en barra 23 kV SE Mejillones para poder energizar la instalación, se retiran y reemplazan conectores eléctricos dañados.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

Reemplazo de todos los TTCC y TTPP del "tipo aceite" por "estado solido" de la barra de 23kV de S/E Mejillones, alimentadores City Gate, Polpaico, Mega Puerto y Punta Angamos, considerando esta acción dentro del primer semestre del año 2022.



12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

13. OTROS ANTECEDENTES

Se adjunta archivo correspondiente al mantenimiento de los últimos 24 meses del paño 52E1
(**Mantenimiento E1 Mejillones.rar**)

14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)

Urbana