

## Estudio para análisis de falla EAF 286/2021

“Desconexión forzada de línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2”

Fecha de Emisión: 20-10-2021

### 1. Descripción general de la interrupción

#### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/09/2021
Hora	16:45
Consumos desconectados (MW)	34.00
Demanda previa del sistema (MW)	9628.00
Porcentaje de desconexión	0.353 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

#### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°2 / LT003CI2TR02----L075
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Dedicado
Propietario instalación afectada	Codelco Chile División Salvador
RUT	61.704.000-k
Representante Legal	Mauricio Eugenio Álvarez Borie
Dirección	11 Norte 1291, Piso 5C, Villa Exótica Edificio Institucional, Calama

- Los datos correspondientes a la empresa propietaria de la instalación afectada (Codelco) fueron obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador.

#### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°2 / LT003CI2TR02----L075
Propietario elemento fallado	Codelco Chile División Salvador
RUT	61.704.000-k
Representante Legal	Mauricio Eugenio Álvarez Borie
Dirección	11 Norte 1291, Piso 5C, Villa Exótica Edificio Institucional, Calama

- Los datos correspondientes a la empresa propietaria de la instalación afectada (Codelco) fueron obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador.

#### d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2, debido a una falla bifásica entre las fases A y B, ocurrida en instalaciones de propiedad de Codelco División Salvador.

Se desconoce la causa de la falla, aunque según lo señalado por Codelco División Salvador en su informe de falla de 48 horas, al momento de este evento, se registraban fuertes vientos en la zona.

#### d.2 Fenómeno Físico

OTR2: Origen no determinado.

#### d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada una vez por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al EAF 240-2021.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido cuatro fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 012-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 192-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 240-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 241-2021	No se indican.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los EAF 188-2020 y EAF 240-2021.

#### d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento afectado por la falla corresponde a la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos, la que posee las siguientes características, de acuerdo con la información obtenida en la plataforma Infotécnica del Coordinador:

Línea	Tensión [kV]	Longitud [km]	Capacidad 25°C [MVA]	Año de puesta en servicio
Tramo 110 kV Diego de Almagro - Llanta N°2	110	25.86	100	2001
Tramo 110 kV Llanta - Potrerillos N°2	110	37.04	100	2001
Tramo 110 kV Llanta - Salvador N°2	110	26.50	54.9	2001

La empresa Codelco División El Salvador no remitió información sobre los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

#### f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informada.

#### g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

#### h. Comuna donde se presenta la falla

3202: Diego de Almagro

#### i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30-09-2021)	Informe de 5 días (05-10-2021)
Codelco División Salvador	30-09-2021	No entregado
Transec S.A.	28-09-2021	No entregado

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos 110 kV	Dedicado	Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos 110 kV N°2	16:45	19:26

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Transec S.A. en su Informe de Falla de 48 horas y a lo consignado en el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

### c. Consumos

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E El Salvador	-	Diego de Almagro (*)	34.00 (**)	0.353	1	16:45	19:26 (***)	19:26 (***)
S/E Llanta	-							
S/E Potrerillos	-							

**Total: 34.00 MW 0.353% 1**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Transec S.A., a lo señalado en el Informe Diario del CDC y al registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

(\*) Corresponde a la comuna donde se encuentran ubicadas las SS/EE El Salvador, Llanta y Potrerillos, según lo informado en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

(\*\*) Monto total de consumos desprendidos en instalaciones de Codelco División Salvador según lo señalado por la empresa en su Informe de Falla de 48 horas. Se desconoce el detalle por S/E.

(\*\*\*) Corresponde al horario de cierre del interruptor 52H3 de S/E Diego de Almagro, asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2. Se desconocen horarios de eventuales recuperaciones de consumos a través de otras instalaciones de la zona.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E El Salvador	-	Codelco Salvador	Libre	34.00 (*)	2.68	2.68	91.2
S/E Llanta	-						
S/E Potrerillos	-						

**Clientes Regulados : 0.0 MWh**

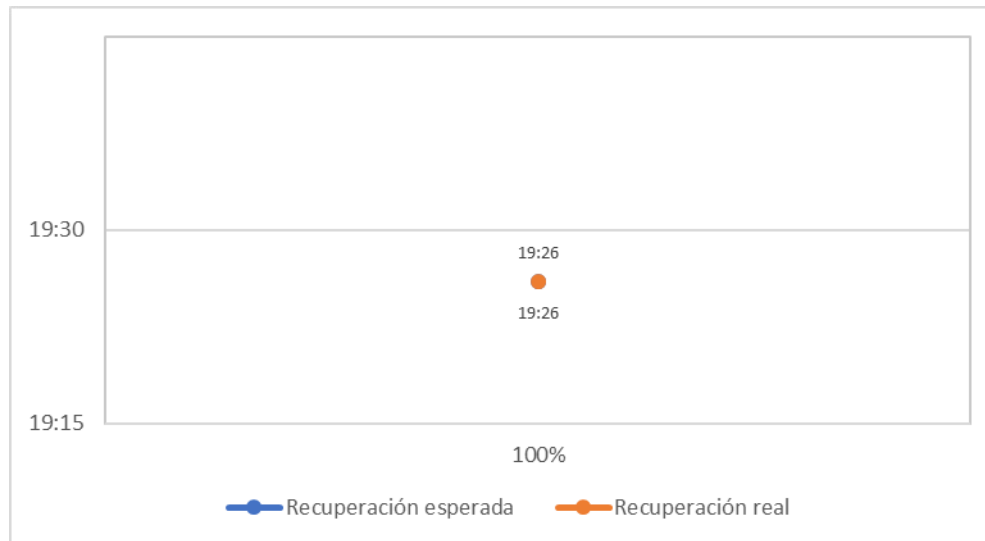
**Clientes Libres : 91.2 MWh**

**Total : 91.2 MWh**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Codelco División Salvador

(\*) Monto total de consumos desprendidos en instalaciones de Codelco División Salvador según lo señalado por la empresa en su Informe de Falla de 48 horas. Se desconoce el detalle por S/E.

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	27.20	2.68	10.15
Último 20 %	6.80	2.68	2.54
100 % Total	34.00	2.68	12.69

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9628.00 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Cochrane (CCH1 y CCH2), Guacolda (U3 y U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG12), Mejillones (CTM1), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2) y Tocopilla (U15).

##### **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de septiembre de 2021.

##### **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de septiembre 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 28 de septiembre de 2021.

##### **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de septiembre de 2021.

##### **Estado y configuración previo a la falla**

Las instalaciones de transmisión de propiedad de Codelco División Salvador son alimentadas a través de los paños H1, H2 y H3 de S/E Diego de Almagro, correspondientes a las líneas 110 kV Diego de Almagro - PV Salvador - Salvador y 2x110 kV Diego de Almagro - Salvador - Potrerillos. Debido a que Codelco División Salvador no entregó su Informe de Falla de 5 días, se desconoce la topología de las líneas mencionadas y de las SS/EE Salvador, Llanta y Potrerillos al momento de la falla.

##### **Otros antecedentes relevantes**

Según lo señalado por Transelec S.A.:

*"Paño queda disponible al minuto. Codelco realiza recorrido de línea antes de solicitar reconexión manual de prueba."*

##### **Acciones preventivas y/o correctivas**

a) La instalación afectada de propiedad de Codelco División Salvador cuenta con planes de acción en curso, correspondientes a los EAF 188-2020 y EAF 303-2020.

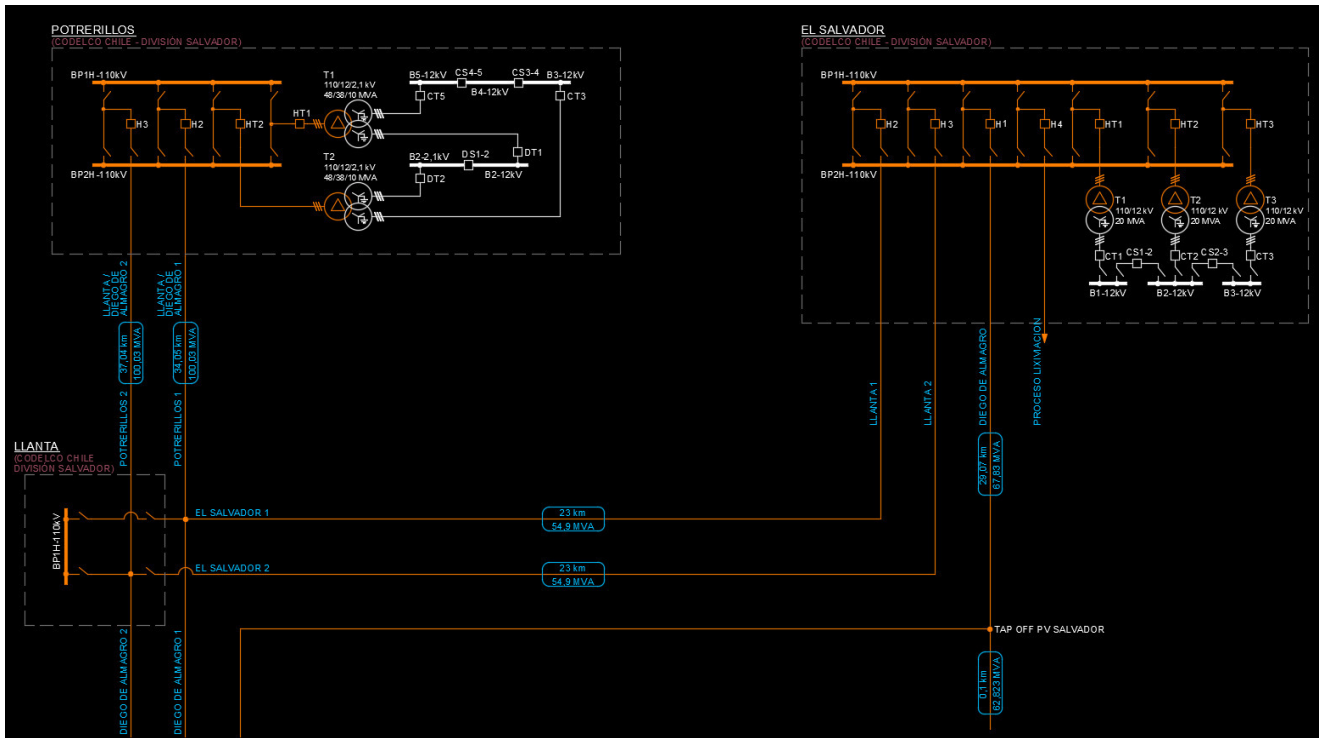
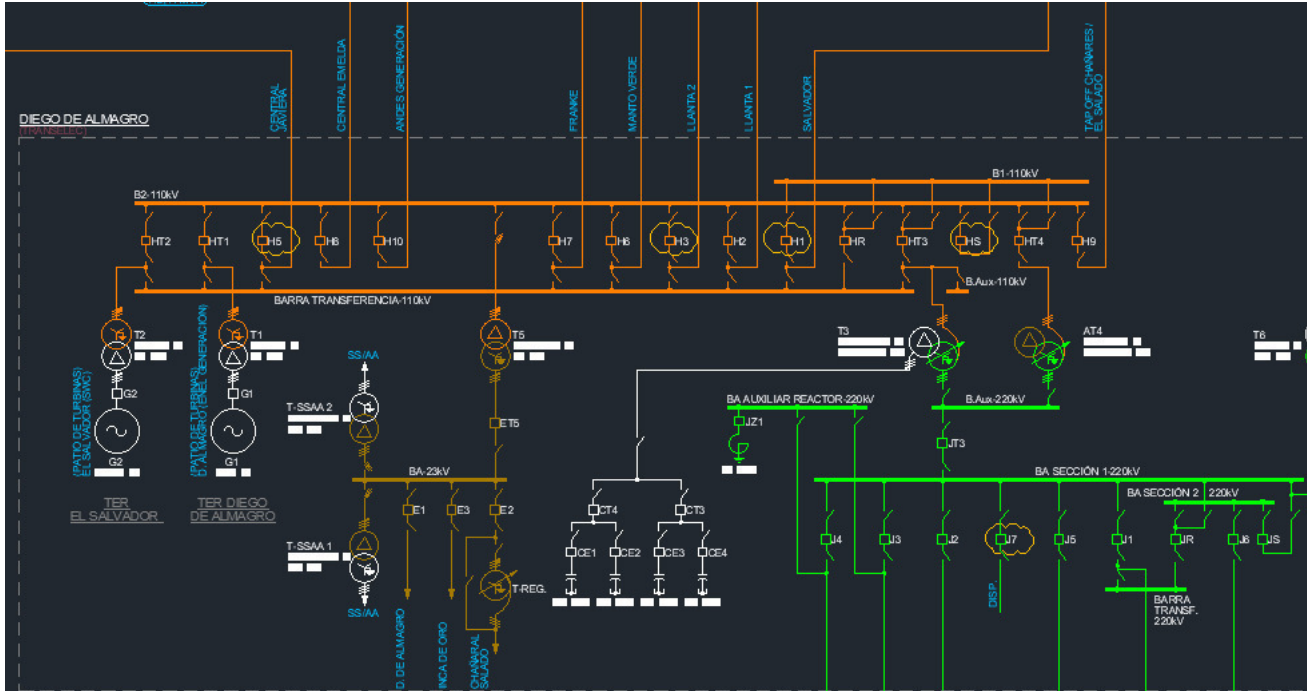
b) Acciones correctivas a corto plazo:

No se indican.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

# Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
16:45	Transelec	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2, por operación de su protección de distancia de fase.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa Transelec S.A.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28/09/2021	Transelec	19:26	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Diego de Almagro, correspondiente a la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2.

- La fecha y la hora indicada corresponde a lo consignado en el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2, debido a una falla bifásica entre las fases A y B, ocurrida en instalaciones de propiedad de Codelco División Salvador, sin que exista claridad de su ubicación exacta ni de sus causas, aunque según lo señalado por Codelco División Salvador en su Informe de Falla de 48 horas, al momento de este evento, se registraban fuertes vientos en la zona. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 34 MW de consumos asociados a Codelco División Salvador.

No se cuenta con mayores antecedentes sobre este evento, sobre la operación de las protecciones del extremo Diego de Almagro (paño H3) de la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2, y sobre una eventual operación de protecciones de propiedad de Codelco División Salvador.

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

- Detalle de la generación programada para el día 28 de septiembre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 28 de septiembre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de septiembre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de septiembre de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A. y Codelco División Salvador (Anexo N°5).

## 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:

#### Codelco División Salvador.

- Entrega del Informe de Falla de 5 días, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

#### Transelec S.A.

- Entrega del Informe de Falla de 5 días, con el nivel de detalle 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 las empresas involucradas en este evento y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o No se cuenta con información suficiente para evaluar la operación de las protecciones ni el modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Diego de Almagro.
- o No es posible evaluar el desempeño de las protecciones de propiedad de Codelco División Salvador, eventualmente operadas durante este evento, debido a que esta empresa no envió el Informe de Falla de 5 días.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

### 9.5 Desempeño EDAG

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

## 10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Diego de Almagro - El Salvador - Potrerillos N°2, debido a una falla bifásica entre las fases A y B, ocurrida en instalaciones de propiedad de Codelco División Salvador, sin que exista claridad de su ubicación exacta ni de sus causas, aunque según lo señalado por Codelco División Salvador en su Informe de Falla de 48 horas, al momento de este evento, se registraban fuertes vientos en la zona. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 34 MW de consumos asociados a Codelco División Salvador.

Al respecto, no es posible referirse al desempeño de las protecciones durante este evento debido a que las empresas Transelec S.A. y Codelco División Salvador no enviaron sus



respectivos Informes de Falla de 5 días.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 28 de septiembre 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.

No se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Codelco División Salvador lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado a este evento, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Se solicitará a la empresa Transelec S.A. lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado a este evento, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 28 de septiembre de 2021





COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 28 de septiembre 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	403	373	374	373	370	377	349	335	298	293	277	260	258	250	251	250	252	252	280	349	361	362	376	379	7,702	
Costos Encendido/Detención	20	12	0	0	0	0	10	2	2	0	0	0	0	1	1	0	0	0	26	6	1	0	1	1	84	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>422</b>	<b>384</b>	<b>374</b>	<b>374</b>	<b>370</b>	<b>377</b>	<b>359</b>	<b>336</b>	<b>300</b>	<b>293</b>	<b>278</b>	<b>260</b>	<b>259</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>252</b>	<b>306</b>	<b>354</b>	<b>362</b>	<b>363</b>	<b>377</b>	<b>379</b>	<b>7,786</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	54.7	56.2	56.2	56.2	56.2	56.2	57.7	58.7	58.5	55.5	54.7	54.2	13.3	49.2	49.2	49.2	48.8	10.7	52.0	63.3	71.0	79.7	69.4	68.4	49.33	
Pérdidas [MWh]	206	192	436	260	314	191	207	232	291	403	459	483	742	662	776	811	731	432	271	317	271	258	246	234	9,426	
Consumos Propios [MWh]	438	429	429	430	430	430	424	423	422	422	423	422	422	422	423	422	422	422	424	424	424	424	425	425	10,201	
Demanda Total [MWh]	8368	7923	7664	7542	7487	7546	7878	8439	8956	9334	9367	9286	9225	9224	9154	9080	8924	8696	8470	8795	9357	9346	9109	8708	207,879	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9012</b>	<b>8544</b>	<b>8530</b>	<b>8231</b>	<b>8231</b>	<b>8167</b>	<b>8509</b>	<b>9094</b>	<b>9669</b>	<b>10160</b>	<b>10249</b>	<b>10191</b>	<b>10389</b>	<b>10309</b>	<b>10353</b>	<b>10313</b>	<b>10077</b>	<b>9551</b>	<b>9165</b>	<b>9536</b>	<b>10053</b>	<b>10028</b>	<b>9780</b>	<b>9367</b>	<b>227,506</b>	

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	12
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PILMAIQUEN	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	32	32	32	32	32	32	29	714
RUCATAYO	24	24	29	29	29	32	32	35	35	38	38	38	31	31	22	22	24	36	36	36	47	47	35	31	778
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	187
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	116
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	162
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
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	74
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	17
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	79
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	48
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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	14

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
<b>Total</b>	<b>891</b>	<b>808</b>	<b>748</b>	<b>707</b>	<b>694</b>	<b>661</b>	<b>615</b>	<b>607</b>	<b>550</b>	<b>505</b>	<b>461</b>	<b>543</b>	<b>653</b>	<b>805</b>	<b>952</b>	<b>1073</b>	<b>1190</b>	<b>1304</b>	<b>1393</b>	<b>1329</b>	<b>1177</b>	<b>1066</b>	<b>983</b>	<b>810</b>	<b>20,524</b>
PE-TCHAMMA	28	34	32	32	31	28	28	28	28	28	20	8	4	5	5	8	8	13	13	11	3	1	0	1	397
PE-SIERRAGORDA	15	26	41	47	49	50	50	51	44	25	9	9	24	42	59	74	85	91	88	62	26	5	3	5	976
PE-VALLEDELOSIENTOS	7	9	11	11	13	13	13	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	62	36	17	5	2	291
PE-CALAMA	6	15	6	6	15	15	6	15	15	27	44	92	118	140	150	140	150	118	92	44	66	118	66	66	1609
PE-TALTAL	3	3	3	3	4	5	7	10	12	19	29	33	33	45	61	67	67	65	59	44	28	21	21	18	657
PE-SARCO	20	19	24	31	36	34	23	13	10	8	10	15	24	35	46	62	86	110	124	128	128	118	103	86	1292
PE-CABOLEONES-1	27	24	22	22	22	20	15	10	9	8	9	12	20	34	51	67	80	91	99	100	94	80	69	59	1045
PE-CABOLEONES-2	30	29	29	29	30	29	25	20	17	15	17	21	27	35	44	56	70	83	91	94	95	88	78	68	1115
PE-CABOLEONES-3	49	46	49	52	59	65	60	53	47	40	41	51	67	84	105	126	142	153	159	160	155	145	135	126	2170
PE-SANJUAN	36	35	37	37	37	36	29	19	15	15	14	17	28	40	60	86	106	121	131	130	121	105	87	73	1413
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PE-ELARRAYAN	47	48	47	44	39	34	29	27	25	25	27	32	38	45	51	53	53	53	53	54	53	50	46	43	1013
PE-TALINAYPONIENTE	31	32	31	29	25	21	19	17	16	16	18	23	29	34	37	39	39	37	36	35	35	34	31	27	690
PE-TALINAYORIENTE	16	16	14	13	11	10	9	8	8	10	17	30	45	58	66	69	69	65	59	52	42	32	22	15	753
PE-PUNTASIERRA	22	22	20	15	10	7	6	7	9	12	17	19	20	24	26	30	34	35	33	30	26	21	17	13	475
PE-LOSURIOS	12	11	10	8	7	6	5	5	6	9	16	30	48	62	71	74	74	72	67	55	40	29	20	13	750
PE-MONTEREDONDO	12	12	12	11	9	8	7	7	7	7	8	9	12	14	16	17	17	17	18	18	17	16	13	11	293
PE-PUNTAPALMERAS	14	14	13	11	10	8	7	7	7	9	11	13	15	17	18	17	17	17	17	16	15	13	11	11	301
PE-CANELA	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	3	4	4	5	5	5	5	4	3	3	3	3	2	68
PE-CANELA-2	13	12	11	9	8	7	6	6	8	0	0	0	0	0	0	0	0	23	22	20	17	15	12	10	198
PE-TOTAL	12	11	11	10	8	7	7	6	6	5	6	8	9	10	11	12	12	13	14	14	14	14	13	12	244
PE-UCUQUER-2	2	2	2	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	23
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	16
PE-LAESTRELLA	20	21	21	21	19	18	16	15	13	10	6	4	3	2	2	2	3	4	5	6	8	9	9	7	242
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	35
PE-ELMAITEN	6	6	5	5	4	4	5	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	73
PE-NEGRETE	22	17	14	11	10	9	9	9	9	7	4	3	1	1	0	0	0	0	1	1	3	5	5	4	144
PE-ALENA	28	22	14	9	7	5	4	4	5	3	3	3	2	0	0	0	0	0	1	4	7	7	5	2	135

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 28 de septiembre 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	403	373	374	373	370	377	349	335	298	293	277	260	258	250	251	250	252	252	280	349	361	362	376	379	<b>7,702</b>
Costos Encendido/Detención	20	12	0	0	0	0	10	2	2	0	0	0	0	1	1	0	0	26	6	1	0	1	1	<b>84</b>	
Costos Totales [kUSD]	<b>422</b>	<b>384</b>	<b>374</b>	<b>374</b>	<b>370</b>	<b>377</b>	<b>359</b>	<b>336</b>	<b>300</b>	<b>293</b>	<b>278</b>	<b>260</b>	<b>259</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>252</b>	<b>306</b>	<b>354</b>	<b>362</b>	<b>363</b>	<b>377</b>	<b>379</b>	<b>7,786</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	<b>54.7</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>57.7</b>	<b>58.7</b>	<b>58.5</b>	<b>55.5</b>	<b>54.7</b>	<b>54.2</b>	<b>13.3</b>	<b>49.2</b>	<b>49.2</b>	<b>49.2</b>	<b>48.8</b>	<b>10.7</b>	<b>52.0</b>	<b>63.3</b>	<b>71.0</b>	<b>79.7</b>	<b>69.4</b>	<b>68.4</b>	<b>49.33</b>
Pérdidas [MWh]	206	192	436	260	314	191	207	232	291	403	459	483	742	662	776	811	731	432	271	317	271	258	246	234	<b>9,426</b>
Consumos Propios [MWh]	438	429	429	430	430	430	424	423	422	422	423	422	422	422	423	422	422	422	424	424	424	424	425	425	<b>10,201</b>
Demanda Total [MWh]	8368	7923	7664	7542	7487	7546	7878	8439	8956	9334	9367	9286	9225	9224	9154	9080	8924	8696	8470	8795	9357	9346	9109	8708	<b>207,879</b>
Generación Total [MWh]	<b>9012</b>	<b>8544</b>	<b>8530</b>	<b>8231</b>	<b>8231</b>	<b>8167</b>	<b>8509</b>	<b>9094</b>	<b>9669</b>	<b>10160</b>	<b>10249</b>	<b>10191</b>	<b>10389</b>	<b>10309</b>	<b>10353</b>	<b>10313</b>	<b>10077</b>	<b>9551</b>	<b>9165</b>	<b>9536</b>	<b>10053</b>	<b>10028</b>	<b>9780</b>	<b>9367</b>	<b>227,506</b>

PE-CUEL	17	14	12	11	9	8	8	9	8	6	4	3	2	1	1	1	1	1	2	4	5	5	5	4	<b>141</b>
PE-LOSOLMOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PE-RENAICO	54	44	35	30	25	23	24	27	24	20	16	13	9	6	5	5	5	7	11	15	20	22	19	16	<b>473</b>
PE-MALLECONORTE	59	41	26	20	21	18	18	24	23	15	7	3	1	1	1	1	2	5	9	13	13	10	7	<b>336</b>	
PE-MALLECOSUR	57	40	26	20	21	18	17	23	23	14	7	3	1	1	1	1	1	2	5	9	13	13	10	7	<b>330</b>
PE-SANGABRIEL	91	69	66	58	55	55	56	59	53	69	28	21	15	10	8	9	11	16	24	33	42	45	44	40	<b>977</b>
PE-LAFLOR	23	20	17	14	13	12	12	13	11	8	6	4	3	2	2	1	2	3	5	7	8	8	7	<b>202</b>	
PE-TOLPANSUR	53	40	36	33	30	28	30	34	32	27	21	17	13	10	9	10	10	12	15	21	26	28	28	26	<b>588</b>
PE-ELNOGAL	5	7	6	6	8	5	5	5	5	3	6	6	3	8	8	4	2	0	0	0	0	0	0	0	<b>91</b>
PE-LOSBUENOSAIRES	14	11	9	8	6	5	6	6	5	4	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	4	3	<b>100</b>
PE-LAESPERANZA	6	5	4	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	<b>45</b>
PE-LEBU-3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	<b>23</b>
PE-LEBU	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	<b>41</b>
PE-HUAJACHE	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	<b>26</b>
PE-RAKI	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	<b>40</b>
PE-ELARREBOL	0	0	0	1	3	4	6	6	3	6	6	6	5	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>50</b>
PE-AURORA	17	19	19	20	23	26	28	28	26	24	25	28	28	27	28	29	29	28	26	23	21	17	13	10	<b>561</b>
PE-SANPEDRO	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	<b>21</b>
PE-SANPEDRO-2	2	2	2	3	3	3	4	4	2	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	<b>40</b>

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	27	353	1654	2878	3352	3604	3721	3788	3756	3637	3416	2717	1441	192	0	0	0	0	<b>34,535</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	<b>59</b>
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	<b>0</b>
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	<b>73</b>
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	9	13	13	13	13	12	12	12	12	11	6	1	0	0	0	0	<b>132</b>
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	<b>5</b>
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
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	<b>0</b>
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	14	19	22	23	23	22	19	15	9	4	1	0	0	0	0	<b>179</b>
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	15	83	131	138	141	141	141	139	137	131	121	80	11	0	0	0	0	<b>1411</b>
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	16	44	68	78	81	82	83	83	82	77	57	24	4	0	0	0	0	<b>781</b>
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	6	7	6	5	3	1	0	0	0	0	<b>74</b>
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	4	29	69	102	122	130	131	128	117	97	66	29	5	0	0	0	0	<b>1030</b>
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	53	85	87	88	88	88	88	87	85	83	58	5	0	0	0	0	<b>898</b>
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	5	70	99	101	102	103	102	101	100	99	94	68	5	0	0	0	0	<b>1048</b>
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	11	28	41	49	52	50	41	34	38	27	12	1	0	0	0	0	<b>385</b>
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	<b>92</b>
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	38	73	88	90	91	91	88	84	81	70	38	7	0	0	0	0	<b>845</b>
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	<b>91</b>
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	6	16	22	23	24	24	24	25	24	23	19	9	1	0	0	0	0	<b>242</b>
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	12	16	17	18	18	18	18	18	17	14	7	1	0	0	0	0	<b>179</b>
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	28	46	45	46	53	58	63	67	67	61	30	2	0	0	0	0	<b>568</b>
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	2	12	33	50	51	51	51	51	52	51	49	39	18	4	0	0	0	0	<b>512</b>
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	4	25	63	90	98	102	105	105	103	99	90	66	30	6	0	0	0	0	<b>988</b>
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	<b>39</b>
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	<b>86</b>
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	10	10	10	10	10	10	10	10	9	4	0	0	0	0	0	<b>99</b>
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	2	21	63	90	93	94	95	95	93	92	90	75	36	5	0	0	0	0	<b>943</b>
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	2	25	79	112	116	117	119	119	118	118	116	101	55	10	0	0	0	0	<b>1207</b>
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	7	23	41	46	47	48	48	47	46	45	35	16	3	0	0	0	0	<b>449</b>
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	10	10	10	10	9	8	5	0	0	0	0	0	<b>90</b>

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 28 de septiembre 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	403	373	374	373	370	377	349	335	298	293	277	260	258	250	251	250	252	252	280	349	361	362	376	379	<b>7,702</b>	
Costos Encendido/Detención	20	12	0	0	0	0	10	2	2	0	0	0	0	1	1	0	0	0	26	6	1	0	1	1	<b>84</b>	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>422</b>	<b>384</b>	<b>374</b>	<b>374</b>	<b>370</b>	<b>377</b>	<b>359</b>	<b>336</b>	<b>300</b>	<b>293</b>	<b>278</b>	<b>260</b>	<b>259</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>252</b>	<b>306</b>	<b>354</b>	<b>362</b>	<b>363</b>	<b>377</b>	<b>379</b>	<b>7,786</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>54.7</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>57.7</b>	<b>58.7</b>	<b>58.5</b>	<b>55.5</b>	<b>54.7</b>	<b>54.2</b>	<b>13.3</b>	<b>49.2</b>	<b>49.2</b>	<b>49.2</b>	<b>48.8</b>	<b>10.7</b>	<b>52.0</b>	<b>63.3</b>	<b>71.0</b>	<b>79.7</b>	<b>69.4</b>	<b>68.4</b>	<b>49.33</b>	
Pérdidas [MWh]	206	192	436	260	314	191	207	232	291	403	459	483	742	662	776	811	731	432	271	317	271	258	246	234	<b>9,426</b>	
Consumos Propios [MWh]	438	429	429	430	430	430	424	423	422	422	423	422	422	422	423	422	422	422	424	424	424	424	425	425	<b>10,201</b>	
Demanda Total [MWh]	8368	7923	7664	7542	7487	7546	7878	8439	8956	9334	9367	9286	9225	9224	9154	9080	8924	8696	8470	8795	9357	9346	9109	8708	<b>207,879</b>	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9012</b>	<b>8544</b>	<b>8530</b>	<b>8231</b>	<b>8231</b>	<b>8167</b>	<b>8509</b>	<b>9094</b>	<b>9669</b>	<b>10160</b>	<b>10249</b>	<b>10191</b>	<b>10389</b>	<b>10309</b>	<b>10353</b>	<b>10313</b>	<b>10077</b>	<b>9551</b>	<b>9165</b>	<b>9536</b>	<b>10053</b>	<b>10028</b>	<b>9780</b>	<b>9367</b>	<b>227,506</b>	

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	5	13	18	19	19	19	19	19	19	18	15	7	1	0	0	0	0	<b>192</b>
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	5	33	61	66	66	66	66	66	66	66	60	34	6	0	0	0	0	<b>659</b>
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	1	9	16	17	18	20	21	22	22	21	19	9	0	0	0	0	0	<b>193</b>
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	13	33	50	54	54	53	54	54	52	48	36	18	4	0	0	0	0	<b>524</b>
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	10	11	11	12	12	11	11	11	8	4	0	0	0	0	0	<b>109</b>
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	8	32	57	61	61	61	59	57	57	57	46	23	4	0	0	0	0	<b>584</b>
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	14	50	82	87	88	87	85	85	86	85	68	31	6	0	0	0	0	<b>852</b>
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	1	25	48	48	48	49	48	49	49	48	48	30	2	0	0	0	0	<b>493</b>
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	7	109	194	194	194	194	195	196	195	194	186	116	7	0	0	0	0	<b>1981</b>
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	1	9	31	49	52	51	52	53	52	50	49	37	16	4	0	0	0	0	<b>505</b>
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	<b>79</b>
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	26	30	31	31	31	31	31	29	21	9	1	0	0	0	0	<b>286</b>
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	11	31	47	54	54	54	55	53	51	49	40	23	5	0	0	0	0	<b>528</b>
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	<b>0</b>
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	17	22	25	25	26	25	23	19	11	4	1	0	0	0	0	<b>208</b>
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	<b>0</b>
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	5	13	19	23	26	27	26	23	19	13	6	0	0	0	0	0	<b>199</b>
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	11	35	64	76	77	77	76	75	72	66	48	22	6	0	0	0	0	<b>715</b>
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	23	77	111	120	121	119	118	119	117	109	85	36	0	0	0	0	0	<b>1054</b>
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	1	14	48	72	75	75	71	65	67	65	59	47	25	3	0	0	0	0	<b>687</b>
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	16	30	35	36	35	34	33	32	30	23	10	2	0	0	0	0	<b>321</b>
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	13	77	116	130	135	138	138	137	134	120	84	16	0	0	0	0	0	<b>1377</b>
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	<b>76</b>
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	<b>2</b>
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	<b>47</b>
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>10</b>
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	<b>10</b>
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	10	17	22	25	27	27	25	21	17	11	5	1	0	0	0	0	<b>209</b>
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	<b>2</b>
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	<b>66</b>
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	<b>67</b>
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>61</b>
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>78</b>
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	2	38	101	156	190	194	192	188	179	147	102	42	2	0	0	0	0	<b>1532</b>
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	1	11	45	80	91	90	87	86	86	85	80	60	26	5	0	0	0	0	<b>832</b>
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	4	28	58	72	75	76	76	74	72	61	35	7	0	0	0	0	0	<b>713</b>
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>11</b>
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>9</b>
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>16</b>
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>7</b>
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>44</b>
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	<b>11</b>
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	<b>0</b>
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>21</b>





























COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 28 de septiembre 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	403	373	374	373	370	377	349	335	298	293	277	260	258	250	251	250	252	252	280	349	361	362	376	379	<b>7,702</b>
Costos Encendido/Detención	20	12	0	0	0	0	10	2	2	0	0	0	0	1	1	0	0	26	6	1	0	1	1	<b>84</b>	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>422</b>	<b>384</b>	<b>374</b>	<b>374</b>	<b>370</b>	<b>377</b>	<b>359</b>	<b>336</b>	<b>300</b>	<b>293</b>	<b>278</b>	<b>260</b>	<b>259</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>252</b>	<b>306</b>	<b>354</b>	<b>362</b>	<b>363</b>	<b>377</b>	<b>379</b>	<b>7,786</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>54.7</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>57.7</b>	<b>58.7</b>	<b>58.5</b>	<b>55.5</b>	<b>54.7</b>	<b>54.2</b>	<b>13.3</b>	<b>49.2</b>	<b>49.2</b>	<b>49.2</b>	<b>48.8</b>	<b>10.7</b>	<b>52.0</b>	<b>63.3</b>	<b>71.0</b>	<b>79.7</b>	<b>69.4</b>	<b>68.4</b>	<b>49.33</b>
Pérdidas [MWh]	206	192	436	260	314	191	207	232	291	403	459	483	742	662	776	811	731	432	271	317	271	258	246	234	<b>9,426</b>
Consumos Propios [MWh]	438	429	429	430	430	430	424	423	422	422	423	422	422	422	423	422	422	422	424	424	424	424	425	425	<b>10,201</b>
Demanda Total [MWh]	8368	7923	7664	7542	7487	7546	7878	8439	8956	9334	9367	9286	9225	9224	9154	9080	8924	8696	8470	8795	9357	9346	9109	8708	<b>207,879</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9012</b>	<b>8544</b>	<b>8530</b>	<b>8231</b>	<b>8231</b>	<b>8167</b>	<b>8509</b>	<b>9094</b>	<b>9669</b>	<b>10160</b>	<b>10249</b>	<b>10191</b>	<b>10389</b>	<b>10309</b>	<b>10353</b>	<b>10313</b>	<b>10077</b>	<b>9551</b>	<b>9165</b>	<b>9536</b>	<b>10053</b>	<b>10028</b>	<b>9780</b>	<b>9367</b>	<b>227,506</b>

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	<b>0</b>
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	<b>631</b>
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	<b>0</b>
QUINTAY_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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
LOSVENTOS_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	<b>0</b>
LOSVENTOS_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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>336</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
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	<b>0</b>
CMPCCORDILLERA_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	<b>0</b>
SANTAMARTA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	<b>240</b>
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	<b>120</b>	
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>60</b>
CANDELARIA-1_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	<b>0</b>
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-1_GNL_GEST	65	60	89	104	104	104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>527</b>
CANDELARIA-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	<b>0</b>
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>120</b>
CANDELARIA-2_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	<b>0</b>
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
CANDELARIA-2_GNL_GEST	105	112	107	107	107	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>646</b>
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	<b>384</b>





COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 28 de septiembre 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	403	373	374	373	370	377	349	335	298	293	277	260	258	250	251	250	252	252	280	349	361	362	376	379	<b>7,702</b>
Costos Encendido/Detención	20	12	0	0	0	0	10	2	2	0	0	0	0	1	1	0	0	0	26	6	1	0	1	1	<b>84</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>422</b>	<b>384</b>	<b>374</b>	<b>374</b>	<b>370</b>	<b>377</b>	<b>359</b>	<b>336</b>	<b>300</b>	<b>293</b>	<b>278</b>	<b>260</b>	<b>259</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>251</b>	<b>252</b>	<b>252</b>	<b>306</b>	<b>354</b>	<b>362</b>	<b>363</b>	<b>377</b>	<b>379</b>	<b>7,786</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>54.7</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>56.2</b>	<b>57.7</b>	<b>58.7</b>	<b>58.5</b>	<b>55.5</b>	<b>54.7</b>	<b>54.2</b>	<b>13.3</b>	<b>49.2</b>	<b>49.2</b>	<b>49.2</b>	<b>48.8</b>	<b>10.7</b>	<b>52.0</b>	<b>63.3</b>	<b>71.0</b>	<b>79.7</b>	<b>69.4</b>	<b>68.4</b>	<b>49.33</b>
Pérdidas [MWh]	206	192	436	260	314	191	207	232	291	403	459	483	742	662	776	811	731	432	271	317	271	258	246	234	<b>9,426</b>
Consumos Propios [MWh]	438	429	429	430	430	430	424	423	422	422	423	422	422	422	423	422	422	422	424	424	424	424	425	425	<b>10,201</b>
Demanda Total [MWh]	8368	7923	7664	7542	7487	7546	7878	8439	8956	9334	9367	9286	9225	9224	9154	9080	8924	8696	8470	8795	9357	9346	9109	8708	<b>207,879</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9012</b>	<b>8544</b>	<b>8530</b>	<b>8231</b>	<b>8231</b>	<b>8167</b>	<b>8509</b>	<b>9094</b>	<b>9669</b>	<b>10160</b>	<b>10249</b>	<b>10191</b>	<b>10389</b>	<b>10309</b>	<b>10353</b>	<b>10313</b>	<b>10077</b>	<b>9551</b>	<b>9165</b>	<b>9536</b>	<b>10053</b>	<b>10028</b>	<b>9780</b>	<b>9367</b>	<b>227,506</b>

PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	185	270	270	139	240	270	270	270	270	270	270	<b>6233</b>
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	167	190	261	139	270	270	270	270	270	270	<b>6156</b>
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	179	114	154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	<b>997</b>
COLBUN-2	208	221	221	0	0	0	110	221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	0	0	<b>1201</b>
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	<b>456</b>
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	<b>0</b>
CHIBURGO	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	<b>46</b>
SANCLEMENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>25</b>
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	<b>144</b>
ELTORO-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	<b>0</b>
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
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	<b>0</b>
ABANICO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	<b>624</b>
ANTUCO-1	0	0	60	60	60	60	0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	55	0	60	60	0	60	60	60	<b>1143</b>
ANTUCO-2	136	136	76	76	76	76	136	76	76	76	76	76	76	75	76	76	60	91	76	76	136	76	76	76	<b>2064</b>
RUCUE	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	79	80	80	63	44	80	80	80	80	80	<b>1860</b>
QUILLECO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	27	19	34	34	34	34	34	34	<b>798</b>
LAJA1	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	12	10	14	14	14	14	14	14	<b>321</b>
RALCO-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	<b>0</b>
RALCO-2	95	0	0	205	321	90	185	311	345	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	137	345	345	304	228	<b>3006</b>
PALMUCHO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	<b>629</b>
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	<b>1920</b>
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	<b>0</b>
ANGOSTURA-1	76	76	76	76	76	76	76	140	104	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	85	114	140	79	<b>2040</b>
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	74	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	0	74	<b>362</b>
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	35	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	47	0	0	<b>130</b>
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	43	40	53	0	40	40	40	40	40	40	<b>536</b>
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	0	0	40	40	0	0	<b>440</b>

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 28 de septiembre de 2021



## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-09-2021

28-09-2021

	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	
CHAPIQUINA	6.0	6.0	5.6	5.0	4.7	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	5.0	8.0	8.0	8.0	7.0	119.3	8.0	5.0	
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4
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	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.3	1.8	1.8
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2	1.3	29.9	1.3	1.2	
PUCILARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	3.0	3.0	9.0	9.0	4.0	47.0	9.0	2.0	
LAPALOMA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	14.4	0.7	0.6	
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNGCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	9.5	9.3	9.4	9.3	9.3	9.3	9.2	9.2	8.9	8.2	8.3	8.3	8.4	8.7	224.4	10.0	9.4	
BLANCO	11.0	11.0	10.9	10.8	10.5	10.3	10.2	10.1	10.0	9.8	9.7	9.7	9.6	9.5	9.5	9.7	10.0	9.6	10.0	10.3	10.7	10.8	10.9	10.9	245.5	11.0	10.2	
LOSQUILOS	19.3	19.3	19.9	19.9	19.5	19.8	20.2	20.0	20.1	19.3	18.9	18.0	18.2	18.2	18.0	17.5	17.6	17.3	18.5	18.0	18.5	18.4	18.7	19.9	453.0	20.2	18.9	
CHACABUQUITO	12.2	11.9	12.1	12.0	12.4	12.0	12.3	12.3	12.5	12.4	12.1	12.0	11.4	11.2	11.2	11.0	11.0	11.0	10.6	11.1	11.3	11.4	11.3	11.2	279.9	12.5	11.7	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	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	8.8	0.5	0.4	
CARENA	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	57.0	2.5	2.4	
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.6	0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	17.2	1.0	0.7	
ALFALFAL	47.6	46.1	43.5	42.0	41.0	39.9	39.9	39.9	39.9	37.4	37.9	37.9	36.9	35.8	35.8	36.4	38.4	40.4	42.0	44.5	44.5	48.1	52.2	53.2	1001.8	53.2	41.7	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.6	1.0	1.0	
MALLARAUICO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.0	2.9	2.9	
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	44.1	42.3	44.3	42.9	37.9	31.6	29.9	29.6	29.7	30.0	32.6	32.1	31.3	31.3	31.1	31.0	31.1	31.5	41.3	40.4	41.1	41.6	37.2	0.2	816.1	44.3	34.0	
SAUZAL	46.1	44.9	46.6	44.9	41.7	42.3	42.2	41.3	41.3	38.6	37.7	32.7	31.6	31.7	31.5	31.1	31.5	29.1	35.1	41.0	47.1	52.9	50.7	31.5	945.0	52.9	39.4	
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	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	7.1	6.9	6.6	6.5	6.4	6.6	6.6	6.6	5.9	6.9	7.9	8.4	8.5	7.7	0.0	175.3	8.5	7.3
LA-COMPAÑIA-II	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	24.8	1.1	1.0
LAHIGUERA	55.5	53.8	54.6	53.6	53.5	54.1	53.9	50.8	52.1	55.1	58.7	53.8	50.0	49.5	49.2	48.9	49.4	47.6	52.2	54.5	55.2	55.8	55.1	54.7	1271.2	58.7	53.0	
LACONFLUENCIA	54.7	11.1	0.0	32.8	58.6	59.7	59.6	58.5	55.7	48.7	48.2	46.4	3.2	0.0	29.8	46.2	43.3	39.2	44.1	52.3	55.1	59.2	59.2	51.9	1017.3	59.2	42.4	
ELPASO	9.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	18.6	19.7	19.6	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	9.2	10.0	13.2	20.0	20.0	20.0	20.1	20.0	8.4	8.4
SANANDRES	7.2	7.2	7.2	7.2	0.0	0.0	0.0	6.8	7.4	7.3	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.6	7.6	8.8	7.6	7.3	105.1	8.8	4.4	
CONVENTOVIEJO	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	200.6	8.4	8.4	
LAMONTANA-1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	68.5	3.0	2.9	
LAMONTANA-2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	34.2	1.5	1.4	
CUMPEO	3.3	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	82.3	3.5	3.4	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	0.9	0.8	0.6	2.3	2.9	2.9	2.5	0.7	0.0	0.8	0.8	0.8	0.8	1.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	46.8	2.9	2.0	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	12.0	11.8	11.8	11.6	11.5	11.5	11.5	11.4	11.3	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.5	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	276.6	12.0	11.5	
MARIPOSAS	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	101.0	4.3	4.2	
PROVIDENCIA	4.0	3.9	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	85.6	4.0	3.6	
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	32.1	1.3	1.3	
RIOCOLORADO	8.3	11.7	10.1	9.8	9.5	9.7	9.4	9.4	9.2	8.7	9.0	9.6	9.5	9.5	9.3	9.4	9.7	9.9	11.4	11.4	11.4	11.0	11.5	11.9	240.3	11.9	10.0	
ITATA	12.3	12.3	12.4	11.8	11.9	11.9	11.9	11.9	12.0	12.1	12.2	12.3	12.5	12.2	11.6	11.8	11.9	11.4	10.8	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	282.7	12.5	11.8
ELDIUTO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	73.3	3.1	3.1	
BUREO	1.6																											

28-09-2021

28-09-2021

	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	
CAPULLO	6.6	6.2	6.1	5.7	5.7	6.0	6.4	6.4	6.4	6.2	6.1	5.5	5.5	5.7	5.6	6.2	6.1	6.8	7.8	7.6	7.3	6.9	6.9	5.6	151.3	7.8	6.3	
NALCAS	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	66.7	2.8	2.8
CALLAO	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	0.4	0.4	0.4	0.4	11.0	0.5	0.5	
HIDROBONITO-MC1	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.5	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.1	81.1	3.5	3.4
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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	51.9	2.2	2.2
RUCATAYO	29.5	29.0	26.3	25.0	24.0	24.1	26.8	27.9	30.0	32.2	32.1	31.7	30.8	30.9	30.8	30.8	30.9	30.7	34.9	42.2	43.0	43.0	38.0	32.0	756.5	43.0	31.5	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
DONGO	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	28.8	1.5	1.2
COLLIL	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	35.2	1.8	1.5	
QUELTHEUES	29.4	29.2	28.9	28.8	27.6	27.6	27.6	27.3	26.5	26.6	25.9	25.6	25.7	25.5	25.9	26.0	25.9	25.9	28.5	28.4	29.0	29.2	29.6	29.8	660.4	29.8	27.5	
VOLCAN	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	8.8	8.8	8.1	8.6	8.1	8.5	8.5	8.5	8.5	7.8	8.4	9.1	9.1	9.1	9.1	9.2	208.8	9.2	8.7	
GUAYACAN	9.1	9.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.4	8.0	7.9	7.6	8.2	8.8	7.9	8.0	8.2	8.2	8.3	8.4	8.5	9.1	9.1	9.1	206.8	9.6	8.6	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	7.1	7.2	6.6	7.1	8.1	8.1	7.1	6.4	6.2	6.1	5.9	5.2	5.3	5.7	4.7	4.0	3.6	3.3	3.1	2.9	3.3	4.0	4.0	3.3	128.3	8.1	5.3	
FLORIDA-3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.0	2.0	2.0	
PUNTILLA	13.0	13.5	14.5	15.0	14.2	14.0	14.3	14.4	14.7	13.5	13.0	11.5	13.4	12.0	11.7	11.8	11.8	9.4	11.2	11.9	11.5	12.1	12.7	13.2	308.3	15.0	12.8	
EYZAGUIRRE	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	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	5.6	0.4	0.2	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.8	0.8	0.8	1.0	1.1	1.1	1.2	1.3	1.4	1.6	1.9	2.1	2.1	2.0	2.3	2.1	1.7	1.8	1.4	0.9	0.9	1.1	1.0	0.9	33.3	2.3	1.4	
LOSBAJOS	4.2	4.3	4.8	5.2	5.3	5.3	5.2	5.1	5.2	5.1	5.0	4.9	4.3	4.7	4.4	4.3	4.4	4.2	3.5	3.9	4.3	3.9	4.2	4.3	110.1	5.3	4.6	
AUXDELMAIPO	2.6	2.7	3.1	3.4	3.5	3.6	3.7	3.6	3.6	3.6	3.3	3.0	3.2	3.1	2.8	2.9	2.9	2.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.8	73.9	3.7	3.1		
PULLINQUE	15.7	15.6	15.5	15.4	15.3	15.1	15.1	15.6	20.5	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.7	30.5	30.2	30.2	30.2	30.2	30.0	20.2	508.6	30.5	21.2	
RECA	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.1	0.9	0.9	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	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	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5	
MUCHI	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.6	0.2	0.1	
LASFLORES	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.1	1.8	1.8	
PEHUI	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	5.2	0.4	0.2	
MOCHO	7.3	7.6	7.2	7.2	7.1	7.1	6.9	7.0	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.9	6.9	6.9	7.2	7.2	7.3	7.3	7.3	7.2	7.2	169.7	7.6	7.1	
LICAN	7.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.3	9.6	4.5	0.4	0.0	0.2	4.5	5.1	13.3	16.1	16.1	16.4	15.2	5.4	124.2	16.4	5.2		
CUMBRES	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.2	7.2	7.0	7.1	7.2	7.3	7.3	7.3	7.0	7.0	7.5	7.4	7.4	7.7	7.3	7.4	7.4	175.0	7.7	7.3	
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.5	0.7	0.6	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.6	0.5	0.0	0.7	1.1	7.1	1.1	0.3	0.3	
LOSCORRALES-2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.2	0.7	0.7	
MSA-1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	26.3	1.2	1.1	
PICHILONGO	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.2	0.5	0.5	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.9	3.2	3.2	
DIGUA	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	8.6	6.1	6.1	6.1	6.1	7.9	16.0	21.0	12.0	11.5	11.5	11.5	11.5	14.9	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	360.8	21.0	15.0	
MELO	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	51.3	2.2	2.1	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	8.9	8.8	9.0	9.1	8.8	9.0	8.8	9.0	8.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	9.1	8.9	9.1	8.8	8.9	8.9	152.9	9.1	6.4	
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	10.9	0.5	0.5		
SANTAELENA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.9	0.8	0.7	
TRANQU																												

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-09-2021

28-09-2021

	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-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	19.8	27.3	20.5	4.1	3.7	10.6	2.8	1.9	1.8	0.5	9.0	20.7	31.1	35.3	42.3	46.6	46.3	44.9	36.4	40.4	27.4	36.2	25.4	41.5	57.6	57.6	46.6	24.0
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.2	3.6	14.0	19.7	26.8	30.6	30.2	25.3	11.4	2.5	0.0	0.0	0.8	5.7	172.6	30.6	7.2	
PE-TALINAYORIENTE	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	14.3	34.8	42.4	52.1	55.3	57.6	64.3	67.5	65.0	55.0	45.8	37.7	28.1	627.7	67.5	26.2	
PE-TALINAYPONIENTE	44.6	37.9	14.1	4.7	6.3	10.9	11.3	5.1	4.6	2.1	7.1	10.9	24.6	25.6	24.5	28.6	32.8	35.5	43.2	45.1	39.3	43.3	39.6	44.2	565.8	45.1	24.4	
PE-PUNTASIERRA	38.5	21.3	12.4	7.1	4.3	1.4	1.0	2.7	5.2	4.0	1.9	2.1	5.5	9.2	13.9	18.6	19.4	22.9	43.4	34.5	26.8	20.4	16.3	37.9	370.5	43.4	15.4	
PE-MONTEREDONDO	2.8	0.2	0.3	0.2	0.7	0.0	0.7	1.1	0.6	0.6	1.1	1.5	3.4	5.6	8.3	10.5	10.1	8.4	6.9	5.6	0.8	2.1	2.7	8.6	82.6	10.5	3.4	
PE-CANELA	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.4	1.0	1.7	2.0	2.8	3.1	1.2	1.8	1.7	0.9	0.0	0.6	19.3	3.1	0.8	
PE-CANELA-2	23.0	18.6	14.7	3.6	2.1	0.1	0.0	0.3	0.7	2.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	16.4	21.7	20.6	17.2	8.4	4.5	161.8	23.0	6.7	
PE-TOTORAL	12.1	7.1	7.5	4.1	3.3	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.5	2.0	2.7	4.8	15.1	21.0	22.1	16.8	14.1	11.7	147.9	22.1	6.2	
PE-PUNTAPALMERAS	11.0	7.2	6.0	3.3	1.3	0.0	0.0	0.2	3.1	3.7	1.0	0.6	1.0	3.7	5.0	5.4	7.4	7.5	6.0	8.1	8.2	7.2	7.4	15.0	119.2	15.0	5.0	
PE-UCUQUER	3.3	4.4	2.7	1.2	0.5	0.0	0.0	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	4.4	0.6	
PE-UCUQUER-2	6.3	6.8	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	0.7	0.1	0.0	0.0	18.4	6.8	0.8	
PE-LA-ESTRELLA	16.6	28.1	18.7	9.6	4.8	0.6	0.4	2.2	2.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.8	2.7	5.7	7.6	0.5	0.0	0.0	107.4	28.1	4.5	
PE-ELMAITEN	5.8	4.2	2.6	3.1	2.3	2.0	2.7	2.1	2.3	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.8	2.1	1.3	0.1	0.0	37.0	5.8	1.5	
PE-LASPENAS	1.1	2.0	1.6	1.0	0.2	1.8	3.1	7.1	6.7	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.7	1.7	2.9	3.6	4.7	5.1	51.2	7.1	2.1	
PE-ALENA	57.6	50.2	23.1	16.6	15.3	14.7	12.0	17.2	18.3	12.5	8.9	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	5.4	16.9	6.1	3.3	1.2	0.1	286.0	57.6	11.9	
PE-CUEL	16.1	13.9	13.5	10.9	9.3	7.3	8.2	9.3	11.8	5.9	2.0	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	3.6	3.6	2.5	2.3	0.9	123.7	16.1	5.2	
PE-LOSOLMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.3	3.6	3.4	11.9	3.6	0.5	
PE-LAESPERANZA	7.7	5.3	3.9	3.3	2.1	1.8	2.3	2.8	2.5	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.8	1.5	0.4	41.6	7.7	1.7		
PE-NEGRETE	27.6	20.2	14.4	10.0	8.8	7.7	7.3	8.9	7.7	4.6	4.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	4.7	8.5	9.6	3.5	2.4	152.2	27.6	6.3	
PE-LOSBUENOSAIRES	15.6	11.6	8.9	6.4	4.9	5.4	6.9	6.7	7.5	3.7	3.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	4.1	2.8	2.9	1.1	0.5	94.0	15.6	3.9	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	4.1	5.5	3.7	0.9	0.1	1.5	4.4	5.4	5.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.6	2.0	2.0	2.1	2.8	42.2	5.5	1.8	
PE-RAKI	2.7	2.6	1.6	1.7	1.5	1.6	3.0	1.9	1.4	0.8	0.0	0.0	0.2	0.1	0.4	0.8	0.8	0.6	0.6	0.1	0.2	0.3	0.1	0.2	23.1	3.0	1.0	
PE-HUAJACHE	1.9	2.1	1.4	1.3	1.2	1.4	2.5	1.3	0.9	0.7	0.0	0.1	0.2	0.0	0.1	0.3	0.6	0.5	0.5	0.1	0.2	0.3	0.1	0.2	17.8	2.5	0.7	
PE-LA-FLOR	26.9	12.8	13.2	11.4	11.8	7.5	11.3	11.9	7.4	5.4	6.1	3.2	0.1	0.0	0.0	1.3	0.1	0.4	0.0	0.0	1.5	6.7	6.5	4.1	4.4	153.0	26.9	6.4
PE-ELNOGAL	7.1	4.2	6.6	6.5	4.6	4.6	3.3	4.3	4.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	0.9	1.7	2.4	54.3	7.1	2.3	
PE-TOLPAN-SUR	64.4	25.4	38.8	36.6	32.5	19.2	27.4	32.5	22.8	15.9	15.5	6.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	3.5	18.9	20.1	14.3	16.5	411.3	64.4	17.1	
PE-MALLECO-NORTE	9.9	12.7	5.7	6.0	8.5	7.2	10.9	11.4	10.6	6.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	5.2	6.8	7.6	112.6	12.7	4.7		
PE-MALLECO-SUR	53.0	60.6	35.1	30.2	48.0	42.8	58.3	67.7	62.2	32.7	4.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	11.4	25.3	41.2	41.8	621.3	67.7	25.9	
PE-SANGABRIEL	119.4	79.6	95.7	82.8	52.2	32.1	50.1	77.0	72.1	29.6	3.6	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	38.7	92.8	78.2	62.8	969.2	119.4	40.4	
PE-RENAICO	59.8	28.2	31.3	20.4	20.3	9.2	18.5	28.5	15.4	13.9	14.2	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	25.9	22.1	11.7	11.5	342.5	59.8	14.3	
PE-RENAICO-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
PE-AURORA	16.7	18.2	20.6	20.3	36.5	41.0	40.2	80.9	81.4	24.0	9.5	12.7	16.4	10.2	8.7	7.1	9.9	17.2	15.1	13.3	18.4	9.4	5.0	1.5	534.2	81.4	22.3	
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	4.5	5.8	2.5	1.8	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	5.8	0.8
PE-SANPEDRO-2	0.0	0.0	0.1	0.4	0.2	0.8	4.0	7.5	9.3	4.4	3.2	1.8	2.0	0.4	0.1	0.0	0.2	0.2	0.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	35.9	9.3	1.5
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	1.8	2.0	2.0	2.0	1.8	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	5.3	5.6	5.7	5.8	5.8	5.9	5.8	5.8	5.4	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	5.9	2.4
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.6	6.2	6.4	6.3	6.1	6.4	6.5	6.5	6.5	6.3	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.9	6.5	2.8
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	9.8	13.2	13.4	13.3	12.9	13.6	13.8	13.8	13.8	13.2	9.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	141.6	13.8	5.9
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.1	0.0	1.9	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.2	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
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.9	12.1	17.2	20.4	21.3	21.8	22.6	21.3	17.8	11.9	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	176.6	22.6	7.4
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.5	9.0	9.0	8.8	8.6	8.8	9.0	9.0	9.0	8.7	6.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	46.3	88.1	96.2	97.6	98.4	97.9	77.8	43.6	14.7	14										

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-09-2021

28-09-2021

	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-DIEGODELMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.2	13.5	21.2	23.6	25.9	25.7	26.5	25.2	18.4	6.3	7.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	200.9	26.5	8.4	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	8.3	9.0	8.9	9.0	8.8	8.8	8.9	8.6	8.4	4.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	9.0	3.6	
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	0.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.3	0.2
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	27.5	60.3	66.7	67.3	66.6	66.1	65.0	62.5	62.2	48.5	29.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	625.8	67.3	26.1	
PFV-CAMPOSOLSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.5	12.9	18.6	20.7	22.7	23.6	22.8	19.5	16.0	10.6	5.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	178.4	23.6	7.4	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	65.0	113.3	120.3	121.3	120.9	121.4	122.4	116.3	104.3	77.4	53.3	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1147.3	122.4	47.8	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	43.0	73.1	76.7	77.6	80.2	78.7	77.7	78.4	79.0	68.2	48.6	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	785.4	80.2	32.7	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	58.2	131.2	132.8	130.7	133.9	44.1	126.4	134.7	90.8	72.1	55.6	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1120.4	134.7	46.7	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	12.9	31.4	36.4	36.3	36.8	36.8	36.1	36.4	36.2	32.3	18.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	351.3	36.8	14.6	
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	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	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.3	0.9	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.4	2.3	2.3	1.7	0.5	2.3	2.3	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.4	0.9	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.4	0.1	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	8.0	17.9	23.7	26.5	28.0	28.3	27.8	26.6	21.8	14.3	6.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	230.2	28.3	9.6	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	8.8	8.8	8.7	8.8	8.7	8.7	8.3	7.8	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.7	8.8	3.2	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	8.9	9.0	8.9	9.0	9.0	8.9	8.3	8.0	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	9.0	3.3	
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.1	4.4	4.3	4.2	4.2	4.3	6.1	5.8	3.7	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	6.1	1.9	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.3	6.5	6.6	6.4	6.3	6.4	8.6	9.0	6.5	4.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	9.0	2.8	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.0	2.2	2.2	2.2	2.0	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.2	0.7	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.6	9.0	3.8	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	7.5	8.2	8.2	8.1	8.0	8.0	8.1	8.4	8.1	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	8.4	3.4	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.0	7.4	7.3	7.1	7.0	7.0	7.1	7.1	6.2	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	7.4	2.8	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.2	5.3	5.9	6.2	6.2	6.0	5.8	5.4	4.6	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	6.2	2.3	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4	0.8	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	6.6	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.9	6.9	6.7	4.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.7	6.9	2.9	
PFV-ALTOSDEILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	1.9	2.1	2.0	1.8	1.4	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.1	0.6	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.7	0.8	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.3	0.9	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	7.2	7.8	7.6	7.5	7.6	7.6	7.6	7.5	6.5	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	7.8	3.1	
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.2	8.3	8.3	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.3	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	8.3	3.2	
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.7	8.3	8.1	8.0	7.9	8.0	8.1	8.2	7.2	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	8.3	3.2	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.1	2.5	2.7	2.7	2.5	2.2	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.7	0.8	
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	0.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.3	0.9	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	4.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.3	9.0	3.7	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	7.8	8.2	8.1	7.9	7.8	7.7	7.6	7.7	7.4	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	8.2	3.3	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.5	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	3.0	1.1
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	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
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.7	2.1	2.2	2.2	2.1	1.8	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.2	0.6
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.6	1.0	0.1	0.0	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	0.0	0.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.0
PFV-JAURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.2	2.4	2.3	2.4	2.5	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.5	1.1
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.3	2.5	2.7	2.6	2.3	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.7	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.8	2.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.8	1.1
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.5	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.4	2.7	2.6	2.7	2.6	2.2	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	2.3	2.7	2.7	2.7	2.4	2.0	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.3	1.0
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.9	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.9	1.1
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.0	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.3	0.7
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.4	0.9
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.2	5.6	6.2	6.6	6.9	6.9	6.7	6.1	4.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	6.9	2.4
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.8	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.9	1.1
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.5	8.1	8.1	7.9	7.8	7.8	8.1	8.1	7.1	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	8.1	3.2
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.5	0.7
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	4.1	5.1	5.7	5.9	5.7	5.2	4.2	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	5.9	1.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.5	0.5
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.9	0.8
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
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.8	5.3	5.4	5.3	5.2	5.1	5.2	5.3	4.9	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	5.4	2.1
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.9	2.9	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.6	1.2	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.9	1.1
PFV-LLAYLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.9	9.1	9.0	9.0	8.9	8.7	8.8	8.8	8.6	7.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	9.1	3.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3	3.5	3.5	3.4	3.4	3.3	3.4	3.5	3.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	3.5	1.4
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.3	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.8	7.8	7.9	7.8	7.7	7.7	7.8	7.7	7.2	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.5	7.9	3.1
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.3	2.3	2.2	1.5	2.0	2.3	2.3	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.6	0.6
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.7	3.7	4.5	5.2	6.3	6.1	5.8	4.9	3.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	6.3	1.9
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.3	1.0
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.0	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	4.4	1.7
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.9	1.2
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	1.										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.4	2.3	1.9	1.4	1.8	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.3	6.9	8.0	8.3	8.1	7.4	6.1	4.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	8.3	2.6
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	3.0	1.2
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.7	1.9	1.9	1.9	1.7	1.5	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.8	14.0	22.1	27.2	31.6	31.4	32.3	29.7	24.5	16.9	7.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	242.8	32.3	10.1
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.6	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.8	1.1
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.9	1.1
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.3	7.2	7.4	7.4	7.3	7.2	7.4	7.3	6.4	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	7.4	2.9
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.0	0.8
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1
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	0.0	0.0	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-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.3	0.5
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.6	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	5.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.9	8.9	3.7
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.5	8.7	8.6	8.4	8.3	8.3	8.3	8.1	6.6	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	80.2	8.7	3.3
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.6	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	3.0	1.1
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.9	1.2
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.4	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.3	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.9	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.9	1.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.8	2.9	2.8	2.7	2.7	2.8	2.9	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.9	1.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.8	1.1
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.9	4.8	5.1	5.2	5.2	5.2	5.1	4.9	4.3	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.8	5.2	2.0
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.0	1.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	7.5	8.9	8.9	8.8	8.8	8.5	8.7	8.6	7.5	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	8.9	3.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	4.5	1.8
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.0	0.4
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	4.5	4.8	8.6	8.0	8.2	8.1	8.3	8.1	7.7	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	8.6	3.1
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	1.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.8	1.1
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	4.5	1.9
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.1	5.5	5.4	5.6	5.7	5.5	5.4	5.5	5.4	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	5.7	2.3
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0																					











28-09-2021

28-09-2021

	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-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	-94.9	-90.4	-53.6	-24.1	33.4	126.7	112.0	183.7	469.9	499.3	417.5	426.7	452.8	471.8	435.1	359.8	348.5	308.5	168.1	17.0	26.4	-22.0	-25.3	-10.2	4536.4	499.3	189.0	
CHANGOS->CUMBRES C2	-96.8	-92.3	-24.0	-26.2	31.1	124.1	109.2	180.7	466.1	495.5	414.0	423.2	449.3	468.2	431.8	356.7	345.4	305.6	165.5	14.6	23.9	-24.4	-27.7	-12.6	4501.0	495.5	187.5	
CUMBRES->CHANGOS C1	103.1	99.0	62.1	32.8	-24.4	-117.0	-102.6	-173.4	-453.6	-482.5	-404.2	-413.3	-438.7	-457.1	-421.7	-348.3	-337.3	-298.0	-159.4	-9.1	-18.5	29.7	33.0	18.0	-4281.2	103.1	-178.4	
CUMBRES->CHANGOS C2	101.9	97.7	60.8	31.5	-25.7	-118.4	-103.6	-174.5	-454.7	-483.8	-405.4	-414.6	-440.0	-458.5	-423.2	-349.8	-338.9	-299.7	-160.9	-10.3	-19.6	28.7	32.0	16.9	-4312.0	101.9	-179.7	
<b>TOTAL HORA.</b>	<b>6368.6</b>	<b>5982.5</b>	<b>5655.4</b>	<b>5547.5</b>	<b>5330.4</b>	<b>5198.7</b>	<b>5520.3</b>	<b>5913.1</b>	<b>5860.6</b>	<b>6113.4</b>	<b>6368.9</b>	<b>6373.2</b>	<b>6320.3</b>	<b>6266.0</b>	<b>6418.0</b>	<b>6473.7</b>	<b>6379.6</b>	<b>6196.8</b>	<b>6202.5</b>	<b>6667.5</b>	<b>7184.4</b>	<b>7173.9</b>	<b>6911.8</b>	<b>6455.4</b>	<b>148,883</b>			
<b>TOTAL HORA. SING</b>	<b>2530</b>	<b>2533</b>	<b>2584</b>	<b>2636</b>	<b>2764</b>	<b>2842</b>	<b>2888</b>	<b>3020</b>	<b>3485</b>	<b>3566</b>	<b>3391</b>	<b>3429</b>	<b>3482</b>	<b>3503</b>	<b>3389</b>	<b>3236</b>	<b>3249</b>	<b>3133</b>	<b>2895</b>	<b>2616</b>	<b>2677</b>	<b>2594</b>	<b>2565</b>	<b>2573</b>	<b>71,579</b>			
<b>TOTAL SEN</b>	<b>8899</b>	<b>8515</b>	<b>8239</b>	<b>8183</b>	<b>8095</b>	<b>8041</b>	<b>8408</b>	<b>8933</b>	<b>9345</b>	<b>9680</b>	<b>9759</b>	<b>9803</b>	<b>9802</b>	<b>9769</b>	<b>9807</b>	<b>9709</b>	<b>9628</b>	<b>9330</b>	<b>9098</b>	<b>9284</b>	<b>9862</b>	<b>9768</b>	<b>9476</b>	<b>9029</b>	<b>220,462</b>			
<b>CONS. PROPIOS</b>	<b>206</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>199</b>	<b>198</b>	<b>189</b>	<b>190</b>	<b>188</b>	<b>188</b>	<b>188</b>	<b>189</b>	<b>189</b>	<b>189</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>190</b>	<b>191</b>	<b>191</b>	<b>4,641</b>			
<b>CONS. PROPIOS SING</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>204</b>	<b>213</b>	<b>213</b>	<b>184</b>	<b>184</b>	<b>184</b>	<b>176</b>	<b>176</b>	<b>176</b>	<b>4,767</b>			
<b>FLUJO CHANGOS-&gt;CUMBRES</b>	<b>-198</b>	<b>-190</b>	<b>-100</b>	<b>-57</b>	<b>57</b>	<b>243</b>	<b>214</b>	<b>356</b>	<b>922</b>	<b>981</b>	<b>821</b>	<b>839</b>	<b>890</b>	<b>928</b>	<b>856</b>	<b>707</b>	<b>685</b>	<b>606</b>	<b>327</b>	<b>25</b>	<b>44</b>	<b>-52</b>	<b>-59</b>	<b>-29</b>	<b>8,815</b>			
<b>PERDIDAS APROX.</b>	<b>164</b>	<b>145</b>	<b>134</b>	<b>131</b>	<b>126</b>	<b>128</b>	<b>142</b>	<b>169</b>	<b>198</b>	<b>217</b>	<b>222</b>	<b>224</b>	<b>224</b>	<b>223</b>	<b>228</b>	<b>222</b>	<b>215</b>	<b>199</b>	<b>184</b>	<b>193</b>	<b>225</b>	<b>218</b>	<b>202</b>	<b>178</b>	<b>4,510</b>			
<b>PERDIDAS APROX. SING</b>	<b>94</b>	<b>93</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>91</b>	<b>76</b>	<b>86</b>	<b>85</b>	<b>71</b>	<b>74</b>	<b>72</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>72</b>	<b>67</b>	<b>66</b>	<b>70</b>	<b>65</b>	<b>74</b>	<b>77</b>	<b>83</b>	<b>86</b>	<b>83</b>	<b>80</b>	<b>1,893</b>			
<b>DEMANDA APROX.</b>	<b>5800</b>	<b>5449</b>	<b>5223</b>	<b>5161</b>	<b>5063</b>	<b>5115</b>	<b>5393</b>	<b>5901</b>	<b>6387</b>	<b>6688</b>	<b>6777</b>	<b>6800</b>	<b>6799</b>	<b>6783</b>	<b>6857</b>	<b>6770</b>	<b>6660</b>	<b>6414</b>	<b>6156</b>	<b>6308</b>	<b>6812</b>	<b>6713</b>	<b>6459</b>	<b>6058</b>	<b>148,547</b>			
<b>DEMANDA APROX. SING</b>	<b>2430</b>	<b>2425</b>	<b>2393</b>	<b>2400</b>	<b>2412</b>	<b>2320</b>	<b>2384</b>	<b>2375</b>	<b>2288</b>	<b>2308</b>	<b>2294</b>	<b>2312</b>	<b>2313</b>	<b>2299</b>	<b>2262</b>	<b>2258</b>	<b>2281</b>	<b>2249</b>	<b>2310</b>	<b>2329</b>	<b>2366</b>	<b>2385</b>	<b>2365</b>	<b>2347</b>	<b>56,104</b>			
<b>HORA</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>DMAX</b>	<b>7184.4</b>	<b>7184</b>	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
28 de septiembre de 2021

28-09-2021	Última Actualización:	29-09-2021	0:30	CMG- On-line:	79.8	Quilotoa_220 kV:	RAPEL											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	BASEPOINT		
0:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	N	LC	PS	-	RE	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-		
00:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL	CARDONES	-	-		
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	MT	N	DLC	MT	-	OM	SSCC	-	-	2021001517	COLBUN	-	MT		
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:05	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	LC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL	CARDONES	-	-		
00:05	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:06	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
00:08	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	IL	CARDONES	-	-		
00:12	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_GEST	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1	-	-	2021001517	COLBUN	-	-		
00:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_GEST	0	DRO	LC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	IL	COLBUN	-	-		
00:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_GEST	0	DRO	LC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	2021002142	COLBUN	-	-		
00:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_GEST	0	DRO	LC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	2021002142	COLBUN	-	-		
00:44	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	sincronizada en pruebas	-	-	2021002687 - LF 126 MW IL 1247	AES ANDES	-	MT		
00:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Fruíllar Norte - Puerto Montt	-	N	-	COLBUN	-	-		
00:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
01:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
01:04	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
01:04	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	IL	COLBUN	-	-		
01:07	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	2021001568	COLBUN	-	-		
01:07	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	2021001568	COLBUN	-	-		
01:08	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
01:40	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	133	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 133 MW. Cancelada IL 2021002159.	-	-	IL	AES ANDES	-	PC		
01:40	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	133	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 133 MW. Cancelada IL 2021002160.	-	-	IL	AES ANDES	-	PC		
01:52	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Control cota decreto N° 51	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
02:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	MT	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	MT	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:04	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
02:04	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
02:05	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:47	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2021002161.	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
03:05	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
03:08	-	COLBUN-2	COLBUN-2	MT	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-		
03:08	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
03:08	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	280	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
03:12	-	COLBUN-1	COLBUN-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
03:31	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada IL 2021002162.	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
03:56	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
03:56	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:15	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
04:20	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Control cota decreto N° 51	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
05:20	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
05:47	-	COLBUN-1	COLBUN-1	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-		
05:47	-	COLBUN-2	COLBUN-2	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-		
05:58	-	COLBUN-1	COLBUN-1	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
05:58	-	COLBUN-2	COLBUN-2	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL F	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_GEST a GNL_F	-	-	-	COLBUN	-	MT		
06:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL F	-	N	DLC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_GEST a GNL_F	-	-	-	COLBUN	-	-		
06:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL F	-	N	DLC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_GEST a GNL_F	-	-	-	COLBUN	-	-		
06:05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
06:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Control cota decreto N° 51	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
06:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
06:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
06:30	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelado IF 2021002687	-	-	LF 126 MW IL 1247	AES ANDES	-	MT		
06:56	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE GENERACION	-	PC		
07:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL F	MT	N	DLC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:05	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL F	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:07	-	RAPEL-2	RAPEL-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:07	-	RAPEL-4	RAPEL-4	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:09	-	RAPEL-2	RAPEL-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
07:09	-	RAPEL-4	RAPEL-4	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
07:11	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PP	-	OM	Ctx Lt 220 kV Fruíllar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kV Fruíllar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-		
07:14	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Ctx Lt 220 kV Fruíllar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kV Fruíllar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT		
07:25	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL F	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
07:25	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	Con limitación	-	-	IL202100216 3	SANTA FE	-	MT		
07:27	-	RAPEL-2	RAPEL-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:30	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:43	-	RAPEL-4	RAPEL-4	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
07:46	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL	ENERGIA PACIFICO	-	-		
08:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	2019000838	AES ANDES	-	MT		
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
08:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL F	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	RO	-	-	MT	MTP	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
08:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002136	ENGIE	-	-		
08:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE GENERACION	-	-		
08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	N	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002109	AES ANDES	-	-		
08:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
08:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021001973	AES ANDES	-	-		
08:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	LF 126 MW IL 1247	AES ANDES	-	-		
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	-		
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	2021002161	AES ANDES	-	-		
08:00	-	NORGENER-NTD2	NORGENER-NTD2_CAR	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	2021002162	AES ANDES	-	-		
08:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENGIE GENERACION	-	-		
08:00	-	MEJILLONES-JEM	MEJILLONES-JEM_CAR	LF	-	-	CI	PCP	OM	-	-	-	2021001155 - 2021002156	ENGIE GENERACION	-	-		
08:05	-	COLBUN-2	COLBUN-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
08:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL F	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:15	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL F	MT	N	LC	PS	-	OM	Fuera de Servicio TV	-	-	-	COLBUN	-	-		

28-09-2021	Última Actualización:	29-09-2021	0:30	CMG-Online:	79.8	Quiloto_220 kV:	RAPEL											SS.CC.
Hora Movl.	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		
08:17	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1_GNL_F	0	DN	DLC	FS	-	OM	Fuera de Servicio TG	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:28	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:28	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:28	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:28	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT		
08:28	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	MT		
08:28	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:28	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	20210001155-20210002156	ENGLIE GENERACION	-	-		
08:30	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:38	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:38	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:45	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:48	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:52	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	0	DP	-	FS	-	OM	-	-	N	SD	ENEL GENERACION	-	-		
08:52	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	LC	PS	-	OM	Fin SSSC	-	A	-	COLBUN	-	MT		
09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	PO	-	MT	-	EP	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
09:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
09:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
09:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	MT		
09:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
09:00	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
09:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
09:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
09:05	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	300	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SI	COLBUN	-	-		
09:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	2021075470-2021075469	COLBUN	-	PC		
09:07	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT		
09:07	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Ctx Lt 220 kV Rio Tolten - Ciruselos // Fin Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Ctx Lt 220 kV Rio Tolten - Ciruselos	N	-	COLBUN	-	-		
09:10	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI	AES ANDES	-	-		
09:13	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kV Rio Tolten - Ciruselos	Ctx Lt 220 kV Rio Tolten - Ciruselos	N	-	COLBUN	-	-		
09:13	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Ctx Lt 220 kV Rio Tolten - Ciruselos	Ctx Lt 220 kV Rio Tolten - Ciruselos	N	-	COLBUN	-	-		
09:56	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
10:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SI	COLBUN	-	PC		
10:15	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
10:15	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
10:15	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC		
10:15	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
10:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	N	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
10:47	-	EMELDA-1	EMELDA-1	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI	EMELDA	-	-		
11:00	-	EMELDA-1	EMELDA-1	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	2021082920	EMELDA	-	-		
11:15	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
11:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	PO	-	PC	-	EP	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
11:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
11:27	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:32	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
12:05	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-9	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-		
12:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	61	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:05	-	PFV-PAMPASALARNORTE	PFV-PAMPASALARNORTE	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:05	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:32	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
12:44	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	LF	-	OI	PCP	OM	Falla Línea de 154 kV Lagunillas - Coronel	-	-	IF	ARAUCO	-	-		
12:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	2021002056	COLBUN	-	-		
12:55	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	PO	-	MT	-	EP	SD 2021082952	-	A	-	COLBUN	-	MT		
12:57	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
13:10	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada y cancelado IF 2021002718	-	-	IL	ARAUCO	-	PC		
13:23	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	PO	-	PS	-	EP	SD 2021082952	-	A	SD	COLBUN	-	-		
13:24	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
13:27	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	PO	-	FS	-	EP	SD 2021082952	-	A	-	COLBUN	-	-		
13:30	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
13:30	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
13:32	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA TG1+TV1_GNL A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
14:02	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:02	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
14:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
14:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CDC	-	-		
14:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Inicia Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico.	Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico.	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CDC	-	-		
14:47	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:52	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:52	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:52	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL GEST	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-		
14:52	-	KEJAR-TG12	KEJAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL GEST	450	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-		
14:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
15:00	-	TOTAL ERNC	-	-160	-	-	-	-	-	Inicio pgorrata control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	-	CDC	-	-		
15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	22	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-		
15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
15:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
15:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
15:07	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
15:18	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:18	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	PMM	-	EP	-	MM	-	-	N	IL	ENEL GENERACION	-	-		
15:20	-	OLIVOS	OLIVOS_BLI_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI	POTENCIA	-	-		
15:27	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		

28-09-2021	Última Actualización:	29-09-2021	0:30	CMG-Online:	79.8	Quillota_220 kV:	RAPEL											SS.CC.
Hora Movl.	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		
15:29	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:36	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	PO	-	MT	-	EP	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
15:36	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
15:36	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
15:36	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	IL	2021002070	STS	-	MT		
15:36	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
15:36	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-		
15:36	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	280	N	-	CI	-	OM	-	-	SI	2021075470 - SI	COLBUN	-	-		
15:42	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	N	-	PMT	-	OM	TG Sincronizada	-	-	2021075469	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
16:02	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-		
16:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-		
16:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2021079375	-	-	-	AES ANDES	-	-		
16:16	-	RALCO-1	RALCO_slrv	0	PMM	-	FS	-	MM	-	-	IL	2021001531 - 2021002084 - 2021078946	ENEL GENERACION	-	-		
16:22	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	N	-	PMT	-	OM	TV Sincronizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
16:35	-	RALCO-1	RALCO_slrv	-	PMM	-	EP	-	MM	-	-	N	2021001531 - 2021002084 - 2021078946	ENEL GENERACION	-	-		
16:35	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	SOCF	2021080837 - IL	ENGIE GENERACION	-	-	
16:46	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	En MT estable	-	-	2021000609	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
16:49	-	RALCO-1	RALCO_slrv	0	PMM	-	FS	-	MM	-	-	N	2021001531 - 2021002084 - 2021078946	ENEL GENERACION	-	-		
16:49	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-		
16:49	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-		
17:04	-	RALCO-1	RALCO_slrv	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela MM 2021078946	-	-	N	2021001531 - 2021002084	ENEL GENERACION	-	-	
17:10	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	-	SICF	-	-	-	SI	2021075470 - SI	COLBUN	MT		
17:12	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	LF	-	PS	-	SOCF	Inicia proceso de retiro según SOCF 2021084241.	-	-	2021084241	AES ANDES	-	-		
17:20	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:20	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
17:20	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-		
17:20	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico.	-	-	-	CDC	-	-		
17:24	-	EMELDA-2	EMELDA-2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI	2021082923	EMELDA	-		
17:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:31	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	ERST 2020	Finaliza Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT		
17:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	ERST 2020	-	N	-	COLBUN	-	MT		
17:34	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-		
17:37	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:39	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-		
17:39	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
17:39	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	2021002070	STS	-		
17:39	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
17:39	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
17:39	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
17:43	-	EMELDA-2	EMELDA-2_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	SI	2021082923	EMELDA	-		
17:45	-	NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	-	CDC	-	-		
17:48	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
17:54	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
17:57	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:57	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	DF	-	FS	-	SOCF	-	-	-	SOCF	2021084241	AES ANDES	-		
18:00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
18:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-		
18:06	-	CIPRES-2	CIPRES-2_slrv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:06	-	CIPRES-3	CIPRES-3_slrv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:07	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
18:07	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
18:07	-	LAUQUE-1	LAUQUE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:07	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:07	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	2021002122	AES ANDES	-		
18:07	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:07	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:07	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001155 - 2021002156	ENGIE GENERACION	-	-		
18:10	-	CIPRES-1	CIPRES-1_slrv	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela 2021082736	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-		
18:15	-	CIPRES-2	CIPRES-2_slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:15	-	CIPRES-3	CIPRES-3_slrv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:20	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	IL	2021001517	CARDONES	-	-		
18:26	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC		
18:26	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	E/S FA	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
18:26	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:26	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:26	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL	2021002136	AES ANDES	-		
18:26	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001939	ENGIE	-	-		
18:26	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL	2021002058	ENGIE GENERACION	-		
18:26	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021002161	AES ANDES	-	-		
18:26	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	2021002162	AES ANDES	-		
18:34	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	2021001517	CARDONES	MT		
18:35	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		

28-09-2021	Última Actualización:	29-09-2021	0:30	CMG-Online:	79.8	Quillota_220 kV:	RAPEL											SS.CC.	
Hora Movl.	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			
18:36	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
18:36	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002109	AES ANDES	-	-			
18:36	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001973	AES ANDES	-	-			
18:36	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	LF 126 MW IL 1247	AES ANDES	-	-			
18:36	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-			
18:36	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
18:37	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
18:42	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:42	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:42	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
18:45	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Control cota pangué	-	N	IL 2021001531 - 2021002084 - 2021078946	ENEL GENERACION	-	PC			
18:45	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:45	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:45	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGE GENERACION	-	-			
18:45	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGE GENERACION	-	-			
18:47	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
19:02	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:05	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
19:08	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 80 MW de PCP según IL 2164	-	-	IL 2021002164 - IL 1247	AES ANDES	-	-			
19:12	-	CENIZAS	CENIZAS_DIESEL	5	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas	-	-	2021071926	CENIZAS	-	-			
19:17	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:20	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:20	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:22	-	UIINA-6	UIINA-6_DIESEL	8.9	PO	-	EP	-	EP	sincronizada en pruebas	-	-	SI 2021082328	ENOR CHILE	-	-			
19:24	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:27	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:36	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
19:36	-	UIINA-6	UIINA-6_DIESEL	0	DN	-	FS	-	EP	-	-	-	SI 2021082328	ENOR CHILE	-	-			
19:48	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:48	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:48	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
19:58	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	EP	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
20:01	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	ERST 2020	-	N	-	COLBUN	-	-			
20:04	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-			
20:05	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
20:16	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC			
20:45	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	LP	-	PC	-	OT	Unidad debe permanecer estable a plena carga . CPF Habilitado , CSF (AGC) deshabilitado.	-	-	SI	AES ANDES	-	-			
20:59	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	2021082398	COLBUN	-	-			
20:59	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	0	DF	-	FS	PCP	OT	-	-	-	SDCF 2021080837 - IL 2021000609	ENGE GENERACION	-	-			
21:02	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
21:53	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
22:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-			
22:12	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	MT			
22:12	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
22:15	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
22:27	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	DLC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT			
22:34	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-			
22:42	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
22:47	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
23:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	N	-	PC	-	OM	F/S FA por ruidos	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
23:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
23:14	-	CMPCPACIFICO	BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Cancelada limitación a cero MW de inyección IL 2021002163.	-	-	-	SANTA FE	-	-			
23:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
23:25	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
23:31	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:33	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:39	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Control cota decreto N°51	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
23:48	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza pruebas	-	-	-	POTENCIA	-	-			
23:54	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:58	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			



# INFORME DIARIO

Martes 28 de Septiembre del 2021



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	38.6	-	PMG, P	Masisa	184.8	181.1	-2.01 %	LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	-
Abanico	624.4	730.0	+16.91 %	RO	Mejillones IEM	6455.0	6147.3	-4.77 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM1	2009.1	2531.2	+25.99 %	LF
Alena	134.5	286.0	+112.71 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Alfalfal	1091.6	1001.8	-8.23 %	-	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, DF
Alhué	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Alto Renaico	25.7	26.7	+3.72 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	5772.0	-2.33 %	-
Ancoa	152.8	152.9	+0.07 %	-	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	-
Andes Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-PAM	528.0	505.5	-4.26 %	-
Andes FO6	0.0	0.0	-	-	Mercurio Sur	12.3	29.0	+135.44 %	P
Andina-CTA	2859.2	2791.5	-2.37 %	LF	Mocho	220.0	169.7	-22.86 %	-
Angamos-ANG1	5683.8	4101.8	(*) -27.83 %	DF	NEGRETE	144.3	152.2	+5.47 %	P
Angamos-ANG2	5435.3	5385.8	-0.91 %	-	Nalcas	73.4	66.7	-9.08 %	PMG
Angostura	2532.1	1949.0	-23.03 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Antihue	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 1 GNL	253.0	75.0	-70.36 %	RO
Antuco	3206.4	3342.7	+4.25 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arauco	0.0	3.9	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	-
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 2 GNL	1971.9	2424.0	+22.92 %	-
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 Diésel	2730.0	0.0	(*) -100.00 %	-	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	-	Newen Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 GNL	2609.0	0.0	(*) -100.00 %	RO	Newen Gas	0.0	0.0	-	-
Bess Andes	-	0.8	GNP	-	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Bess Angamos	-	6.5	GNP	-	Newen Propano	0.0	-	-	-
Bess Cochrane	-	0.3	GNP	-	Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	MM
Blanco	225.2	245.5	+9.01 %	-	Norgener-NTO2	1860.8	2479.7	+33.26 %	-
Bocamina 2	7131.0	7228.0	+1.36 %	-	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	-
CALAMA	1609.5	838.7	-47.89 %	P	Nueva Aldea 1	0.0	139.3	GNP	MM
CAMPOS DEL SOL	199.2	178.4	-10.47 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	1900.3	0.0	(*) -100.00 %	P	Nueva Aldea 3	888.0	884.1	-0.44 %	-
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	-
CMPC Laja	564.0	526.7	-6.61 %	-	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	-
CMPC Pacífico	552.6	282.8	-48.82 %	-	Nueva Renca Gas Arg	0.0	2313.0	(*)GNP	-
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	4377.1	4600.0	+5.09 %	LF
CMPC Tissue	-	41.0	-	PMG	Ojos de Agua	98.8	101.7	+2.92 %	PMG
COMBARBALA	42.2	0.0	-100.00 %	P	Olivos	36.0	30.4	-15.56 %	-
Callao	16.1	11.0	-31.75 %	PMG	PFV AZABACHE	39.0	28.1	-28.01 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	3409.4	4566.0	(*) +33.92 %	-	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	120.0	86.0	-28.33 %	
Candelaria 1 GNL	587.1	560.0	-4.62 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	766.3	711.0	-7.22 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	14.0	22.7	+62.32 %	
Canutillar	975.9	1454.0	+49.00 %	
Capullo	162.0	151.3	-6.60 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	169.0	57.0	-66.27 %	PMG, DF
Carilafquén	58.8	151.2	+157.18 %	DF
Celco	120.0	102.7	-14.42 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	14.2	GNP	
Cerro Tigre	-	115.6	GNP	P
Chacabuquito	231.8	279.9	+20.75 %	
Chacayes	1214.4	816.1	-32.80 %	MM
Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
Chapiquiña	122.0	119.3	-2.21 %	
Chiburgo	46.0	71.0	+54.35 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	92.9	-56.99 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	765.4	767.5	+0.28 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4175.0	3957.3	-5.21 %	
Cochrane-CCH2	4142.8	3845.8	-7.17 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	573.7	-9.08 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1238.0	+151.63 %	
Colbún	2198.3	2263.0	+2.95 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	MM
Colihues HFO	0.0	0.0	-	MM, RO
Colmito Diésel	0.0	155.6	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	192.0	200.6	+4.50 %	DF
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	187.2	175.0	-6.52 %	
Curillinque	1188.6	1355.3	+14.02 %	RO
Dadínco	10.0	18.5	+85.40 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	29.7	28.2	-5.15 %	P
PFV Las Majadas	9.9	77.1	+679.44 %	P
PFV PLAYERITO	0.0	26.2	GNP	P
PFV PLAYERO	0.0	26.1	GNP	P
PFV PMGD Esfena	-	0.0	-	
PFV RÍO ESCONDIDO	1376.8	1120.4	-18.62 %	P
PFV SANTA ISABEL	1410.9	1358.8	-3.69 %	
PFV Sol DE LILA	193.3	244.6	+26.55 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	568.1	556.8	-2.00 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	46.8	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.2	GNP	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	2.1	2.5	+20.67 %	PMG
Palmucho	628.5	599.5	-4.61 %	
Pangue	1920.0	2046.8	+6.60 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	12389.3	9349.3	(*) -24.54 %	
Peuchén	703.3	626.7	-10.89 %	
Pilmaiquén	714.0	691.1	-3.21 %	RO
Placilla	0.0	5.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.8	458.4	-9.19 %	
Pretty Field	4.1	24.6	+497.72 %	P
Providencia	144.0	85.6	-40.56 %	
Puente Solar	18.5	23.1	+24.84 %	P
Pulefu	115.8	110.9	-4.23 %	PMG
Pullinque	519.6	508.6	-2.12 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	185.5	308.3	+66.20 %	
Queltehues	646.8	660.4	+2.10 %	DF
Quilleco	799.1	823.0	+2.99 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	1789.1	1778.0	-0.62 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1711.2	1711.0	-0.01 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	3005.9	2964.6	-1.37 %	
Rapel	171.2	1571.9	(*) +818.31 %	
Rauquén	34.2	80.2	+134.56 %	
Renaico	100.5	130.4	+29.79 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	41.0	74.5	+81.40 %	
Rucatayo	778.0	756.5	-2.76 %	
Rucúe	1859.7	2011.0	+8.13 %	
Río Colorado	240.0	240.3	+0.12 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	340.0	360.8	+6.12 %		Río Huasco	19.1	29.9	+56.82 %	
Domeyko	89.9	79.2	-11.95 %	P	Río Picoquén	240.0	248.4	+3.48 %	
Don Jorge	17.5	27.0	+54.65 %		SF Energía	1354.1	851.9	-37.09 %	
Dos Valles	1.1	2.9	+166.46 %	PMG	San Andrés	141.2	105.1	-25.59 %	
El Paso	20.0	201.3	+906.50 %		San Clemente	25.0	0.0	-100.00 %	PMG
El Peñón	0.0	0.0	-		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	144.6	144.0	-0.40 %	
El Rincón	6.0	6.0	+0.08 %	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	5613.2	5630.0	+0.30 %	
El Toro	0.0	0.0	-	RO	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	15.0	1.1	-93.00 %		San Isidro 2 GNL	5366.2	5880.0	+9.57 %	
Emelda 2	15.0	1.6	-89.07 %		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	21.0	34.4	+63.92 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	345.6	-10.00 %	RO	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	184.2	137.8	-25.20 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	40.6	77.3	+90.15 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	39.0	72.2	+85.35 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	132.3	-44.88 %	
Eólica Aurora	561.2	534.2	-4.80 %		Santa María	8975.8	7271.0	(*) -18.99 %	LF, RO
Eólica Cabo Leones 1	1045.3	962.9	-7.88 %		Santa Rita	9.5	23.5	+146.66 %	
Eólica Cabo Leones 2	1115.5	764.0	-31.51 %		Sauzal	746.0	945.0	+26.67 %	DF, RO
Eólica Cabo Leones 3	2170.1	1213.1	-44.10 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	68.1	19.3	-71.59 %		Sauzalito	124.0	175.4	+41.46 %	
Eólica Canela 2	198.3	161.8	-18.41 %		Solar Aguila 1	15.4	15.6	+1.17 %	
Eólica Cuel	140.7	123.7	-12.08 %		Solar Almeyda	493.0	498.6	+1.14 %	
Eólica El Arrayán	1013.0	576.5	-43.09 %		Solar Andes	191.8	188.2	-1.83 %	LF
Eólica El Maitén	72.6	37.0	-49.13 %		Solar Andes 2A	658.6	690.9	+4.91 %	LF
Eólica La Esperanza	45.3	41.6	-8.27 %	PMG	Solar Antay	76.3	75.2	-1.52 %	PMG
Eólica La Estrella	242.6	107.4	-55.72 %		Solar Atacama 2	1029.6	1442.5	+40.11 %	
Eólica La Flor	201.4	153.0	-24.07 %		Solar Carrera Pinto	704.6	625.8	-11.17 %	
Eólica Lebu	40.9	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	942.6	954.5	+1.26 %	
Eólica Los Buenos Aires	99.8	94.0	-5.77 %		Solar Chañares	286.1	290.0	+1.35 %	
Eólica Los Cururos	750.3	172.6	-77.00 %		Solar Diego de Almagro	208.1	200.9	-3.46 %	
Eólica Monte Redondo	293.4	82.6	-71.85 %		Solar Doña Carmen	254.0	242.8	-4.41 %	
Eólica Punta Colorada	20.7	0.0	-99.95 %	DF	Solar El Pelicano	831.9	907.6	+9.10 %	
Eólica Punta Palmeras	301.0	119.2	-60.39 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	474.8	370.5	-21.97 %	RO	Solar El Romero	1531.9	1541.2	+0.60 %	
Eólica Renaico	473.2	342.5	-27.63 %		Solar FV Bolero	1207.3	1125.0	-6.82 %	
Eólica San Gabriel	977.1	969.2	-0.81 %		Solar Finis Terrae	987.8	995.9	+0.82 %	LF
Eólica San Juan	1412.9	1478.0	+4.61 %		Solar GPG San Pedro	845.6	700.0	-17.22 %	
Eólica San Pedro	20.6	18.8	-8.61 %		Solar Huatacondo	780.6	760.4	-2.59 %	
Eólica San Pedro 2	40.1	39.0	-2.74 %	LF	Solar Jama	421.2	372.3	-11.61 %	
Eólica Sarco	1292.1	936.3	-27.54 %		Solar Javiera	505.5	555.2	+9.83 %	
Eólica Sierra Gorda	976.3	802.5	-17.81 %		Solar La Huayca 2	179.4	176.6	-1.57 %	
Eólica Talinay Oriente	752.6	627.7	-16.61 %		Solar La Silla	10.9	13.8	+26.51 %	
Eólica Talinay Poniente	689.8	585.8	-15.08 %		Solar Lalackama	523.6	367.0	-29.91 %	
Eólica Taltal	657.4	994.7	+51.31 %	LF	Solar Lalackama 2	108.6	124.5	+14.56 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	587.7	411.3	-30.01 %	LF	Solar Llano de Llampos	686.5	785.4	+14.40 %	
Eólica Totoral	244.2	147.9	-39.42 %		Solar Loma Los Colorados	7.4	5.6	-24.41 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	23.2	18.4	-20.77 %		Solar Los Loros	209.4	230.2	+9.92 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	291.5	357.6	+22.70 %		Solar Los Tilos	28.1	33.6	+19.44 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1153.9	1147.3	-0.57 %	RO
Geo. Cerro Pabellón	0.0	859.3	GNP		Solar María Elena	512.4	565.4	+10.33 %	
Guacolda 1	0.0	1656.0	(*)GNP	LF	Solar Nuevo Quillagua	897.6	936.0	+4.28 %	
Guacolda 2	1415.0	1936.0	+36.82 %	LF	Solar PFV Granja Solar	1047.8	1086.4	+3.69 %	
Guacolda 3	2902.7	2946.0	+1.49 %		Solar PV Conejo	852.0	849.9	-0.24 %	LF
Guacolda 4	2540.1	2115.0	-16.74 %	LF	Solar PV Salvador	528.2	552.1	+4.53 %	
Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM	Solar Pampa Camarones	59.4	58.7	-1.13 %	
Guayacán	197.8	206.8	+4.55 %		Solar Pampa Solar Norte	583.4	624.2	+6.98 %	
HP EL ATAJO	20.9	24.7	+17.94 %		Solar Piloto Cardones	1.6	1.4	-9.43 %	PMG
HP FLORIDA II	181.0	128.3	-29.12 %		Solar Pozo Almonte 2	72.6	66.9	-7.90 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.0	-		Solar Pozo Almonte 3	132.2	141.6	+7.11 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Puerto Seco	86.3	94.5	+9.56 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Quilapilún	904.9	911.8	+0.77 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar SDGx01	7.4	7.7	+3.78 %	PMG
Hornitos	0.0	0.0	-	MM	Solar San Andrés	321.2	340.8	+6.11 %	
Hornitos-CTH	2794.5	2798.4	+0.14 %	LF	Solar Santiago	669.5	693.7	+3.61 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Uribe	449.6	449.0	-0.12 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Solar Usya	384.5	375.9	-2.24 %	LF
Inacal	0.0	0.0	-		TAMAYA SOLAR	98.6	109.9	+11.46 %	P
Isla	972.7	1128.1	+15.98 %		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Itata	336.0	282.7	-15.86 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Juncal	200.3	224.4	+12.03 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar GNL	12773.1	12060.8	-5.58 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	712.9	713.3	+0.06 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	0.0	11.9	GNP	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	861.4	1017.3	+18.10 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Higuera	1213.2	1271.2	+4.79 %	MM	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Mina	229.5	0.0	-100.00 %	MM	Tchamma	397.4	169.3	-57.40 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	LF
Laja 1	320.5	331.3	+3.38 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	215.5	87.0	-59.63 %		Termopacífico	16.0	0.0	-100.00 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG1	50.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 1	620.0	598.6	-3.46 %		Tocopilla-TG2	50.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Licantén	156.0	58.9	-62.24 %		Tocopilla-U14	0.0	218.8	GNP	LF, DF
Licán	205.0	124.2	-39.40 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15	1258.1	1626.3	+29.27 %	LF
Lircay	288.0	276.6	-3.96 %		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	DF
Loma Alta	508.0	568.5	+11.92 %		Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	DF
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	DF
Loma Los Colorados 2	336.0	264.5	-21.28 %		Trapén	7.1	0.0	-100.00 %	LF
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trincao	82.1	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	480.0	531.6	+10.75 %	
Los Hierros 2	96.0	98.1	+2.22 %	
Los Lagos Solar	17.6	17.9	+1.66 %	P
Los Molles	41.3	47.0	+13.94 %	
Los Pinos	0.0	24.0	GNP	
Los Quilos	414.2	453.0	+9.37 %	MM
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	1981.4	1811.8	-8.56 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	336.3	112.6	-66.51 %	P
MALLECO SUR	329.5	621.3	+88.56 %	P
MECO CHILLAN	22.6	54.2	+140.44 %	P
Machicura	456.0	456.0	-	LF
Maitenes	0.0	0.0	-	DF
Malalcahuello	63.0	150.2	+138.46 %	
Mampil	479.5	474.1	-1.13 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	96.0	101.0	+5.21 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	8.9	0.5	-94.42 %	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	0.0	0.0	-	DF
Villa Alegre	37.6	74.9	+99.16 %	
Villa Solar	21.2	19.9	-6.13 %	
Viñales	528.0	702.8	+33.11 %	
Volcán	189.8	208.8	+10.01 %	
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	-	
<b>Total</b>	<b>220725.5</b>	<b>211582.7</b>	<b>-4.14 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Ramadilla	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-	Rapaco	-	0.0	-
Alicahue	13.4	20.7	+54.75 %	Raso Power	-	0.0	-
Allipén	61.5	9.5	-84.54 %	Reca	18.5	21.1	+13.56 %
Almendrado	-	0.0	-	Rey	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-	Riñinahue	0.9	1.5	+75.00 %
Argomedo	40.2	40.1	-0.40 %	Robleria	3.3	0.0	-100.00 %
Aromos	-	0.0	-	Río Azul	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-	Río Mulchén	15.9	19.9	+24.97 %
Auxiliar del Maipo	27.7	73.9	+166.96 %	SANTA CAROLINA	10.1	24.7	+145.14 %
Aviles	18.7	19.1	+2.44 %	Salmofood 1	-	0.0	-
BERRUECO	28.4	51.7	+82.31 %	Santa Elena	0.0	17.9	-
Bellavista 1	73.8	92.9	+25.93 %	Santa Ester	11.1	24.9	+124.21 %
Biocruz	-	0.0	-	Santa Irene	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-	Santa Isabel	15.8	15.5	-2.32 %
Bluegate	-	0.0	-	Santa Luisa	-	4.1	-
Boldos	-	0.0	-	Saturno Norte	18.6	43.5	+134.26 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Sauce Andes	10.9	8.7	-19.50 %
Bureo	20.0	34.9	+74.28 %	Sepultura	-	0.0	-
CASABERMEJA	8.4	8.5	+1.21 %	Skretting	-	0.0	-
Caimi	0.0	0.1	-	Skretting Osorno	-	0.0	-
Calafate	-	0.0	-	Sol de Septiembre	52.0	66.7	+28.38 %
Calfuco	-	0.0	-	Solar Alto	0.0	0.0	-
Caliboro	9.8	24.5	+150.31 %	Solar Altos de Til Til	14.5	15.0	+3.27 %
Campesina	-	0.0	-	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Alturas de Ovalle	32.8	39.5	+20.61 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Amparo del Sol	29.7	19.6	-34.04 %
Cavancha	41.1	43.3	+5.32 %	Solar Antonia	12.7	23.4	+84.63 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Chacabuco	80.7	84.1	+4.19 %	Solar Bellavista	21.3	15.1	-29.09 %
Chanleufu	0.1	0.8	+885.39 %	Solar Cabilsol	22.8	20.3	-10.77 %
Chifin	-	0.0	-	Solar Cachiyuyo 2	77.5	45.0	-41.94 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Calama 1	91.5	93.5	+2.22 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Calle Larga	16.9	27.4	+62.38 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Canesa 1	26.3	26.1	-0.98 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Solar Casuto	11.6	21.6	+85.38 %
Cocharcas	20.2	22.5	+11.21 %	Solar Catemu	16.5	16.8	+1.66 %
Collil	13.6	35.2	+159.09 %	Solar Catán	27.1	25.0	-7.60 %
Conchali	-	0.0	-	Solar Cernicalo 1	13.3	13.9	+4.21 %
Contra	-	0.0	-	Solar Cernicalo 2	13.3	12.8	-4.14 %
Contulmo	-	0.0	-	Solar Chalinga	15.5	22.6	+46.02 %
Copiulemu	-	20.9	-	Solar Chancon	26.1	21.1	-19.23 %
Correntoso	65.2	51.0	-21.74 %	Solar Chimbarongo	22.7	22.3	-1.94 %
Cortés	-	0.0	-	Solar Chuchiñi	15.7	19.4	+23.31 %
Cosapilla	4.7	9.9	+112.22 %	Solar Citrino	21.1	22.7	+7.62 %
Curacautín	-	0.0	-	Solar Cordillerilla	10.2	3.8	-62.78 %
Curaua	-	0.0	-	Solar Covadonga	79.2	87.4	+10.38 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar Crucero	6.5	21.5	+228.99 %
DON ANDRÓNICO	21.3	22.5	+5.66 %	Solar Cruz	16.4	27.6	+68.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	70.4	75.5	+7.28 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	36.7	76.9	+109.56 %
Dongo	14.7	29.0	+97.43 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	0.3	11.2	+3626.79 %
Doña Javiera	-	2.6	-
Doñihue	22.5	67.1	+198.66 %
EL ROMERAL	71.7	75.5	+5.25 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	14.7	38.2	+158.91 %
El Arrayán	-	17.2	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	30.2	61.5	+103.76 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	6.1	12.0	+96.74 %
El Condor	9.4	9.7	+3.02 %
El Diuto	35.1	73.3	+109.05 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	75.6	78.1	+3.25 %
El Llano	2.7	5.6	+105.87 %
El Manzano	31.1	61.5	+97.90 %
El Mirador	5.0	43.0	+758.46 %
El Molle	-	24.1	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	26.7	-
El Resplandor	22.2	22.6	+1.49 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	38.6	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	3.4	11.2	+232.17 %
Eólica El Arrebol	50.0	42.2	-15.54 %
Eólica Huajache	26.3	17.8	-32.29 %
Eólica Las Peñas	35.1	51.2	+46.01 %
Eólica Lebu 3	23.0	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	39.5	50.7	+28.57 %
Eólica Ucuquer	15.8	14.8	-6.81 %
Eólico El Nogal	91.2	54.3	-40.43 %
GR Pitao	82.2	89.9	+9.33 %
Galpón	15.2	32.1	+110.81 %
Gami	-	0.0	-
Granada	52.5	77.8	+48.27 %
Guanaco Solar	23.8	25.2	+5.95 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cuz Cuz	16.4	19.2	+16.97 %
Solar Don Eugenio	24.2	22.0	-9.34 %
Solar Don Mariano	21.4	18.4	-14.44 %
Solar Eclipse	61.4	61.7	+0.48 %
Solar El Boco	24.8	56.9	+129.56 %
Solar El Chincol	8.4	26.8	+217.54 %
Solar El Chucao	8.4	23.2	+176.10 %
Solar El Divisadero	21.3	26.9	+26.26 %
Solar El Estero	14.9	14.8	-0.69 %
Solar El Laurel	37.0	60.8	+64.32 %
Solar El Picurio	27.9	26.4	-5.34 %
Solar El Pilpen	27.8	26.8	-3.78 %
Solar El Pitio	26.8	25.9	-3.21 %
Solar El Queltehue	28.1	-	-
Solar El Quemado	16.0	22.9	+43.48 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	22.5	74.2	+229.91 %
Solar El Sauce	22.5	23.6	+4.67 %
Solar Encon	67.5	69.2	+2.42 %
Solar Esperanza	20.2	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	20.6	21.4	+3.55 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	11.7	46.3	+294.80 %
Solar GR Pepa	46.7	79.3	+69.84 %
Solar GR Santa Rosa	34.5	80.0	+132.06 %
Solar Girasoles	20.5	21.8	+6.00 %
Solar Guadalao	22.1	22.5	+1.91 %
Solar Homero	28.0	-	-
Solar Hormiga	17.6	17.0	-3.42 %
Solar Hornitos	2.4	0.0	-100.00 %
Solar Illapel 5X	17.5	25.3	+44.99 %
Solar Jahuel	32.1	49.2	+53.07 %
Solar Jaururo	14.9	23.1	+54.52 %
Solar José Soler Mallafré	2.7	12.4	+359.48 %
Solar Konda	13.7	21.8	+58.78 %
Solar La Acacia	66.2	67.7	+2.27 %
Solar La Blanquina	37.5	47.9	+27.71 %
Solar La Chapeana	15.3	19.7	+28.53 %
Solar La Chimba Bis	10.8	21.6	+99.63 %
Solar La Esperanza 2	64.2	79.5	+23.70 %
Solar La Estancia	10.0	23.9	+137.89 %
Solar La Frontera	34.3	36.0	+4.98 %
Solar La Lajuela	22.8	69.7	+205.44 %
Solar La Manga	25.0	16.5	-33.94 %
Solar La Quinta	24.2	26.7	+10.30 %
Solar Lagunilla	16.2	23.6	+46.09 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	9.6	28.3	+195.20 %
Solar Las Mercedes 1	8.9	22.4	+152.25 %
Solar Las Mollacas	15.3	13.7	-10.19 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	78.5	81.1	+3.36 %	Solar Las Palomas	22.4	26.5	+18.44 %
Hidrobonito MC2	48.6	51.9	+6.85 %	Solar Las Perdices	9.4	23.1	+146.85 %
Hidroeléctrica Cumpeo	68.2	82.4	+20.76 %	Solar Las Rojas	9.8	18.9	+93.16 %
Homero	-	25.9	-	Solar Las Terrazas	20.2	1.2	-93.86 %
Huape	6.4	21.9	+240.81 %	Solar Las Torcasas	-	24.7	-
JCE	-	0.0	-	Solar Las Turcas	23.2	25.7	+10.56 %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Lipangue	10.8	7.7	-29.14 %
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	66.3	-
LLAY LLAY	51.6	91.0	+76.45 %	Solar Lo Miranda	17.1	51.4	+200.82 %
LUMBREERAS	17.8	29.4	+65.41 %	Solar Lo Sierra	11.0	19.9	+80.25 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Loreto	7.1	20.6	+190.68 %
La Bifurcada	2.9	4.6	+61.12 %	Solar Los Gorriones	26.6	26.0	-2.22 %
La Compañía 2	9.5	24.8	+161.39 %	Solar Los Libertadores	58.5	45.9	-21.56 %
La Ligua	17.5	21.6	+23.90 %	Solar Los Paltos	6.9	22.1	+218.88 %
La Montaña 1	57.3	67.8	+18.20 %	Solar Los Patos	26.0	27.0	+3.92 %
La Montaña 2	33.2	34.2	+2.96 %	Solar Los Puquios	21.7	9.3	-57.04 %
La Paloma	1.4	14.4	+924.14 %	Solar Luce	11.9	22.2	+86.05 %
La Viña - Alto la Viña	9.3	10.8	+17.02 %	Solar Luders	25.7	27.4	+6.50 %
Las Cabras	0.0	0.0	-	Solar Luna	8.2	18.4	+124.15 %
Las Chacras	9.9	20.6	+108.21 %	Solar Luna del Norte	17.4	20.3	+17.18 %
Las Flores	35.2	43.2	+22.82 %	Solar Malaquita 2	61.2	67.8	+10.70 %
Las Lechuzas	8.8	27.1	+208.09 %	Solar Marchigue 2	64.2	78.9	+22.91 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Marchigue 7	8.6	23.5	+173.34 %
Las Vertientes	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Marin	16.1	26.7	+66.29 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Montt	16.3	26.0	+60.18 %
Linares Solar	20.3	83.7	+311.81 %	Solar Norte Chico 1	0.0	0.0	-
Lingue Solar	8.9	16.2	+81.28 %	Solar Ocoa	15.2	26.3	+73.09 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Olivillo	39.0	76.4	+95.67 %
Lirio del campo	13.6	23.9	+75.07 %	Solar Ovejería	79.8	73.7	-7.65 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	81.7	80.6	-1.37 %
Los Bajos	72.8	109.9	+50.97 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Los Colonos	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	14.2	14.1	-1.23 %
Los Corrales	1.5	7.1	+381.08 %	Solar Pama	13.2	14.5	+9.71 %
Los Corrales 2	17.4	16.3	-6.79 %	Solar Panquehue 2	44.7	43.4	-2.89 %
Los Molinos	55.9	89.3	+59.72 %	Solar Paraguay	23.0	82.1	+256.89 %
Los Morros	22.8	33.3	+46.28 %	Solar Parque Bicentenario	1.4	23.7	+1555.94 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Pedreros	16.6	26.3	+58.13 %
Los Padres	30.4	35.3	+16.24 %	Solar Peralillo	16.1	0.0	-100.00 %
Los Perales	12.4	21.3	+72.32 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Piquero	12.0	26.2	+118.88 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pirque	13.6	9.0	-33.92 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Placilla	28.9	78.2	+170.30 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Población	10.5	23.1	+119.79 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Portezuelo	21.4	22.3	+4.02 %
MSA-1	13.3	25.8	+94.17 %	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Maisan	3.7	4.4	+18.48 %	Solar Pullalli	13.6	22.0	+61.36 %
Malinke	14.6	20.2	+38.40 %	Solar Punta Baja	8.5	0.0	-100.00 %
Mallarauco	69.3	69.0	-0.41 %	Solar Queltehue	12.2	24.3	+98.13 %
María Elena	1.5	0.6	-59.57 %	Solar RLA	12.8	21.9	+71.99 %
María Pinto	12.2	22.5	+84.66 %	Solar Ranguil	6.2	23.6	+281.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	38.9	51.3	+31.79 %	Solar Rodeo	16.2	21.4	+32.12 %
Membrillo	0.0	0.0	-	Solar Rovián	31.8	54.4	+71.08 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Francisco	55.6	27.2	-51.08 %
Minihidro Alto Hospicio	18.3	22.2	+21.37 %	Solar San Isidro	12.4	22.2	+78.74 %
Minihidro El Toro	19.0	23.6	+23.86 %	Solar San Pedro	17.1	21.5	+25.44 %
Minihidro Santa Rosa	8.9	11.4	+27.44 %	Solar Santa Adriana	16.5	22.1	+33.59 %
Molinera Villarrica	5.0	3.8	-23.58 %	Solar Santa Amelia	17.3	29.3	+68.93 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Cecilia	16.5	16.6	+0.54 %
Moya	21.7	45.0	+107.13 %	Solar Santa Clara	17.0	23.5	+37.99 %
Muchi	3.7	3.5	-4.74 %	Solar Santa Julia	22.8	27.5	+20.79 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Laura	22.3	20.2	-9.42 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santuario	27.9	26.6	-4.77 %
Munilque 1	1.5	1.3	-10.08 %	Solar Sol	17.4	0.0	-100.00 %
Munilque 2	9.5	10.0	+5.59 %	Solar Talca	31.4	73.7	+134.28 %
Mutupin	13.8	23.5	+71.13 %	Solar Talhuén	20.9	26.0	+24.59 %
Nahuen	51.3	83.5	+62.80 %	Solar Tambo Real	17.2	17.8	+3.71 %
OVALLE NORTE	44.3	80.0	+80.40 %	Solar Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Til Til	22.4	11.2	-49.93 %
Orion	8.2	24.7	+201.83 %	Solar Trebal	14.8	19.6	+32.44 %
PENCAHUE ESTE	6.8	17.8	+161.05 %	Solar Trica-Dos	8.1	16.6	+105.99 %
PFV Alcaldesa	2.4	3.9	+64.02 %	Solar Tricahue 2	41.6	80.3	+92.91 %
PFV CANELILLO	14.8	23.9	+61.91 %	Solar Tucúquere	20.1	25.9	+28.57 %
PFV CIPRES	13.6	47.8	+251.51 %	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.1	-60.71 %
PFV COCINILLAS	15.6	23.7	+51.70 %	Solar UTFSM Viña del Mar	1.4	1.8	+28.99 %
PFV PITRA	8.7	25.3	+189.92 %	Solar Valle Este 2	66.3	75.8	+14.33 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.2	-	Solar Valle Oeste 2	67.4	78.5	+16.55 %
PFV PMGD El Flamenco	2.4	9.4	+286.48 %	Solar Valle de la Luna 2	26.0	22.5	-13.38 %
PFV PMGD Pegasus Solar	7.5	24.3	+226.58 %	Solar Victoria	90.8	92.5	+1.86 %
PFV PMGD San Camilo	6.5	25.7	+297.68 %	Solar Villa Cruz	8.7	16.4	+89.35 %
PFV SANTA INES	23.5	45.2	+92.17 %	Solar Villa Prat	0.0	0.0	-
PINARES	-	0.0	-	Solar Villa Seca	8.6	22.3	+158.55 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	13.5	23.8	+75.46 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar Ñilhue	7.6	6.4	-15.58 %
PMGD PFV El Castaño	8.3	28.4	+241.73 %	Solar Ñiquén	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	7.0	0.0	-100.00 %	Southern	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	0.0	23.2	-	Tamarugo	5.2	15.8	+205.06 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-	Tambores	-	0.0	-
PRP Las Quemas	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Paine	14.2	91.6	+543.92 %	Tapihue	-	0.0	-
Palmar	64.6	57.6	-10.87 %	Tirúa	-	0.0	-
Panguipulli	-	0.0	-	Tomaval	-	0.0	-
Pehui	12.3	5.3	-57.47 %	Trailelfú	19.5	15.3	-21.38 %
Pichilonco	14.1	11.2	-20.67 %	Tranquil	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	4.0	-
Pilpilen	10.5	24.5	+133.75 %	Trinidad Solar	16.2	24.9	+53.86 %
Pitotoy	9.2	24.6	+167.03 %	Trueno	80.6	68.3	-15.23 %
Puclaro	0.0	0.0	-	Truful Truful	18.3	18.9	+3.08 %
Punitaqui	-	0.0	-	UTSFM Vitacura	0.2	0.1	-60.00 %
Purísima	7.2	10.1	+41.02 %	Venturada	33.1	73.9	+123.63 %
QUINANTU	39.3	86.1	+118.80 %	Watts 1	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	10.7	11.9	+11.17 %
Quillay	16.6	23.4	+41.21 %
RAULI	44.2	86.4	+95.58 %
RINCONADA NORTE	12.3	16.1	+31.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>6755.8</b>	<b>9360.6</b>	<b>+38.56 %</b>

## 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 (\*)

Campiche	Mayor generación real por costo marginal.
CERRO DOMINADOR CSP	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
Guacolda 1	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
Pehuenche	Menor generación real por asignación directa de SS.CC.
Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
Santa María	Menor generación real por limitación.
Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
Atacama-1 Diésel	Menor generación real por costo marginal.
Atacama-2 GNL	Menor generación real por costo marginal.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	71.0	Unidad indisponible por revisión de empaque de válvula del sistema de agua alimentación, según SDCF 2021084241.
Mejillones-CTM2	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021077240.
Tocopilla-U14	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021080837.
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021082825.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021082825.
Ventanas 2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en reja fija 2A. Según SDCF 2021083382.

### 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
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021001939.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	0.0	
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.1	Limitada en 148 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002109.
Hornitos-CTH	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021002058.
Mejillones-CTM1	86.9	Limitada en 140 MW por temperatura en descarga agua de mar, según IL 202102011.
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 60 MW por consumo excesivo de agua, según IL 2021002064.
Mejillones IEM	70.5	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Nueva Ventanas	92.6	Limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación. Según IL 2021002122.
Santa María	100.0	
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	0.0	Limitada en 85 y 70 MW por alta temperatura vapor recalentado y por altas vibraciones en molino B y D, según IL 2021000609 e IL 2021002115.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

### 3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Chacayes	50.0	U-1 en Mantenimiento Mayor.
Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.
La Higuera	50.0	U-1 en Mantenimiento Mayor.
Norgener-NTO1	98.0	

### 3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CALAMA	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
CERRO DOMINADOR CSP	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.
MALGARIDA	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO SUR	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.

### 3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Angostura	100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSCC, según IL 2021001568.
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.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Con limitación. 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 2021002142.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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.
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.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
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.

## 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, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre y PFV Sol del Norte, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 422.79 m.s.n.m. y un gasto de 276 MWh.
00:13	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:13	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.
00:53	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2 y Cerro de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
01:31	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
01:40	AES Andes	C. Cochrane unidad 1 limitada a 133 MW. Causa informada: Problemas en suministro de cal para el sistema de abatimiento de emisiones SO <sub>2</sub> , según IL 2021002161. Cancelada IL 2159.
01:40	AES Andes	C. Cochrane unidad 2 limitada a 133 MW. Causa informada: Problemas en suministro de cal para el sistema de abatimiento de emisiones SO <sub>2</sub> , según IL 2021002162. Cancelada IL 2160.
01:58	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
02:47	AES Andes	C. Cochrane unidad 1 cancelada limitación IL 2021002161.
03:31	AES Andes	C. Cochrane unidad 2 cancelada limitación IL 2021002162.
03:38	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
03:49	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
05:56	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta por regulación de tensión.
05:56	Transelec	S/E Kimal abierto ATR1 de 500/220 kV de 750 MVA.
05:57	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - 6A cerrada.
06:30	AES Andes	C. Guacolda U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2021002687.
06:47	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:19	CGE	Línea de 66 kV Lautaro - Victoria interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002715.
07:25	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacífico limitada a cero MW de inyección. Causa informada: Caldera recuperadora reducida a mínimo técnico por revisión de precipitador electrostático N°2, menor disponibilidad de vapor para las turbinas, según IL 2021002163.
07:59	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:20	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:39	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:11	Transelec	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.
09:21	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de volantín en línea de 66 kV estructura 71, según SICF 2021083915.
09:49	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
10:04	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021083915.
10:10	Enel Generación	C. Palmucho con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización nivel estanque compensador del transformador de poder y se requiere unidad detenida para efectuar relleno, según SDCF 2021083945.



Hora	Centro de Control	Observación
11:04	Minera Escondida	S/E O'Higgins BP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación problemas de diferencial de barra, según SICF 2021083909.
11:43	CGE	Línea 110 kV Pan de Azúcar - Vicuña con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín entre estructuras N°57 y 58, según SICF 2021084015.
11:44	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
12:44	Transec	S/E Lagunillas 52A5 y 52A6 de línea de 154 kV Lagunillas - Coronel interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según SD 2021082788 y posterior apertura por sobrecarga de los transformadores TR2 154/66 kV 56 MVA y TR3 154/66 kV 56 MVA en S/E Concepción, se pierden 184 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Andalién, Tomé, Mahns, Tap Chepe, Papeles Bio Bio, San Pedro, Loma Colorada, Coronel, Puchoco, Arenas Blancas, Polpaico, Escuadrón, Lota, Curanilahue, Carampangue, Tres Pinos, Cañete y Lebu, según IF 2021002719, 2021002720, 2021002716 y 2021002717.
12:44	Arauco	C. Arauco genera en isla. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Lagunillas - Coronel, según IF 2021002718.
12:53	CGE	S/E Concepción TR2 154/66 kV 56 MVA y TR3 15/66 kV 56 MVA en servicio, se recuperan los consumos de SS/EE Andalién, Tomé y Mahns, según IF 2021002717.
13:00	Enel Generación	C. Palmucho cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021083945.
13:06	Transec	Línea de 154 kV Lagunillas - Coronel cerrada, según IF 2021002719 - 2021002720.
13:10	Arauco	C. Arauco disponible, según IF 2021002718. Continúa limitada a 0 MW de inyección, según IL 2021002056.
13:10	CGE	SE/EE Tap Chepe, Papeles Bio Bio, San Pedro, Loma Colorada, Coronel, Puchoco, Arenas Blancas, Polpaico, Escuadrón, Lota, Curanilahue, Carampangue, Tres Pinos, Cañete y Lebu recuperan todos los consumos, según IF 2021002716.
14:08	Minera Escondida	S/E O'Higgins BP1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021083909.
14:31	CGE	Línea 110 kV Pan de Azúcar - Vicuña cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084015.
15:04	CGE	Línea de 66 kV Chillán - Lucero con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín entre estructuras N° 354 - 360, según SICF 2021084101.
15:04	CGE	Línea de 66 kV Chillán - Monterrico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín entre estructuras N° 23 - 24, según SICF 2021084103.
15:39	CGE	Línea 110 kV Ovalle - Illapel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín entre estructuras N°442 - 443, según SICF 2021084127.
16:34	CGE	Línea 110 kV Ovalle - Illapel cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084127.
16:45	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 interrupción forzada por protecciones.
17:00	AES Andes	C. Alfalfa U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del sistema de control de presión de pique, según SICF 2021084207.
17:04	Enel Generación	C. Ralco U-1 disponible. Cancela mantenimiento mayor, según SD 2021078946.
17:10	Colbún	C. Santa María baja a mínimo técnico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de bomba de condensado por accidente al interior de la central, según SICF 2021084255.
17:12	AES Andes	C. Angamos 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión empaque de válvula del sistema de agua alimentación, según SDCF 2021084241.
18:25	AES Andes	C. Alfalfa U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084207.
18:31	Transec	S/E Charrúa protección diferencial de barra de 500 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desbloqueo de protecciones 87B (Sistemas 1 y 2) de las Barras A-B de 500 KV a través de software, según SICF 2021084355.
18:47	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
19:08	AES Andes	C. Guacolda U-1 limitada 80 MW Causa informada: Rotura de tubo del calentador de alta N°1 y sin AGC, según IL 2021002164
19:13	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:25	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cerrada.
19:51	Celeoredes	S/E Illapa sin teleprotección vía MMOO. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2021002165.
20:04	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
20:43	Transec	S/E Charrúa diferencial de barra de 500 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084355.
20:46	CGE	Línea de 66 kV Chillán - Monterrico cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084103.
20:48	CGE	Línea de 66 kV Chillán - Lucero cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021084101.
21:01	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
22:51	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.

Hora	Centro de Control	Observación
22:54	Transelec	S/E Sauzal TR-4 de 154/110 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002726.
22:54	Enel Generación	C. Sauzalito sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW, según IF 2021002725.
22:54	Pacific Hydro	C. Chacayes U- 2 sale del servicio en forma intempestiva con 45 MW.
23:14	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacifico cancelada limitación a cero MW de inyección, según IL 2021002163.
23:28	Transelec	S/E Sauzal TR-4 de 154/110 kV, 50 MVA en servicio, según IF 2021002726.
23:44	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
23:59	Transelec	C. Chacayes U- 2 disponible y en servicio.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -503.1 [MW]
12:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30.7 [MW/m]
18:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 669.1 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
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		
Cardones	C. Colmito sin datos SCADA.	02/09/2021	20:26		
Transec	S/E Nogales sin telecontrol.	20/09/2021	00:00		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	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		
Río Colorado	Hot line desde CDC.	12/09/2021	19:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 28 de  
septiembre de 2021

**Reporte Descomenzación/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 239  
 Total registros Subestación: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio (Fin)	Fecha Fin (Fin)
202088379	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NONGENER	S/E NONGENER 138 KV NT01 S/E NONGENER 133 KV NT02 S/E NONGENER 220V BP1 S/E NONGENER I1 S/E NONGENER I2 S/E NONGENER I3 S/E NONGENER I4 S/E NONGENER I5 S/E NONGENER I6 S/E NONGENER I7 S/E NONGENER I8 S/E NONGENER I9 S/E NONGENER 220V BP2	Lavado de Aislación			Lavados de aislación con sistema enengado de SE Nongener. Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Nongener: Sulfatizar y Reconectar F5 S213 y S232. S/E Cruzero: Sulfatizar y Reconectar F5 S213 y S2313. S/E La Cruz: Sulfatizar y Reconectar S211, S212 y S213, S217, S281, S282. S/E Barriles: Sulfatizar y No Reconectar S201, S212, S2H11.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:54	28-09-21 12:31
202082660	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Descomenzación	Origen Interno	Programada	S/E NONGENER	S/E NONGENER J1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de mangas de gas S/E PASF11	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Nongener: 801T1-3 Abierto y Bloqueado; S/E Nongener: 801T1-2 Abierto y Bloqueado; S/E Nongener: 801T1-1 Abierto y Bloqueado; S/E Nongener: 801T1-4 Abierto y Bloqueado; S/E Nongener: 801T1-5 Abierto y Bloqueado; S/E Nongener: 801T1-6 Cerrado y Bloqueado; S/E Nongener: 801T1-7 Cerrado y Bloqueado;	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:27	28-09-21 16:24
202083809	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA CRUZ	BA S/E TAP OFF LA CRUZ 220V	Otro Tipo de Trabajo		Descarga de la configuración de los siguientes equipos: RET670 S11 (S2171) - RET670 S21(701), REC70(S2171), relaciones con proyecto conexión 220V con central fotovoltaica. Restricciones: NO reconectar S211, S212, S281, S282	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Restricciones: NO reconectar S211, S2171, S281.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 19:00	28-09-21 10:35	28-09-21 11:51
202070465	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos generales en zona alta (BAC), conexión 220V central fotovoltaica.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para realizar el trabajo en forma segura.	TAP OFF LA CRUZ: No reconectar S211, S2171, S281, S282	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:26	28-09-21 12:49
202077973	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SUDIA CHILE CUATRO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON I1 S/E SAN SIMON I2	Lavado de Aislación	0	Trabajos de limpieza, marcas de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcas de línea de aislación en las barras del tendido.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No reconectar interruptores S211 y S212 en S/E San Simón.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:50	28-09-21 12:45
202074436	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SUDIA CHILE CUATRO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON I1 S/E SAN SIMON I2	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación con sistema en línea n. 220V Frontera - San Simón. Estructuras S214 S234	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No reconectar interruptores S211 y S212 en S/E San Simón.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:50	28-09-21 15:58
202073020	Subestación	Ejecución Exitosa	BARRIK GENERACIÓN	Descomenzación	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA	PUNTA COLORADA 220/12KV SPMVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación manual de aisladores del palo #7 de Subestación Punta Colorado. Condiciones requeridas: Fiebre de servicio Central Genera Punta Colorado Condiciones requeridas: Alberto S238, S238, S2171, 801T-1, 809-1, 809-2, 808-1, 808-2 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación manual de aisladores del palo #7 de Subestación Punta Colorado. Condiciones requeridas: Fiebre de servicio Central Genera Punta Colorado. Condiciones requeridas: Alberto S238, S238, S2171, 801T-1, 809-1, 809-2, 808-1, 808-2 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 11:21	28-09-21 11:29
202080893	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	S/E CERRO DOMINADOR I3	Otro Tipo de Trabajo		Integración de las protecciones del proyecto CP Cerro Dominador al sistema SLP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SLP actual. Verificar descargas de oscilografía, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SLP y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SLP actual. Verificar descargas de oscilografía, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SLP y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:51	28-09-21 20:38
202080892	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CP CERRO DOMINADOR	S/E CP CERRO DOMINADOR I1 S/E CP CERRO DOMINADOR I2	Otro Tipo de Trabajo		Integración de las protecciones del proyecto CP Cerro Dominador al sistema SLP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SLP actual. Verificar descargas de oscilografía, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SLP y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SLP actual. Verificar descargas de oscilografía, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SLP y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:51	28-09-21 20:38
202082899	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	MD S/E LLANEL 660 E1 P MD S/E LLANEL 1200 E2 P MD S/E LLANEL 1200 H1 P MD S/E LLANEL 1200 H3 P		Verificación medidor de energía		Se realizará levantamiento y auditoría de medidor de facturación asociado a los palos #72, #81 y #83 S/E Ripal. Se realizará retiro de medidor existente y se instalará remanero para registrar la medida en la verificación del equipo. Verificación de alambres en los contornos. Ejecución de pruebas de verificación de KTC (K) Pruebas de resistencia de aislamiento y durabilidad.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tarea planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	29-09-21 18:00	28-09-21 08:25	29-09-21 20:52
202082884	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL A1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SDO1 518 se solicita no reconectar interruptor S2AT3 de S/E CHILAN por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos en Linea Lagunillas-Coronel-Bosmina por parte de Translec.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:08	28-09-21 17:31
202082358	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILAN	S/E CHILAN A3	Roca y pade Franja serendiburo		A solicitud de TRANSELEC según SDO1 518 se solicita no reconectar interruptor S2AT3 de S/E CHILAN por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:21	28-09-21 21:00
202082945	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y pade Franja serendiburo		A solicitud de TRANSELEC según SDO1 511 se solicita no reconectar S2AT3 de S/E PUNTA DE CORTES, S2AT de S/E PUNTA S241 y S234 de S/E Fátima y S241 y NO reconectar S2A1 S234 de S/E Melipal por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:22	28-09-21 17:45
202082867	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Roca y pade Franja serendiburo		A solicitud de TRANSELEC según SDO1 511 se solicita no reconectar S2AT3 de S/E Monterrey y No reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:41	28-09-21 21:00
202082861	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL AT1		Otros Cables		A solicitud de TRANSELEC según SDO1 506 se solicita no reconectar S2A1 de S/E Monterrey y No reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:24	28-09-21 19:50
202080814	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS LOROS	BA S/E LOS LOROS 230V BP1 BA S/E LOS LOROS 120V BP1 BA S/E LOS LOROS 120V BP2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 en S/E Cerillos, además orden de no reconectar del S2H11, S2H13, S2H15 y bloqueo de reconexión de los alimentadores MF en S/E Los Loros, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos en S/E Cerillos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:39	28-09-21 13:28
202080813	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERILLOS	BA S/E CERILLOS 230V BP1 BA S/E CERILLOS 120V	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Riesgo del trabajo controlado	Se solicita bloqueo de reconexión del S2H4 en S/E Copayapu, además del S2H2, S2E1, S2E2, S2E3, S2E4 y mantener orden de no reconectar al S2H11, S2H13 en S/E Cerillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos en S/E Cerillos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 15:02	28-09-21 17:00
202082046	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO EMPALME A1		Roca y pade Franja serendiburo	0	A solicitud de TRANSELEC según SDO1 711, no reconectar interruptor S2A1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:22	28-09-21 18:36
202082036	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑAS H2		Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según SDO1 2783, se solicita inhabilitar reconexión S2H2 de S/E Las Compañías, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 11:48	28-09-21 17:38
202079748	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA CT1 S/E MONTE PATRIA CT2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SDO1 2732 se solicita no reconectar S2H11 y S2127 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:30	28-09-21 19:32
202074991	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL AT1		Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de TRANSELEC según SDO1 496 se solicita no reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Monterrey por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:24	28-09-21 19:50
202083853	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNDO S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL QUELAPILIN	S/E CENTRAL QUELAPILIN I1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajo de Cableado Andino: Pintado de estructura y tendido de cable OPGW entre postes S21 y S21a/100.	Es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No reconectar interruptor S213 S/E Quelapilín.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 10:00	28-09-21 20:00	28-09-21 08:39	28-09-21 16:13
202082813	Subestación	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	Descomenzación	Origen Interno	Programada	S/E COBURN	S/E COBURN I3	Otro Tipo de Trabajo	0	Producto de la puesta en servicio y primera energización del interruptor S213 de S/E Coburn, el cual se encuentra con un informe de falla vigente N° 2021000856. Una vez cerrada el interruptor S213, se requiere reemplazar S212 abierto. Este requerimiento es solicitado para poder medir el estado del interruptor S213 frente a condiciones similares.	Controlado	Producto de la puesta en servicio y primera energización del interruptor S213 de S/E Coburn, el cual se encuentra con un informe de falla vigente N° 2021000856. Una vez cerrada el interruptor S213, se requiere reemplazar S212 abierto. Este requerimiento es solicitado para poder medir el estado del interruptor S213 frente a condiciones similares.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:39	28-09-21 13:55
202082768	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COBURN	S/E COBURN I3	Otro Tipo de Trabajo	0	Se solicita la autorización para puesta en servicio y primera energización del interruptor S213 de S/E Coburn, el cual se encuentra con un informe de falla vigente N° 2021000856.	Controlado	Se solicita la autorización para puesta en servicio y primera energización del interruptor S213 de S/E Coburn, el cual se encuentra con un informe de falla vigente N° 2021000856.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:39	28-09-21 13:55
202082827	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF LA NEGRA	S/E TAP OFF LA NEGRA NT1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajo de cableado de interruptor S2E1. Actividad necesaria para el desarrollo del proyecto de aumento de Potencia de S/E CAUQUEÑES (05, 438, proyecto NUP 907).	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	Trabajo de cableado de interruptor S2E1. Actividad necesaria para el desarrollo del proyecto de aumento de Potencia de S/E CAUQUEÑES (05, 438, proyecto NUP 907).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 07:00	28-09-21 20:00	28-09-21 06:30	28-09-21 17:39
202082841	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUQUEÑES		Otro Tipo de Trabajo		Prevención a operación de Translec según SDO1 15597-2, no reconectar S2H1 de TAP OFF LA NEGRA por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo medio, pruebas scada a equipo fuera de servicio.	Pruebas Scada.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:04	03-10-21 21:04	28-09-21 10:00	03-10-21 20:09
202082257	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA NEGRA	S/E TAP OFF LA NEGRA E7	Otro Tipo de Trabajo		Procedimiento de Translec según SDO1 15599, por "Reconexión en el interruptor S2E7 de subestación TAP OFF LA NEGRA, en apoyo a la obra reemplazo de conductor en la 220 KV Altagracia - Esterro".	Trabajo programado por Translec S.A. Riesgo no inherente a CSE.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática S2E7 en S/E La Negra. Condiciones requeridas: No reconectar S213, S214.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 07:00	28-09-21 20:00	28-09-21 08:09	28-09-21 20:20
202082963	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	otro: tendido_cable	Alambrado de control		Pruebas scada de interruptor S2E1. Actividad necesaria para el desarrollo del proyecto de aumento de Potencia de S/E CAUQUEÑES (05, 438, proyecto NUP 907).	Riesgo bajo, trabajos en zona sin equipos en servicio.	Gabinete de Control disponible en Sala de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:48	28-09-21 18:11
202082311	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA DEL SUD OESTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN PEDRO (CTN)	otro: tendido_cable	Alambrado de control	0	Trabajos previos de tendido de cables de control en frío desde el puto a sala de control para el reemplazo de interruptor acoplador 120 KV (S2H1) de S/E San Pedro. Proyecto NUP 908.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Trabajos previos de tendido de cables de control en frío desde el puto a sala de control para el reemplazo de interruptor acoplador 120 KV (S2H1) de S/E San Pedro. Proyecto NUP 908.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 09:30	28-09-21 18:00	28-09-21 09:55	28-09-21 18:52
202081325	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA I2 S/E CENTRAL LA CEBADA I4	Mantenimiento preventivo		A solicitud de Parque Edico El Arroyán SPA y Translec por leado de aislación de equipos primarios, marco de barra y marco de línea en S/E Don Goyo. Restricciones: SE La Cebada. En caso de operación automática, no reconectar S212 y S24.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Condiciones requeridas: SE La Cebada No reconectar S212 y S24.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 19:00	28-09-21 08:26	28-09-21 18:47
202080834	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA I2 S/E CENTRAL LA CEBADA I4	Mantenimiento preventivo		A solicitud de Translec por lavado de aislación entre estructuras 273 y 421 de línea 220 KV La Cebada Don Goyo N°7 y La Cebada Talmy Don Goyo CT1. Restricciones: SE La Cebada. En caso de operación automática, no reconectar S212 y S24.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Condiciones requeridas: SE La Cebada No reconectar S212 y S24.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 19:00	28-09-21 06:34	28-09-21 18:47
202081577	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios de S/E Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212 y S24.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios de S/E Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S212, S213, S214, S215 y S216. Condiciones requeridas en S/E Pan de Azúcar solicitadas a Translec: No reconectar S213 y S24. Condiciones requeridas en S/E La Cebada solicitadas a Translec: No reconectar S213, S215 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:22	28-09-21 18:50
202080840	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación de equipos primarios Linea 220 KV La Cebada Don Goyo C y Linea 220 KV La Cebada Talmy. Don Goyo CT1 Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S213, S215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios Linea 220 KV La Cebada Don Goyo C y Linea 220 KV La Cebada Talmy. Don Goyo CT1 Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S213, S215 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno							

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 239  
 Total registros Subestación: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Risk Register	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecucion)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Frecuencia Inicio	Fecha Frecuencia Fin	
2022080451	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA	S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA II S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA II ET S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA I S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA I ET S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA II S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA I ET S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA II S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA I ET	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de elevadora Canela II y Parque Eólico Canela II a solicitud de transmise por trabajos programados en SE las palmas.	Desconexión de elevadora Canela II y Parque Eólico Canela II a solicitud de transmise por trabajos programados en SE las palmas.	Desconexión de elevadora Canela II y Parque Eólico Canela II a solicitud de transmise por trabajos programados en SE las palmas.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 09:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:28	28-09-21 16:26	28-09-21 17:29
2022080394	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	S/E VALLE DE LOS VIENTOS ET1 S/E VALLE DE LOS VIENTOS ET2	Otro Tipo de Trabajo		Conexión del sistema EDAG a los TTCC, TTPP, estados de interruptor S2E1 y S2E2 de VDV en cables MT 23 kv.	Bajo, Conexión del sistema EDAG a los TTCC, TTPP, estados de interruptor S2E1 y S2E2 de VDV en cables MT 23 kv.	Conexión del sistema EDAG a los TTCC, TTPP, estados de interruptor S2E1 y S2E2 de VDV en cables MT 23 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:28	28-09-21 14:54	
2022080445	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES B2	Otro Tipo de Trabajo		Restricción de no reconectar S2B3 a solicitud de la CGE por faenas en negrete cercano a línea 66 kv	Restricción de no reconectar S2B3 a solicitud de la CGE por faenas en negrete cercano a línea 66 kv	Restricción de no reconectar S2B3 a solicitud de la CGE por faenas en negrete cercano a línea 66 kv	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 00:00	28-09-21 20:00	28-09-21 09:25	28-09-21 19:40	
2022082957	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA REINA	S/E LA REINA	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará integración a nuevo SCL de la posición Alimentador M09 Disponible	No presenta riesgos para el sistema.	Trabajos programados periódicos de comunicaciones por 15 minutos de breves oportunidades aproximadamente. Al término de los trabajos se realizará el pruebas de Aislamiento/Conexión de la posición.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 19:00	28-09-21 09:20	28-09-21 15:33	
2022079650	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHACABUCO	S/E CHACABUCO CT3	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de mantenimiento del interruptor 23 kv del Transformador de poder saftado	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos programados en el plan de mantenimiento anual de Enel	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 02:00	28-09-21 20:00	28-09-21 10:49	28-09-21 15:31	
2022075789	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SAITO	EL SAITO 220V150/34.5KV 400VMA 1	Otro Tipo de Trabajo		Se realizan trabajos de obra civiles en proximidad al componente saftado.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Lavado de aisladores de línea 220V Negrete; Los Vientos C1 y C2. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 07:00	28-09-21 18:00	28-09-21 12:30	28-09-21 17:28	
2022082073	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL ENERGIA CERRO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DOÑA CARMEN	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación		Lavado de Aislación	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de línea 220V Negrete; Los Vientos C1 y C2. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:43	28-09-21 18:23	
2022082529	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J6	Otro Tipo de Trabajo		Normalización de circuitos de control S211 (S2, B9, 3, B9, 2) paño J6. Pruebas señales Sacla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Presección Paño Sacla S26, S26 A Disposición J6 de Faena. ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 15:00	28-09-21 09:09	28-09-21 15:30	
2022083507	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a construcción de nuevo paño H3 en S/E Capricornio, nuevo proyecto Planta Fotovoltaica Capricornio. CARRY Revisión de materiales. Montaje de equipos y estructuras. OCC en paño H3. -Replanteo trazo y control topográfico.	Trabajos asociados a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No reconectar S212 SE CAPRICORNIO No reconectar S202S SE MANTOS BLANCOS No reconectar S217 SE CAPRICORNIO No reconectar S217 SE CAPRICORNIO No reconectar S211 SE CAPRICORNIO No reconectar S211 SE CAPRICORNIO No reconectar S2 H1 SE ALTOFAGATA No reconectar S2 H3 SE ALTOFAGATA	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 19:00	28-09-21 08:09	28-09-21 18:12	
2022082771	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA CA	Otro Tipo de Trabajo		Revisión alambreado, medidas eléctricas a TTCC con paño CA Alimentador Quique.	Riesgo bajo, trabajo a realizar con equipo desconectado.	Condiciones requeridas: ABERTO BSCA 1; ABERTO BSCA 2; CACA A DISPOSICION DE JEFE DE FAENA. Trabajo no afecta a otros equipos ni a diademas.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 09:00	15-10-21 17:00	28-09-21 08:44	30-09-21 15:50	
2022079127	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NEGRETE	S/E NEGRETE B71 S/E NEGRETE B1 S/E NEGRETE B72	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere No reconectar S2B1, S2B71 y S2B72 de S/E Negrete para realizar faenas en recinto S/E Negrete correspondiente al Montaje y Pruebas de Equipos primarios S/E Negrete "Paño B71".	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con líneas energizadas.	Faenas asociadas a Proyecto Ampliación S/E Negrete y sus coordinadas entre CCT Grupo Sacla y CCE. (PT 4662) negrete interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 08:55	28-09-21 20:41	
2022079120	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NAHUELPUTA	S/E NAHUELPUTA B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere No reconectar S2B1 a S/E Nahuelbuta correspondiente a línea de 66 kv en Buenos Aires. Nahuelbuta, para realizar faenas en recinto S/E Negrete faenas correspondiente a realizar el montaje y Pruebas de Equipos primarios S/E Negrete "Paño B1".	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con líneas energizadas.	Faenas asociadas a Proyecto Ampliación S/E Negrete y sus coordinadas entre CCT Grupo Sacla y CCE. (PT 4662) negrete interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 08:55	28-09-21 20:41	
2022082046	Subestación	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LASANA	S/E LASANA 18V B1 S/E LASANA 17A S/E LASANA 17 S/E LASANA 16 S/E LASANA 15 S/E LASANA 14 S/E LASANA 13 S/E LASANA 12 S/E LASANA 11 S/E LASANA 10R S/E LASANA 10 S/E LASANA 9 S/E LASANA 8	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores de equipos primarios en subestación Lasana y tramo de línea hacia subestación. Condiciones requeridas en Lasana: No reconectar S211, S212, S213 en Subestación Lasana. Condiciones requeridas en S/E Calama Nueva: No reconectar S212. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: No reconectar S211. Condiciones requeridas en S/E Dico: No reconectar S211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de equipos primarios en subestación Lasana y tramo de línea hacia subestación. Condiciones requeridas en Lasana: No reconectar S211, S212, S213 en Subestación Lasana. Condiciones requeridas en S/E Calama Nueva: No reconectar S212. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: No reconectar S211. Condiciones requeridas en S/E Dico: No reconectar S211.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:17	28-09-21 19:26	
2022082295	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA	S/E CENTRAL GUACOLDA ITA2	Mantenimiento preventivo	0	Trabajo manual a paño de carcasa bahías GIS 220 kv de Subestación Guacolda.	Trabajo en GIS de la subestación, sin riesgo para el sistema.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 14:00	28-09-21 17:00	28-09-21 14:36	28-09-21 16:47	
2022082878	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA	S/E CENTRAL GUACOLDA ITA2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de alambreados previos por proyecto de Microcentro alambreado de señales de protección. (Tramitación de nuevo).	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 00:00	28-09-21 17:00	28-09-21 08:58	28-09-21 17:33	
2022082096	Subestación	Ejecución Exitosa	HALDMAN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E EL LINCE	S/E EL LINCE 110 kv	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos de paño y barra 110 kv, aislados por clima.	Riesgo bajo porque el clima toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E El Lince: Señalizar y No Reconectar S2H1, S2H7 y S2E1 S/E Melipón: Señalizar y No Reconectar S2H2	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:05	28-09-21 18:00	
2022082826	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA PASO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL PASO	S/E CENTRAL EL PASO J1 S/E CENTRAL EL PASO J2	Mantenimiento preventivo		Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados al paño J1 y J2.	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutaran con paño de la sub estación desenergizado.	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados al paño J1 y J2. Los trabajos se realizarán en el horario de menor afluente.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 19:59	28-09-21 08:30	28-09-21 19:51	
2022082871	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA 154-220/15KV 96MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	1	Se realizará prueba efectiva del sistema de divulso contra incendios del transformador de poder 975.	Las pruebas efectivas implican Trigo de las protecciones del Transformador.	Las pruebas efectivas implican Trigo de las protecciones del Transformador.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:24	28-09-21 17:42	
2022083902	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS B9 S/E LAGUNAS B8	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea de transmisión Ana María- Lagunas 2x220 kv.	Rajo riesgo de disparo a LT Ana María- Lagunas 2x220 kv por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con ENIGM via SOD. Para realizar los trabajos en forma segura se requirieron las siguientes condiciones en S/E Lagunas: Reconexión automática deshabilitada en interruptor S2B. Reconexión automática deshabilitada en interruptor S2B.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 17:00	28-09-21 08:10	28-09-21 12:34	
2022082895	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MATENCILLO	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Matencillo, sala de control. Tablero de control de Subestación -000V/001: 1.- Actualización de la base de datos de S/E CAM PAS y desajustes de WVC (094). 2.- Pruebas de línea, asociadas a diagnósticos D03 y D04 en 220 kv. 3.- Conexión de Fibra Óptica en tablero control de subestación.	Pérdida de supervisión de la S/E Nueva Matencillo al momento de supervisión de los equipos de comunicaciones SICAM PAS (Por un tiempo estimado de 10 minutos por cada revisión). Se coordinará el OCC con S/O unidad transformadora. Durante la ejecución de los trabajos, se realizará seguimiento de mantenimiento en sitio para mitigar la pérdida de supervisión.	Trabajos asociados a D.S. 422 y N.L.P 1425.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:36	28-09-21 20:04	
2022082879	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA MATENCILLO	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		S/E Nueva Matencillo 220 kv. Tablero de control -001/001: 1.- Conexión de Fibra Óptica en tablero de control. 2.- Conexión de Cable Coaxial de Sincronización GPS.	Riesgo de pérdida de supervisión de las diagnósticos 1 y 2 de S/E Nueva Matencillo 220 kv.	Trabajos asociados a D.S. 422 y N.L.P 1425.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:36	28-09-21 18:01	
2022077819	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	S/E ESCONDIDA J76	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de rele existente S1 paño J76	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar S2776 de Subestación Escondida.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 14:55	28-09-21 20:17	
2022077818	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	S/E ESCONDIDA J75	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de rele existente S2 paño J75	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar S2775 de Subestación Escondida.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 14:55	28-09-21 20:17	
2022077937	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	BA S/E ESCONDIDA 220V BP1 BA S/E ESCONDIDA 220V BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Carga de configuración de rele existente GE 890 GE UR	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar S215, S225, S271, S272, S273, S274, S275 y S276 de Subestación Escondida.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 16:55	28-09-21 14:08	
2022072518	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS J	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J2	Lavado de Aislación	0	Trabajos de lavado de aislación.	Riesgo Bajo, Trabajo programado.	A solicitud de Sacla se requiere orden de no reconectar los paños J7 y J2 de Subestación O'Higgins por lavado de aislación a las líneas Raparur O'Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 07:00	28-09-21 19:00	28-09-21 07:30	28-09-21 14:56	
2022083909	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA SPA	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	S/E O'HIGGINS	BA S/E O'HIGGINS 220V BP1	Otro Tipo de Trabajo		Se solicita realizar trabajos por curso foroso en la Diferencial de Barra de la S/E O'Higgins, Barra Principal 1, que actualmente está fuera de servicio por falla. Se requiere hacer por curso foroso dado que en la condición subestación actual que se ejecutará, representa un riesgo para el resto de las instalaciones y equipos del Sistema Eléctrico.	Se requiere realizar requerimiento de Diferencial de Barra en la S/E O'Higgins, que actualmente está fuera de servicio. El cambio de modo es de mediano riesgo.	Condiciones requeridas: S/O Higgins: No reconectar S213, S212 y S213.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 10:00	28-09-21 12:00	28-09-21 11:04	28-09-21 14:08	
2022079599	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERA VALLE CENTRAL	M/VENTRAL 154V 15KV SW2	Mantenimiento preventivo		El trabajo consiste en mantenimientos preventivos a transformador, pararraye y relé en 96 kv.	Pruebas Transmisioner W7, pruebas a pararraye, pruebas interruptores de barra y cargado de GAS R6 interruptor de poder S1A2.	Libre	MINERA VALLE CENTRAL S.A.		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 10:24	28-09-21 20:32	
2022073799	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL	S/E SAUZAL A17	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento a Transformador A17 S/E Sauzal y equipos asociados. Incluye: Abrir y cerrar interruptores A17 S/E Sauzal (S274 y S241), para desconectar y posteriormente energizar el transformador A17.	Riesgo bajo, con equipo desconectado	Trabajos coordinados de acuerdo a programa de desconexión por mantenimiento de Transmiec.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	29-09-21 08:00	28-09-21 08:15	29-09-21 19:41	
2022073788	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL	S/E SAUZAL A17 S/E SAUZAL A1	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo a Transformador A17OT, B1977-3, B1977-1, B194-1 y B194-2.	Riesgo bajo, con equipos desconectados, en coordinación con Transmiec	Trabajos coordinados de acuerdo a calendario de mantenimiento de Transmiec	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 16:15	28-09-21 23:00	
2022082571	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRABAN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO J	S/E DON GOYO J2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación estructuras de línea 220 kv Don Goyo Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S2B2 y S2B4.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación estructuras de línea 220 kv Don Goyo Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S2B2 y S2B4.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:22	28-09-21 18:50	
2022082834	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRABAN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON GOYO J	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J4 S/E DON GOYO J5 S/E DON GOYO J6 S/E DON GOYO J7	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores de equipos primarios, marco de barra y marcos de línea de S/E Don Goyo. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S215, S212, S213, S2B4, S2B5 y S216. Condiciones requeridas en S/E Pan de Azúcar solicitadas a Transmiec: No reconectar S213 y S214. Condiciones requeridas en S/E La Cabada solicitadas a la Cabada Transmisión: No reconectar S212 y S214. Condiciones requeridas en Tap Talmy solicitadas a Enel: No reconectar S212.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aisladores de equipos primarios, marco de barra y marcos de línea de S/E Don Goyo. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S215, S212, S213, S2B4, S2B5 y S216. Condiciones requeridas en S/E Pan de Azúcar solicitadas a Transmiec: No reconectar S213 y S214. Condiciones requeridas en S/E La Cabada solicitadas a la Cabada Transmisión: No reconectar S212 y S214. Condiciones requeridas en Tap Talmy solicitadas a Enel: No reconectar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 06:22	28-09-21 18:50	
2022080638	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRABAN SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J3	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación de equipos primarios línea 220 kv La Cabada Don Goyo C1 y línea 220 kv La Cabada Talmy. Don Goyo C2 Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S215, S212, S213 en S/E Don Goyo.												



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 239  
 Total registros Subestación: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elementos	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 Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202008007	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SIERRA GORDA	S/E SIERRA GORDA EHD0 S/E SIERRA GORDA EHD6 S/E SIERRA GORDA EHD3 S/E SIERRA GORDA EHD9 S/E SIERRA GORDA EHD4 S/E SIERRA GORDA EHD6	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores con líneas energizadas con método pin por empresa Bboch	Riesgo bajo, porque el lavado de aisladores de líneas será realizado por empresa especializada Bboch con vasta experiencia en estos trabajos.	EHD0 - EHD6 - EHD3 - EHD9 - EHD4 - EHD6 A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 17:00	28-09-21 08:09	28-09-21 12:24
202008274	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA (ST5)	S/E VALDIVIA (ST5) BT1 S/E VALDIVIA (ST5) BT2/3 S/E VALDIVIA (ST5) BT2 S/E VALDIVIA (ST5) BT3	Otro Tipo de Trabajo			Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 66051 INTERNO DE ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 08:46	28-09-21 19:30
202008378	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PID PFD	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)		S/E PID PFD. Se realizará revisión y pruebas de rutina por mantenimiento preventivo a cargador de batería y banco de baterías.	Riesgo controlado, solo se realizará mantenimiento preventivo a equipos Banco y Cargador de Batería.	(PT 2021-01621 registro interno ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:40	28-09-21 11:09
202008375	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PID PFD	PID-PFD 115/69/24/13.8KV 30MVA 1	Mantenimiento preventivo		Realizar Medidas de Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T3 de S/E PID PFD durante la faena se bloquearán las vías de trip asociada a protecciones mecánicas. Realizar BET1 del transformador T3 de S/E PID PFD.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se bloquearán las protecciones mecánicas asociadas a Realizar BET1 de S/E PID PFD, se mantendrán protegido el transformador las protecciones eléctricas. PROT 87T1 (SE), 30T5/30T5CN (SE), 31T5.	(PT 2021-01625 registro interno ST5).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:35	28-09-21 11:45
202008371	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DALCAHUE	DALCAHUE 120/23KV 30MVA	Mantenimiento preventivo		Realizar Medidas de Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 de S/E Dalcahue, durante la faena se bloquearán las vías de trip asociada a protecciones mecánicas. Realizar BET1 del transformador T1 de S/E Dalcahue.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se bloquearán las protecciones mecánicas asociadas a Realizar BET1 de S/E Dalcahue, se mantendrán protegido el transformador las protecciones eléctricas. 31T05E 3300 87T05E T05 30T5CN (SEF60).	(PT 2021-01624 registro interno ST5).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 19:00	28-09-21 15:52	28-09-21 17:59
202008351	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BARRO BLANCO	BARRO BLANCO 66/24KV 30MVA T3	Mantenimiento preventivo		Realizar Medidas de Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T3. Durante la faena se bloquearán las vías de trip asociada a protecciones mecánicas del transformador, quedando operativas las protecciones eléctricas. 50/25N, PROT. 653A para proteger el paño de transformación.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2021-01514 INTERNO DE ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:45	28-09-21 14:30
202008347	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BARRO BLANCO	BARRO BLANCO 66/23KV 30MVA T11	Mantenimiento preventivo		Realizar Medidas de Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T11. Durante la faena se bloquearán las vías de trip asociada a protecciones mecánicas del transformador, quedando operativas las protecciones eléctricas. 50/25N, PROT. 653A para proteger el paño de transformación.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2021-01614 INTERNO DE ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:45	28-09-21 14:30
202008336	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LA MISSION	LA MISSION 69/24 KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Transformador T3 66/23 KV de S/E La Misión a solicitud de SAESA por reemplazo de cable aislado (Subterráneo) desde paño E1 (Cable MT) hacia red MT SAESA. Nota: Cable subterráneo de alimentador S2E5 Schilling de SAESA se encuentra actualmente desconectado por encontrarse con fuga a tierra.	Riesgo controlado, faena se realizará con instalaciones desconectadas y consumos aislados, serán BET1 de S/E La Misión y por las distancias de seguridad para realizar los trabajos es necesario desconectar barra 23KV Transformador T1. Faena será coordinada con SAESA y su personal de consumo. C008 37T1 SAESA, registre interno ST5.	Debido a que instalaciones en MT corresponden a Cables tipo switchgear en S/E La Misión y por las distancias de seguridad para realizar los trabajos es necesario desconectar barra 23KV Transformador T1. Faena será coordinada con SAESA y su personal de consumo. C008 37T1 SAESA, registre interno ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 10:00	03-10-21 10:00	28-09-21 10:58	03-10-21 11:14
202008089	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA (ST5)	S/E VALDIVIA (ST5) BT1 S/E VALDIVIA (ST5) BT2/3	Otro Tipo de Trabajo		No Reconectar S2BT1. S/E Valdivia Avulera Lógica Adaptiva del BT1. S/E Valdivia No Reconectar el S2BT2/3. S/E Valdivia Avulera Lógica Adaptiva en S2BT2/3 por faenas en barra 66 KV que consiste en Realizar tendido y templado de conductores en los aisladores verticales por futura conexión de By Pass entre marco barra del BT2 y Barra principal BT1 por modificación de ampliación en S/E Valdivia, estas faenas asociadas al NUP 1398.	el riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a PT N° 2021-01201	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 10:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:26	28-09-21 14:19
202008047	Subestación	Ejecución Exitosa	ST5	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SANGRA	SANGRA 69/24KV 30 MVA T1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizaron Medidas de Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 de S/E Sangra, se bloqueará las vías de trip asociada a protección Rula BET1 S/E Sangra.	Riesgo controlado, se bloqueará las vías de trip asociadas a protecciones mecánicas de S/E Sangra, quedando protegido por protecciones eléctricas BET1 (SE), PROT. 50/25CN 3152CN, de S/E Sangra.	(PT 2021-01576 registro interno de ST5).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 09:00	28-09-21 18:00	28-09-21 15:30	28-09-21 17:22
202008334	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEN GS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará mantenimiento preventivo de GWT 1, GWT2, HMI1, HMI2 y SRP de S/E TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 30 minutos, se realizará un diagnóstico a la vez.	Riesgo bajo: Trabajos se realizarán con todas las medidas de seguridad para el sistema y las personas.	Se realizará mantenimiento preventivo de GWT 1, GWT2, HMI1, HMI2 y SRP de S/E TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 30 minutos, se realizará un diagnóstico a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-20 10:00	28-09-21 17:00	28-09-21 10:52	28-09-21 16:52
2020075047	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GS 18 S/E TEN GS 19	S/E TEN GS 18 S/E TEN GS 19	Lavado de Aislación	0	A solicitud de ENGE S.A. se requiere precisión operacional de no reconectar los interruptores S2B1 y S2B2 en S/E TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 220/23 KV 442 MVA IEM-7 (MED DRAGON).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura indeseada de interruptores S2B1 y S2B2 por trabajos descarrillado por tenerse en central IEM (Engel). Medidas de mitigación: A ser tomadas por empresa propietaria central IEM (Engel)	A solicitud de ENGE S.A. se requiere precisión operacional de no reconectar los interruptores S2B1 y S2B2 en S/E TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 220/23 KV 442 MVA IEM-7 (MED DRAGON).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 17:00	28-09-21 10:25	28-09-21 13:49
2020084355	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CHARRUA	BA S/E CHARRUA 500KV SECCION 1 BA S/E CHARRUA 500KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Advertidas: S/E Charra. Desbloqueo de protecciones 87B (Sistemas 1 y 2) de las Barras A-B de 500 KV a través de software. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección A-Charra o Barra 500 KV, Sección B-Charra. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 19:30	28-09-21 21:00	28-09-21 18:31	28-09-21 20:43	
2020084034	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR HT7	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CCE según SODI 176/2021	Actividades: Solicitado por CCE – Pan de Azúcar: Precisión Curso Forzoso sobre el S2HT7 por trabajos de retiro de elemento aplicado en LT 220 KV Pan de Azúcar – Vucla. Pan de Azúcar: Paño S2HT7-Vucla Instalación en riesgo: Pan de Azúcar: Paño S2HT7-Vucla Temperalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 12:00	28-09-21 16:00	28-09-21 12:30	28-09-21 17:08	
2020082453	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Nogales: Auditoría interna SCADA por NT5C3 paño J9.	Actividades: S/E Nogales: Auditoría interna SCADA por NT5C3 paño J9. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quiltoa - Nogales círculo 1 y SCADA Nogales. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: SCADA local y línea de 220 KV Chama - Cerro Navia círculo 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Nogales: El Jefe de Faena detendrá la zona de trabajo. Se perderá la medida local y remota mientras dura la intervención. Pérdida de datos SCADA inferior a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 09:00	28-09-21 17:00	28-09-21 09:44	28-09-21 19:40	
2020082448	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Levantamiento de información de cableado de bornas del switch de mantenimiento en teleprotecciones. Trabajos se realizarán de manera escalonada en SW de mantenimiento de teleprotecciones. Se mantiene siempre una teleprotección en servicio.	Actividades: S/E Cerro Navia: Levantamiento de información de cableado de bornas del switch de mantenimiento en teleprotecciones. Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: SCADA local y línea de 220 KV Chama - Cerro Navia círculo 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Advertidas: S/E Atacama: verificación de protección diferencial de barra, por mantenimiento programado. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Atacama, Protección diferencial de barra, sección 1 y 2 Bloqueada. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-13) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-12) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-18) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-14) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-15) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-16) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-17) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Advertidas: Subestación Atacama, Protección diferencial de barra, sección 1 y 2 Bloqueada. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-13) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-12) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-18) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-14) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-15) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-16) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-17) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 10:00	28-09-21 18:30	28-09-21 10:53	28-09-21 15:50	
2020083437	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220V BP1 BA S/E ATACAMA 220V BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: verificación de protección diferencial de barra, por mantenimiento programado.	Actividades: Subestación Atacama, Protección diferencial de barra, sección 1 y 2 Bloqueada. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-13) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-12) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-18) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-14) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-15) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-16) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba. Subestación Atacama, Unidad de bahía (BU87-17) Bloqueada Se Bloqueará mediante Switch de bloca de prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 00:01	28-09-21 08:00	28-09-21 01:46	28-09-21 04:00	
2020083419	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para canalización, montaje, tendido y verificación de cableado UTP entre sala de telecomunicaciones y sala de servidores de S/E Cerro Navia.	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación de S/E Cerro Navia. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. Advertidas: Solicitado por CCE – Pan de Azúcar: Por Lavado de línea 130 KV. Pan de Azúcar – Vucla Restricción: Pan de Azúcar: Paño S2HT7-Vucla Instalación en riesgo: Pan de Azúcar: Paño S2HT7-Vucla Temperalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 10:30	29-09-21 17:00	28-09-21 11:25	29-09-21 19:00	
2020083147	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR HT7	Otro Tipo de Trabajo	0	Sodi N° 170 y 171 de CCE - Pan de Azúcar	Actividades: Solicitado por CCE – Pan de Azúcar: Por Lavado de línea 130 KV. Pan de Azúcar – Vucla Restricción: Pan de Azúcar: Paño S2HT7-Vucla Instalación en riesgo: Pan de Azúcar: Paño S2HT7-Vucla Temperalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:31	28-09-21 17:08	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 239

Total registros Subestación: 109

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
2021083026	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS PALMAS	S/E LAS PALMAS 08 S/E LAS PALMAS 09 S/E LAS PALMAS 10 S/E LAS PALMAS 14 S/E LAS PALMAS 17	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Las Palmas: Mantenimiento programado a la Barra 220 kV Sección 1. Pruebas de control circuitos de control a barras y seccionador barras. Reemplazo de ITM dañados en cajas de agrupamiento de TT/PP Barra Sec 1 y chequeo en cajas de TT/PP Pafios 14 y 17	Bajo	Actividades: Pruebas de control circuitos de control a barras y seccionador de barras, S/E Las Palmas. Mantenimiento programado a la Barra 220 kV Sección 1. 1.- Pruebas de control circuitos de control a barras y seccionador de barras. 2.- Reemplazo de ITM dañados en Cajas de agrupamiento de los TT/PP Barra Sec 1 y chequeo en las cajas de los TT/PP pafios 14 y 17. -Nota: Se requiere SODs a terceros involucrados Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Las Palmas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 05, 08, 10, 12, 14 y 17 Delimitar la zona de trabajo (Fasea el jefe de Fama) Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 05 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S205 Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 08 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S208 Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 10 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S214 Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 12 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S214 Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 14 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S207	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 09:00	28-09-21 17:00	28-09-21 09:18	28-09-21 17:21	
2021083025	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS PALMAS	BA S/E LAS PALMAS RP1 BA S/E LAS PALMAS JB1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Las Palmas: Mantenimiento programado a la Barra 220 kV Sección 1. Pruebas de control circuitos de control a barras y seccionador barras. Reemplazo de ITM dañados en cajas de agrupamiento de TT/PP Barra Sec 1 y chequeo en cajas de TT/PP Pafios 14 y 17	Bajo	Actividades: Pruebas de control circuitos de control a barras y seccionador de barras, S/E Las Palmas. Mantenimiento programado a la Barra 220 kV Sección 1. 1.- Pruebas de control circuitos de control a barras y seccionador de barras. 2.- Reemplazo de ITM dañados en Cajas de agrupamiento de los TT/PP Barra Sec 1 y chequeo en las cajas de los TT/PP pafios 14 y 17. -Nota: Se requiere SODs a terceros involucrados Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Las Palmas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 05, 08, 10, 12, 14 y 17 Delimitar la zona de trabajo (Fasea el jefe de Fama) Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 05 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S205 Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 08 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S208 Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 10 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S214 Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 12 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S214 Subestación Las Palmas, Unidad de Bahía Pafios 14 En modo Fuera de Servicio Acción Inhibe Trip sobre el S207	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 09:00	28-09-21 17:00	28-09-21 09:18	28-09-21 17:21	
2021083024	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS PALMAS	S/E LAS PALMAS 05	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Las Palmas: Mantenimiento Condición "A" al S205 (UD 0845000), incluye revisión y normalización de Calificación y alumbrado en armario S205	Bajo	Actividades: MRB reducido, normal, exhaustivo, mix o reemplazo de interruptor; transferencia de desconexión; S/E Las Palmas: Mantenimiento Condición "A" al S205 (UD 0845000), incluye revisión y normalización de Calificación y alumbrado en armario S205 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Las Palmas o Barra 220 kV, Sección 2 Las Palmas Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Las Palmas, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del interruptor S205.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 09:00	28-09-21 17:00	28-09-21 09:31	28-09-21 17:21	
2021083026	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco, pafio H2: Proyecto Reemplazo protecciones 2018 - 2021; Levantamiento de cableado y conexiones existentes del red de distancia del pafio H2. Medición de las dimensiones en armario actual para definición de ingeniero para montaje físico de red	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Huasco, pafio H2. Proyecto Regro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021 - (i) Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del red de distancia del pafio H2. - (ii) Identificación de los bornes en el armario y red. - (iii) Identificación de los contactos de disparos desde el red hasta los bornes. - (iv) Medición de las dimensiones existentes en el armario actual para definición de la ingeniería para el montaje físico del red. - (v) Identificación de la distancia entre red que se instalará y RTI existente. - (vi) Identificación de la distancia entre red que se instalará y GPS existente. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maldonado, C1 o L110KV Huasco-Maldonado, C2 o SCADA Local SE Huasco Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Huasco, Bafio pafio H2 y H3 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 09:00	29-09-21 18:00	28-09-21 11:09	29-09-21 18:25	
2021090686	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL	SAUZAL 154/110/13.8KV 40 MVA LU	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.- Nota: Trabajo han sido coordinados en conjunto con Minera Valle Central (Parada de Planta) y Pacifico (Mantenimiento en sus instalaciones)	Bajo	Actividades: S/E Saual: Mantenimiento a interruptor S274 de 110 kV, desconector BRTA de 24 kV y pararrayos de 110 kV. Junto a reemplazo vibrator de retro de aceite y aceite dieléctrico a interruptor S274. Restricciones: Equipo indispensable. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04, 154/110KV-Sauzal. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Por barras provisionales de bloqueo). Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Saual, Delimitación de la zona de trabajo.- Instalación de barras provisionales de bloqueo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:00	28-09-21 22:48	
2021090683	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	S/E ITAHUE 03	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a verificación de servicios complementarios por requerimiento del Coordinador. Nota: Se solicitará la apertura del interruptor 03 para realizar la prueba del cierre sincronizado.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Verificación de sincronizador pafio 03, se realizará la apertura y cierre del S203. Nota: Al momento de la prueba la línea 220 kV Ancoa - Itahue, Circuito 1 quedará en servicio a través del S203. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: Pafio Línea ITA, Ancoa. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Itahue, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 09:00	28-09-21 12:00	28-09-21 15:10	28-09-21 21:37	
2021090681	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	S/E ITAHUE 01	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a verificación de servicios complementarios por requerimiento del Coordinador. Nota: Se solicitará la apertura del interruptor 01 para realizar la prueba del cierre sincronizado.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Verificación de sincronizador pafio 01, se realizará la apertura y cierre del S210. Nota: Al momento de la prueba la línea 220 kV Ancoa - Itahue, Circuito 1 quedará en servicio a través del S210. Restricciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ancoa-Itahue, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Itahue, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 00:00	28-09-21 04:00	28-09-21 00:13	28-09-21 03:58	
2021080068	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PANGUE	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Certificación de Fibra Óptica (Pangue): certificación filamento libres Parque - Charria. Instalaciones en Riesgo: Seda Trasmale Nudo Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 10:00	29-09-21 18:00	28-09-21 11:26	28-09-21 17:31	
2021079976	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRIA	S/E CHARRIA KR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Pruebas de control, medidas de arisación y verificación de protecciones de los pafios K2 y KR3. Condiciones: Línea 500 kV Charria-Entre Rios, C2 y pafio aceptador KR03-Charria, indispensable. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, sección A-Charria o Barra 500 kV, sección B-Charria. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:15	28-09-21 19:40	



**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros Central: 239  
 Total registros Central Generadora: 28

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
202107500	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media y Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrá aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podrá variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		28-09-21 01:00	28-09-21 02:00	28-09-21 00:48	28-09-21 01:53
2021084207	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP ALFAFAL	HP ALFAFAL U1	Otro Tipo de Trabajo		Revisión del sistema de control de presión de pique	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	NO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		28-09-21 17:00	28-09-21 19:00	28-09-21 17:00	28-09-21 18:25
2021076043	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin riesgo lavado de aisladores	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-09-21 08:00	28-09-21 17:00	28-09-21 09:28	28-09-21 13:47
2021079618	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Externo	Programada	TER PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación manual de aisladores del patio IT1 de Subestación Punta Colorada. Condiciones requeridas: Fuera de servicio Central térmica Punta Colorada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación manual de aisladores del patio IT1 de Subestación Punta Colorada. Condiciones requeridas: Fuera de servicio Central térmica Punta Colorada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		28-09-21 08:00	28-09-21 13:00	28-09-21 11:21	28-09-21 11:29
2021079617	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Origen Externo	Programada	TER PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación manual de aisladores del patio IT1 de Subestación Punta Colorada. Condiciones requeridas: Fuera de servicio Parque Eólico Punta Colorada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación manual de aisladores del patio IT1 de Subestación Punta Colorada. Condiciones requeridas: Fuera de servicio Parque Eólico Punta Colorada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		28-09-21 08:00	28-09-21 13:00	28-09-21 11:21	28-09-21 11:29
2021084215	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	178	Se requiere unidad en mínimo técnico para detención de bomba de condensado, producto de aceite (bomba se requiere bilobulor).	Bajo riesgo operacional	Se requiere unidad en mínimo para detención de bomba de condensado, producto de aceite	No tiene consumo afectado		ninguno	NO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		28-09-21 17:30	29-09-21 00:00	28-09-21 17:30	30-09-21 17:48
2021082912	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HE COLBUN	HE COLBUN U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Controlado	Controlado	Controlado	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:18	28-09-21 13:55
2021082324	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	HP SAN CLEMENTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5.4	A requerimiento del área STB. Se requiere realizar la verificación del Medidor de Energía asociado a la SUC de St San Clemente	Riesgo Leve	A requerimiento del área STB. Se requiere realizar la verificación del Medidor de Energía asociado a la SUC de St San Clemente	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 11:26	28-09-21 21:09
2021082128	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INES DE COLLAHUASI SCM	Intervención	Origen Interno	Programada	TER UJINA	TER UJINA U6	Otro Tipo de Trabajo	8.9	Pruebas Operacionales con carga en configuración Dósis con TER UJINA U6. Condiciones requeridas: Unidad TER Ujina 6 a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas Operacionales con carga en configuración Dósis con TER UJINA U6. Condiciones requeridas: Unidad TER Ujina 6 a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		28-09-21 19:00	28-09-21 20:00	28-09-21 19:10	28-09-21 20:18
2021081942	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA DIGUA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	HP DIGUA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	20	Prueba de potencia máxima con rodete de alta.	No existe riesgos directos asociados a la actividad.	Prueba de Potencia Máxima con rodete de alta en ambas Unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		28-09-21 09:00	28-09-21 12:18	28-09-21 12:18	28-09-21 20:32
2021082923	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMELDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EMELDA	TER EMELDA U2	Otro Tipo de Trabajo	35.48	Pruebas para verificación de parámetros operacionales con carga variable hasta 5 MW.	No existen riesgos asociados debido a que las actividades se realizan con los monitores y requeridos pertinentes, según procedimientos de Prime Energía.	Emelda U2, 100% disponible para el ST en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		28-09-21 08:00	28-09-21 22:00	28-09-21 11:53	28-09-21 20:39
2021082920	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMELDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EMELDA	TER EMELDA U1	Otro Tipo de Trabajo	36.53	Pruebas para verificación de parámetros operacionales con carga variable hasta 5 MW.	No existen riesgos asociados debido a que las actividades se realizan con los monitores y requeridos pertinentes, según procedimientos de Prime Energía.	Emelda U1, 100% disponible para el ST en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		28-09-21 08:00	28-09-21 22:00	28-09-21 10:00	28-09-21 20:39
2021084241	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGIAMOS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGIAMOS	TER ANGIAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo		Revisión empaque de válvula del sistema de agua alimentación	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Retiro de unidad fuera de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		28-09-21 17:12	29-09-21 20:00	28-09-21 17:12	30-09-21 03:06
2021082388	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGIAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGIAMOS	TER ANGIAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	283.1	Auditoria Exactitud Relativa de Flujo y Gases. Unidad debe permanecer estable a plena carga. CPF Habilitado, CSF (AGC) deshabilitado.	bajo riesgo , se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	Unidad debe permanecer estable a plena carga. CPF Habilitado, CSF (AGC) deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación de operación)		28-09-21 20:00	29-09-21 08:00	28-09-21 20:46	29-09-21 07:30
2021079375	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGIAMOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANGIAMOS	TER ANGIAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo		Sistema de Caldera. Se requiere la unidad sobre 150 MW	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Unidad sobre 150 MW queda disponible para el despacho económico, además la unidad puede atender SSCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 09:10	28-09-21 16:15
2021083945	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP PALMUCHO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud de desconexión curso forzoso por normalización nivel estanque compensador.	Riesgo Bajo, trabajos realizados y supervisión en terreno.	Solicitud de desconexión curso forzoso por normalización nivel estanque compensador de transformador de poder. Se requiere Unidad detenida para efectuar retiro.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		28-09-21 10:10	28-09-21 12:00	28-09-21 10:10	28-09-21 13:00
2021082740	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP DIOS DE AGUA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	9	Modificar limitación de consigna de carga mínima desde controlador de la unidad. Objetivo del cambio de consigna mínima, es ampliar el rango de trabajo de la unidad con bajo flujo.	Trabajo Programado y ejecutado por Terreno; riesgo bajo.	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-09-21 09:00	28-09-21 16:00	28-09-21 09:06	28-09-21 17:12
2021082736	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE CIPRESES	HE CIPRESES U1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de prensa estopa Tubería a Presión, por filtraciones de agua en juntas de aislación.	Trabajo Programado y ejecutado por Terreno; riesgo bajo.	No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 08:52	28-09-21 18:10
2021084453	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE CANELA II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo	Desconexión de elevadora Canela II y Parque Eólico Canela II a solicitud de transacc por trabajos programados en SE las palmas	Desconexión de elevadora Canela II y Parque Eólico Canela II a solicitud de transacc por trabajos programados en SE las palmas	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		28-09-21 09:00	28-09-21 17:00	28-09-21 10:16	28-09-21 17:29
2021084336	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE VALLE DE LOS VIENTOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Conexión del sistema EDAG a los TTCC, TTPP, estados de interruptor S2E1 y S2E2 de VDV en catidas MT 23 kv.	Bajo, Conexión del sistema EDAG a los TTCC, TTPP, estados de interruptor S2E1 y S2E2 de VDV en catidas MT 23 kv.	Conexión del sistema EDAG a los TTCC, TTPP, estados de interruptor S2E1 y S2E2 de VDV en catidas MT 23 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:28	28-09-21 14:54
2021085809	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM3 TV	Lavado de Aislación	246	Lavado de aisladores de los transformadores principales y auxiliares de la unidad CTM3. TG principal TV	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-09-21 07:48	28-09-21 16:58	28-09-21 08:46	28-09-21 13:53
2021085899	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM1	Lavado de Aislación	305	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM 2	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-09-21 08:33	28-09-21 16:43	28-09-21 09:00	28-09-21 13:53
2021082399	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA TGS	Otro Tipo de Trabajo		Realizar muestra de aceite a caja de cable en transformador Principal TG-3. Con los siguientes requerimientos: •Interruptor S2 IT3 abierto. •Desconector B9 IT3 a abierto. •Desconector B9 IT3 a cerrado.	Riesgo bajo. Se toman todas las precauciones según estándares.	Con los siguientes requerimientos: •Interruptor S2 IT3 abierto. •Desconector B9 IT3 a abierto. •Desconector B9 IT3 a cerrado. •Desconector B9 IT3 a abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-09-21 08:00	28-09-21 15:00	28-09-21 08:24	28-09-21 15:09
2021077945	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376.96	Limpieza de aisladores de transformador principal	Riesgo bajo debido a que limpieza de aisladores es semanal, así lo tiene se mantienen limpios.	Lavado de aisladores de transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 10:25	28-09-21 13:45
2021081308	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115.2	Generación mínimo mínimo 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupo, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se genera a baja carga variable.	Generación mínimo mínimo 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupo, temperatura y equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		28-09-21 15:00	28-09-21 23:59	28-09-21 14:53	28-09-21 23:51
2021082627	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA EL PASO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP EL PASO	HP EL PASO U1 HP EL PASO U2	Mantenimiento preventivo		Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados al patio IT1 y IT2.	Nivel de riesgo mínimo, ya que los trabajos se ejecutan con paño de la sub estación des energizado.	Se ejecutará el mantenimiento preventivo a equipos asociados al patio IT1 y IT2. Los trabajos se realizarán en el horario de menor afluente. SO asociada a SO2021082626.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-09-21 08:00	28-09-21 23:59	28-09-21 08:30	28-09-21 19:53
2021082883	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA CONFLUENCIA	HP LA CONFLUENCIA U2	Otro Tipo de Trabajo	81.6	Prueba por pruebas efectivas del sistema de diluio contra incendios del Transformador 1 de 15/220 kV, según SO2021082871	Bajo, sólo precaución por trabajos de pruebas del sistema de diluio del transformador N°1. Según SO2021082871	Los trabajos o pruebas son en el transformador de la unidad 1 sólo se solicita una precaución en caso de operación no deseada de la unidad 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 16:24	28-09-21 17:42
2021076066	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-09-21 08:07	28-09-21 16:17	28-09-21 09:28	28-09-21 13:47

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 239  
 Total registros Línea: 302

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(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)
202108040	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTELHUES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTELHUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo de: Riesgo Bajo.	Extensión estructural de torre 90	No tiene consumo afectado	ninguno					28-09-21 00:00	30-09-21 23:59	28-09-21 00:04	30-09-21 14:44
2021081980	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postación de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para desconexión.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Sefalizer y Reconexión F/S 5211 y 5212, S/E Crucero Sefalizer y Reconexión F/S 5212 y 5213; S/E La Cruz/Sefalizer y NR 5211 - 5212 - 52171 - 52172; S/E Barriles Sefalizer y NR 5211 - 5212 - 520-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:54	28-09-21 12:33	
202108398	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	PAN DE AZÚCAR - SAN JOAQUÍN 66KV C1 SAN JOAQUÍN - MARQUESA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere Bloqueo de Reconexión de Interruptor 5285 de SE Pan de Azúcar, para realizar retiro de volantes entre las estructuras N° 11 y 12 LT 66 kV Pan de Azúcar.	Bajo, se realizará retiro de volantes con técnicas de líneas energizadas, según procedimientos CGE. Se requiere Bloqueo de Reconexión de interruptor 5285 de SE Pan de Azúcar, para realizar retiro de volantes entre las estructuras N° 11 y 12 LT 66 kV Pan de Azúcar, para realizar retiro de volantes entre las estructuras N° 11 y 12 LT 66 kV Pan de Azúcar Marquesa.	Se requiere Bloqueo de Reconexión de interruptor 5285 de SE Pan de Azúcar, para realizar retiro de volantes entre las estructuras N° 11 y 12 LT 66 kV Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 12:00	28-09-21 14:00	28-09-21 11:08	28-09-21 14:31	
202108351	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALTE - QURRHUE 13KV	HUALTE - QURRHUE 13KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Blowover 5271 SE Hualte por poda y lata de árboles en la LT 13 kV Hualte-Qurruhe.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y lata.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:07	28-09-21 18:07	28-09-21 08:33	28-09-21 20:45
202108346	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - LUCERO 66KV	CHARRIA - LUCERO 66KV C1 EST 103 - LOS TILOS BUENOS 66KV C1 LOS TILOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Blowover reconexión del 5286 de S/E Charria o 5289 de SE Chitan por trabajos de poda, roca y lata en la LT 66KV Charria-Chitan. Esta coordinado la precación y/o bloqueo de reconexión en 5285 o 5286 en Tap usara según se requiera. Esta coordinado con Eléctrica Puntilla la precación en Tap Santa Clara.	Riesgo medio, con bloqueo de reconexión	Mantenimiento Franja	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:02	28-09-21 18:02	28-09-21 08:33	28-09-21 20:48	
2021082629	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALTO MELIPILLA - BOLEMAN 120KV	TAP ALTO MELIPILLA - BOLEMAN 120KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Se realizará trabajo de poda de árboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se solicita bloqueo de reconexiones de 5289H2 de SE Tap Off Alto Melipilla	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 09:11	28-09-21 17:08
2021082337	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV 11 C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Podá en cercanía de LT Punta de Corbi - Lo Miranda 1	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para estos trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del 5281 B1 de SE Punta de Corbi, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:05	28-09-21 17:45
2021083151	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV	TAP LAS LUCES - TALTA LT 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT 110 kV Las Luces - Taltal sector verdadero desde torre 500 a 548.	Riesgo bajo, lavado de aislación.	Condición operacional requerida - retiro de reconexión automática del equipo 52H2 en S/E Las Luces.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 07:00	28-09-21 17:00	28-09-21 06:34	28-09-21 14:48
2021083128	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Riesgo bajo, durante todo el trabajo, fajas planificadas y controladas en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.	Lavado de aislación con la instalación en servicio, considera bloqueo reconexión interruptor 52H7 de SE Pan de Azúcar, de acuerdo a SDOI enviada a Transmex.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:43	28-09-21 16:58
2021083052	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS CABRAS - EL MANDINO 66KV	LAS CABRAS - EL MANDINO 66KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Podá, roca, lata de árboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 de S/E Las Cabras como medida de precación ante estas actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:05	28-09-21 17:44
2021080243	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - TUNQUE 66KV	PUNTA DE CORTES - PUEBLO ALTA 66KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Se realizará labores de poda y roca en LT 66KV Punta de Corbi - Tunque.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 5285 de SE Punta de Corbi. Sin consumo afectado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 5285 de SE Punta de Corbi. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:05	28-09-21 17:44
2021079218	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	PAN DE AZÚCAR - SAN JOAQUÍN 66KV C1 SAN JOAQUÍN - MARQUESA 66KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 5285 de SE Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Riesgo bajo durante todo el trabajo fajas planificadas y controladas en terreno	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 5285 de SE Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:23	28-09-21 15:05
2021083148	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66KV C1 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIÁN 66KV C1 TAP SAN SEBASTIÁN - SAN ANTONIO 66KV C1 TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66KV C2 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIÁN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIÁN - SAN ANTONIO 66KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con líneas energizadas a ambos circuitos de la LT 66 kV Tap Algarrobo - San Antonio. Se requiere precaución de no reconectar sobre las líneas.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con líneas energizadas a ambos circuitos de la LT 66 kV Tap Algarrobo - San Antonio. Se requiere precaución de no reconectar sobre las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 09:00	28-09-21 17:00	28-09-21 10:00	28-09-21 17:30
2021082342	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C1 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C1 TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con líneas energizadas a ambos circuitos de la LT 66 kV Laguna Verde - Tap Algarrobo. Se requiere precaución de no reconectar sobre las líneas.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con líneas energizadas a ambos circuitos de la LT 66 kV Laguna Verde - Tap Algarrobo. Se requiere precaución de no reconectar sobre las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 09:00	28-09-21 17:00	28-09-21 10:00	28-09-21 17:30
2021082335	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	TAP QUINTAY - QUINTAY 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos relacionados con lavado de aislación LT 66 kV Tap Quintay - Quintay. Se considera precaución no reconexión sobre la línea.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Trabajos relacionados con lavado de aislación LT 66 kV Tap Quintay - Quintay. Se considera precaución no reconexión sobre la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 09:00	28-09-21 17:00	28-09-21 10:00	28-09-21 17:30
2021083274	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 110KV	TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C1 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C2 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C1 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C1 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C1 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C2 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C2 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C2 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C2	Otros Cables	0	Trabajos de obras civiles bajo y costado LT 110 kV Agua Santa - Laguna Verde, entre estructura 21 y 22 asociado a proyecto N° 1073 La Pirena 20210107 kV. Trabajos realizados por Celso Bello. Considera precaución de no reconectar en LT 110KV Agua Santa - Laguna Verde C1 y C2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Considera precaución de no reconectar en LT 110KV Agua Santa - Laguna Verde C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 07:28	28-09-21 18:30	
202107999	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARRIA - CELULOSA PACIFICO 220KV	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 SECCION 1 01 2 220KV C1 SECCION 2 01 2 220KV C1 SECCION 2 01 3 110KV C1 TAP PLACERES - PLACERES 110KV C1 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C1 SECCION 1 01 2 110KV C2 SECCION 2 01 2 110KV C2 TAP PLACERES - PLACERES 110KV C2 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C1 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C1 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C2 TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C2 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C2	Roca y podes Franja servidumbre	0	Se realizará roca manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charria-Celulosa Pacifico 220KV	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias. Se realizará roca manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charria-Celulosa Pacifico 220KV	Se realizará roca manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charria-Celulosa Pacifico 220KV	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:24	28-09-21 19:50
2021084127	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	OVALLE - ILLAPEL 110KV	OVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N° 1028 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N° 348 - ILLAPEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de restos de volantes de Línea 110KV Illapel-Ovalle, entre est: 464-445. Se requiere Bloqueo de reconexión Automática a interruptor 52H1 S/E Charra y restricción a la reconexión de interruptor 52H1 de Central Combarbalá (Prime Energía).	Riesgo Bajo, controlado en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 15:40	28-09-21 18:00	28-09-21 15:39	28-09-21 16:34	
2021084103	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CHILLAN - MONTECRONO 66KV	CHILLAN - ESTRUCTURA 14 800V C1 ESTRUCTURA 14 - MONTECRONO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de restos de volantes entre est: 23-24 de Línea 66KV Chillan-Montecrón, se requiere bloqueo de reconexión automática a interruptor 52H1 S/E Chillán.	Riesgo Bajo, controlado en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 14:55	28-09-21 18:00	28-09-21 15:04	28-09-21 20:45	
2021084011	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	LUCERO - CHILLAN 66KV	TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de restos de volantes entre est: 354-360 del tramo de Línea Quilmo-Chillán, se requiere restricción a la reconexión de interruptor 52B2 de Tap Luco.	Riesgo Bajo, controlado en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 14:50	28-09-21 17:00	28-09-21 15:04	28-09-21 20:48	
2021084015	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por retiro de restos de volantes entre Estructuras N° 57-58 Se requiere Bloqueo reconexión del interruptor 52H7 de SE Pan de Azúcar, de acuerdo a SDOI enviada a Transmex, el bloqueo se realizará al tiempo que dure la intervención.	Riesgo medio, trabajo se realizará con personal capacitado	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 12:00	28-09-21 14:00	28-09-21 11:43	28-09-21 14:31	
2021083915	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de volantes en línea de 66 kV estructura 71.	Riesgo medio, se realizará el retiro con técnica de líneas energizadas a distancia, según procedimientos de CGE.	Requiere inhabilitar reconexión automática interruptor 52M4 S/E San Vicente de Tagua.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 09:18	28-09-21 11:00	28-09-21 09:21	28-09-21 10:04
202108001	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS ANGELES - ANCO 66KV	ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130 66KV C1 PARQUE EOLICO BUENOS AIRES - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 134 66KV (EN REVISION) TAP RENACIDO - MARQUESA 66KV C1 NEGRETE - TAP RENACIDO 66KV C1 ESTRUCTURA 135 - TAP RENACIDO 66KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Los Buenos Aires-Nahuelbuta, como medida de precación operacional solicitada por STS, por fajas en S/E Negrete de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Los Buenos Aires-Nahuelbuta, como medida de precación operacional solicitada por STS, por fajas en S/E Negrete de su propiedad. Bloqueo de reconexión en extremos Los Buenos Aires y Nahuelbuta coordinados con ENEL y STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 08:54	28-09-21 19:40
202108376	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO AUTONOTO S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra reemplazo de conductor. Trabajos complementarios para el retiro de la faja auxiliar LT 1120V KV Astama Emeralda en tramo 354-147-147-175-175-180 Transmex, con cruce con la LT 110 KV Antofagasta Alto Norte	El riesgo es considerado bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antofagasta: No Reconectar 52H1; SE Alto Norte: No Reconectar 52H1; SE Tap Off La Negra: No Reconectar 52H71	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 07:00	28-09-21 20:00	28-09-21 06:46	28-09-21 17:45
202105932	Línea	Ejecución Exitosa	CTM SGA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUT - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUT - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUT - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación en LT 220 V Laberinto-Kapatut, circuitos N° 1 y 2 estructuras 28 a 357 con cruce con la LT 110KV Kapatut.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se requiere no reconexión en SE Laberinto interruptores 111, 113, y 1 en SE Kapatut /1, 12, y 14 en coordinación con SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:30	28-09-21 18:56
2021082761	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV C1	CHACAYA - CAPRICORNIO 220KV C1 CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cruce de LT 110 kV Planta Feto Volcan Capricornio - SE Capricornio, bajo LT 11x220 kV Chacaya-Mantos Blancos, trabajos contemplán cruce de tres fases más cable OPW.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	S/E Chacaya: No Reconectar 5221; S/E M. Blancos: No Reconectar 5221S; S/E Capricornio: No Reconectar 52171.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 19:00	28-09-21 08:09	28-09-21 18:39
2021082742	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cruce de LT 110KV Planta Feto Volcan Capricornio-S/E Capricornio bajo la LT 2x220 kV Chacaya-El Cobre, trabajos contemplán cruce de tres fases más cable OPW.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	S/E Chacaya: 5236; 5237 No Reconectar; S/E El Cobre: 5221; 5223 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-09-21 08:00	28-09-21 19:00	28-09-21 08:09	28-09-21 18:39



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33  
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 219  
 Total registros Línea: 302

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202081756	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra reemplazo de conductor, trabajos en tramo 164-167; 167-176; 176-180. Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar. Desmontaje de crucetas auxiliares del tramo 160-180.	Bajo	Actividades: Trabajos en tramo 164-167; 167-176; 176-180; instalación y retiro de bloques zonales; Tratado de conductor al cuerpo (anchura y suspensión); Retiro del tramo, instalación y retiro de equipos de tendido; Retiro de conductor; Retiro de piloto 2 (5mm); Retiro de poleas; Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar. Desmontaje de crucetas auxiliares del tramo 160-180. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Esmeralda, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: instalación de puntas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180).	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 18:46		
202081748	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra reemplazo de conductor. Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar en tramo en tramo 164-167; 167-176; 176-180, en zona de cruces con terceros.	Bajo	Actividades: Retiro de conductor fase Auxiliar, Trabajos en tramo 164-167; 167-176; 176-180; instalación y retiro de bloques zonales; Tratado de conductor al cuerpo (anchura y suspensión); Vaciado del tramo, instalación y retiro de equipos de tendido; Retiro de conductor; Retiro de piloto 2(5mm); Retiro de poleas; Trabajos complementarios para el retiro de la fase auxiliar. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S217 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tap Of la megra S2H2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Amofagata, S2H2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Alto Horna, S2H3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1 Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: instalación de puntas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase auxiliar fuera de servicio (tramo E164 a E180).	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 18:46		
202081344	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el retiro del armatizado.	Bajo	Actividades: Retiro de armatizado sobre ruta 26 y 17 23 KV de CGE; instalación y retiro de equipos de tendido; instalación de señalización vial en ruta 26; Retiro de armatizo; Retiro de acero hald; Tendido y retiro de perlonas de 18mm, 20mm, 6mm; Retiro de vales de 1.5mm y 0.5mm; retiro de punta de anclajes (muertos gravitacionales con bases metálicas); Trabajos complementarios para el retiro del armatizado. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S217 con bloqueo a la reconexión. Subestación La Bie S2E17 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 18:46		
202081658	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDOR 220KV	TARAPACA - CONDOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a futuro secionamiento en S/E Puerto Patache: Retiro conductor OROW/alumoweld con cruce, tramos 28-2C; 2C-3 y 3-4	Bajo	Actividades: Trabajos asociados a futuro secionamiento en S/E Puerto Patache: Retiro conductor OROW/alumoweld con cruce, tramos 28-2C; 2C-3 y 3-4 Restricciones: Tarapaca, S21 No reconectar Condor, S21 No reconectar Línea 23 KV alimentador Pastiles CGE. Interruptor S2P196 No reconectar (S04) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Condor, C1 Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:53	28-09-21 18:46		
202081672	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	SAUZAL - TAP M Y CENTRAL 154KV C1 TAP M Y CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Pacific Hydro, para trabajos en sus instalaciones. Nota: Al término de los trabajos ATR7 de Pacific Hydro quedará desconectado hasta los 18:00 horas del 28.09.2021.	Bajo	Actividades: Solicitud de Pacific Hydro, por trabajos de mantenimiento desconexiones: BRITTS 3, BRAT 3, BRAS 3, BRAS 37, TP, TC, S2A, Pata de S/E Sauzal. Condiciones: Equipo Indispensable: Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Sauzal Rancagua. Temporidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, (Por no retiro de tierras provisionales de bloques). Nivel Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación Sauzal, Delimitar Zona de Trabajo, instalación de tierras provisionales de bloques.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 09:08	28-09-21 22:48		
202081669	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	SAUZAL - TAP M Y CENTRAL 154KV C1 TAP M Y CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de Minera Valle Central, para trabajos en sus instalaciones.	Bajo	Actividades: Solicitud de Minera Valle Central, por trabajos de mantenimiento desconexiones: BRITTS 3, BRAT 3, BRAS 3, BRAS 37, TP, TC, S2A, Pata de S/E Sauzal. Condiciones: Equipo Indispensable: Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Sauzal Rancagua. Temporidad de los Riesgos: Al término de los trabajos, (Por no retiro de tierras provisionales de bloques). Nivel Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación Sauzal, Delimitar Zona de Trabajo, instalación de tierras provisionales de bloques.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 20:00	28-09-21 09:08	28-09-21 20:48		
202081538	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Tercero, S/E Don Goyo S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero, S/E Don Goyo S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azucar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azucar, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azucar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azucar, C2 Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 19:40		
202081537	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 476 y 464 a 602 Restricciones: Tercero, S/E Don Goyo S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero, S/E Don Goyo S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azucar, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azucar, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azucar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azucar, C2 Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 19:40		
202081413	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 17:31		
202081412	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 17:31		
202081423	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de perinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de perinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 o 2. Temporidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46		
202081422	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de perinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de perinetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Polpaico circuito 1 o 2. Temporidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33  
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 239  
 Total registros Línea: 302

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
2021081330	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Negales - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Los Vilos 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
2021081329	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C2 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Negales - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Los Vilos 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
2021081331	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
2021081330	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
2021081329	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 o línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
2021081329	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PUNTA CORTES - TAP TILZOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 RANCAGUA - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILZOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C2 TAP MALLÓN NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con GGE.	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 154 KV Tinguririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
2021081328	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PUNTA CORTES - TAP PANE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILZOCO 154KV C1 RANCAGUA - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLÓN NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILZOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con GGE.	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 154 KV Tinguririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
2021081329	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 17:45	
2021081328	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 17:45	
2021081305	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Huasco, paño H2. Proyecto Reemplazo de cableado y conexiones existentes del relé de distancia del paño H2. Medición de las dimensiones en armario actual para definición de ingeniería para montaje físico de relé	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Huasco, paño H2. Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021 - i) Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia del paño H2. - ii) Identificación de los bornes en el armario y relé. - iii) Identificación de los contactos de disparo desde el relé hasta los bornes. - iv) Medición de las dimensiones existentes en el armario actual para definición de la ingeniería para el montaje físico del relé. - v) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y GPS existente. - vi) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y GPS existente. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Huasco-Matencillo, C1 o 110KV Huasco-Matencillo, C2 o SCADA Local SE Huasco Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización paño H2 y H3 Sellafizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	29-09-21 18:00	28-09-21 11:09	29-09-21 18:25	
2021081304	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 [EN_REVISION] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Huasco, paño H2. Proyecto Reemplazo protecciones 2018 - 2021. Levantamiento de cableado y conexiones existentes del relé de distancia del paño H2. Medición de las dimensiones en armario actual para definición de ingeniería para montaje físico de relé	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Huasco, paño H2. Proyecto Repro - Reemplazo de protecciones 2018 - 2021 - i) Realizar el levantamiento del cableado y conexiones existentes del relé de distancia del paño H2. - ii) Identificación de los bornes en el armario y relé. - iii) Identificación de los contactos de disparo desde el relé hasta los bornes. - iv) Medición de las dimensiones existentes en el armario actual para definición de la ingeniería para el montaje físico del relé. - v) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y GPS existente. - vi) Identificación de la distancia entre relé que se instalará y GPS existente. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Huasco-Matencillo, C1 o 110KV Huasco-Matencillo, C2 o SCADA Local SE Huasco Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Sellafización paño H2 y H3 Sellafizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	29-09-21 18:00	28-09-21 11:09	29-09-21 18:25	
202108093	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANAS - MATENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCASAR - PADRONES 110KV C1 LAS COMPANAS - TAP ROMERA 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PADRONES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERA - INCASAR 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A.T. 67 - 77 - 87 - 380 - 410 - 424 - 437 - 449 - 461	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A.T. 67 - 77 - 87 - 380 - 410 - 424 - 437 - 449 - 461 Restricciones: Subestación Compallón, S2H2 (Se requiere SDD) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Selección Matencillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Las Compallas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 11:46	28-09-21 18:46	



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 239

Total registros Línea: 302

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(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
2021080986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE AMAGRO - EL SALADO 110KV	DIEGO DE AMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Excavación, intercalado de postes e instalación de malla de puesta a tierra, REEMPLAZO DE MADERA POR H. EN ESTR. 39-29-130 Y NORMALIZACIÓN MALLA DE TIERRA Y TRANSES ESTR. 131. TRABAJOS DE EXCAVACIONES E HINCADO DE POSTES. NORMALIZACIÓN INSTALACION.	Bajo	Actividades: Excavación, intercalado de postes e instalación de malla de puesta a tierra, REEMPLAZO DE MADERA POR H. EN ESTR. 39-29-130 Y NORMALIZACIÓN MALLA DE TIERRA Y TRANSES ESTR. 131. TRABAJOS DE EXCAVACIONES E HINCADO DE POSTES. NORMALIZACIÓN INSTALACION. Restricciones: Subestación S3: Imagen; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación El Salado; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Tercecer; Tap Off Chufas 52H1 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 120KV D: Amagro-El Salado; C1 y L 023KV El Salado-Chañara; C1 y Tr. Trifásico 01, 130/23KV-El Salado Temperalidad de los Riesgo: Atmós. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION ESTR. 23 a 42. Restricciones: Tercecer; S/E La Cabada 52K con bloqueo a la recomenon inmovilizado Tercecer; S/E Talnay 52K con bloqueo a la recomenon inmovilizado Tercecer; S/E Don Goyo 52K con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 200KV La Cabada-Tap Talnay; O Goyo C2 o L 200V La Cabada - Don Goyo C1 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 18:45	
2021080983	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - TAP TALNAY 220KV C1 TAP TALNAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION ESTR. 273 a 421.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION ESTR. 273 a 421. Restricciones: Tercecer; S/E La Cabada 52K con bloqueo a la recomenon inmovilizado Tercecer; S/E Talnay 52K con bloqueo a la recomenon inmovilizado Tercecer; S/E Don Goyo 52K con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 200KV La Cabada-Tap Talnay; O Goyo C2 o L 200V La Cabada - Don Goyo C1 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Actividades: Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Templado y empampado de Conductores circuito N°2 - fases 1 - 2 - 3 y Circuito N°1, fase media y fase inferior (véase estructura 04 a 09). Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Los Molles; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Los Molles; S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Ovalle; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T1 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T2 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 065KV Los Molles-Ovalle; C1 o L 065KV Los Molles-Ovalle; C2 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Actividades: Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Templado y empampado de Conductores circuito N°2 - fases 1 - 2 - 3 y Circuito N°1, fase media y fase inferior (véase estructura 04 a 09). Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Los Molles; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Los Molles; S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Ovalle; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T1 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T2 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 065KV Los Molles-Ovalle; C1 o L 065KV Los Molles-Ovalle; C2 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 19:40	
2021080972	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	Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Templado y empampado de Conductores circuito N°2 fases 1-2-3 y Circuito N°1, fase media y fase inferior (véase estructura 04 a 09). Campa de pre-armado, fuera de la LT	Bajo	Actividades: Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Templado y empampado de Conductores circuito N°2 - fases 1 - 2 - 3 y Circuito N°1, fase media y fase inferior (véase estructura 04 a 09). Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Los Molles; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Los Molles; S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Ovalle; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T1 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T2 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 065KV Los Molles-Ovalle; C1 o L 065KV Los Molles-Ovalle; C2 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Actividades: Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Templado y empampado de Conductores circuito N°2 - fases 1 - 2 - 3 y Circuito N°1, fase media y fase inferior (véase estructura 04 a 09). Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Los Molles; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Los Molles; S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Ovalle; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T1 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T2 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 065KV Los Molles-Ovalle; C1 o L 065KV Los Molles-Ovalle; C2 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 19:40	
2021080971	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 C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Templado y empampado de Conductores circuito N°2 fases 1-2-3 y Circuito N°1, fase media y fase inferior (véase estructura 04 a 09). Campa de pre-armado, fuera de la LT	Bajo	Actividades: Montaje de Torres y Tendido de conductores próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Templado y empampado de Conductores circuito N°2 - fases 1 - 2 - 3 y Circuito N°1, fase media y fase inferior (véase estructura 04 a 09). Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Los Molles; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Los Molles; S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Ovalle; S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T1 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria; S2T2 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 065KV Los Molles-Ovalle; C1 o L 065KV Los Molles-Ovalle; C2 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 19:40	
2021080967	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MANTENCION 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MANTENCION 110KV L1 C1 (EN REVISION) HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102 a 152	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102 a 152 Restricciones: Subestación Huasco; S2 H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 120KV Huasco-Mantención; C1 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Actividades: Inspección exhaustiva con tepado. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocatmina-Lagunillas, C1 línea 154 KV Bocatmina-Cornel-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 18:45	
2021080953	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUERENCIO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUERENCIO 154KV C1 TAP QUERENCIO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva con tepado. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocatmina-Lagunillas, C1 línea 154 KV Bocatmina-Cornel-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 18:45	
2021080952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva con tepado. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocatmina-Lagunillas, C1 línea 154 KV Bocatmina-Cornel-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 18:45	
2021080936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charria-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:45	
2021080907	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUFCO - CHARRUA - PANQUE 220KV	ANTUFCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANQUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Panque-Charria, C1. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:45	
2021079975	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Pruebas de control, medidas de aislación y verificación de protecciones de los pafos #2 y #R2. Condiciones: Línea 500 KV Charria-Entre Rios, C2 y paflo acoplador #R03-Charria, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, sección A-Charria o Barra 500 KV, sección B-Charria. Temperalidad de los Riesgo: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Protección 50BF-52N2 y Protección 50BF-52N1, Bicolocados. Bay UNH del paflo #2 sobre la #781 (De barras A-B), Bay Unit del paflo #2 sobre la #782 (De barras A-B), Bay Unit del paflo #11 sobre la #781 (De barras A-B), Bay Unit del paflo #11 sobre la #782 (De barras A-B), modo fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:15	28-09-21 19:40	
2021079850	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	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L1. Temperalidad de los Riesgo: 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, L1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:45	
2021079849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	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 500KV Entre Rios-Ancoa, C2.- Temperalidad de los Riesgo: 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, L2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 17:31	
2021079839	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 mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temperalidad de los Riesgo: 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 C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 17:45	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 18-10-2021 12:42:33

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 239

Total registros Línea: 302

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramite	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 Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202079833	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV C2 TAP OFF TEND - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tanguirica, C1.- Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tanguirica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
202079832	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TEND 154KV C1 TAP OFF TEND - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue-Tanguirica, C1.- Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue-Tanguirica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
202079416	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	KIMAL - ENCuentRO 220V	EST. T40 - ENCuentRO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, No Reconectar línea 220V Kimal - Encuentro C2 por faenas de lavado de aislación.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: 1.220V Encuentro-Kimal, C1 o 1.200V Encuentro-Kimal, C2 Actividades: A solicitud de SAESA (SDD 1541), No Reconectar línea 220V Kimal - Encuentro C2 por faenas de lavado de aislación. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 07:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:49	28-09-21 17:08	
202079413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	KIMAL - ENCuentRO 220V	EST. T40 - ENCuentRO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, No Reconectar línea 220V Kimal - Encuentro C1 por faenas de lavado de aislación indicada.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: 1.220V Encuentro-Kimal, C1 o 1.200V Encuentro-Kimal, C2 Actividades: A solicitud de SAESA (SDD 1541), No Reconectar línea 220V Kimal - Encuentro C1 por faenas de lavado de aislación de línea indicada. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 07:00	28-09-21 18:00	28-09-21 10:49	28-09-21 17:08	
202078680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - CHARRUA 500V	ENTRE RIOS - CHARRUA 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 V Charria-Entre Rios, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
202078411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MONTEBRICO - EST. 607N 154V C1 (EN_REVISION) MONTEBRICO - EST. 517A 154V C1 (EN_REVISION) MONTEBRICO - EST. 517B - EST. 536 154V C1 (EN_REVISION) PUEBLO VIEJO 154KV (EN_REVISION) EST. 506 - EST. 395 154KV C1 (EN_REVISION) EST. 196 - EST. 607N 154V C1 (EN_REVISION)	EST. 506 - EST. 395 154KV C1 (EN_REVISION) EST. 196 - EST. 607N 154V C1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reforzamiento de estructura N° 526. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Paratí - Pueblo Viejo, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 21:20	
202077796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Pintura de señalización aérea, en instalación Energizada, Pintura de señalización aérea (estructura 32, 33, 36). Instalaciones en Riesgo: Línea 500 V Ancoa-Alto Jahuel, 1.- Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 V Ancoa-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:36	28-09-21 18:46	
202075175	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500V	LOS CHANGOS - KIMAL 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	1.500V Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural:( E228-E289, Total: 450 CAD.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural:( E228-E289, Total: 450 CAD. Restricciones: Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.500V Los Changos - Kimal, C1 o 1.500V Los Changos - Kimal, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 15:50	
202075174	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500V	LOS CHANGOS - KIMAL 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	1.500V Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural:( E239-E289, Total: 450 CAD.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructural:( E228-E289, Total: 450 CAD. Restricciones: Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.500V Los Changos - Kimal, C1 o 1.500V Los Changos - Kimal, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 15:50	
202075158	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - SAN SIMON 220V	SAN SIMON - FRONTERA C1 220V	Otro Tipo de Trabajo	0	1.220V Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructural:( E174-E352.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructural:( E174-E352. Restricciones: Frontera, 5211, 5212 No reconectar San Simón, 5211, 5212 No reconectar San Simón, 5211, 5212 Instalaciones en Riesgo: 1.220V Frontera-San Simón, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 05:43	28-09-21 17:08	
202079019	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCuentRO - SIERRA GORDA 220V	ENCuentRO - PATIO DE MUÑAS ENCuentRO 220V C2 PATIO DE MUÑAS ENCuentRO - SIERRA GORDA 220V C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 5/E Encuentro; No reconectar 5213 5/E Encuentro; No reconectar 5211 5/E Cerro Dominador; No reconectar 5212 5/E Cerro Dominador; No reconectar 5213 5/E Sierra Gorda; No reconectar 5212 5/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 5/E Encuentro; No reconectar 5213 5/E Encuentro; No reconectar 5211 5/E Cerro Dominador; No reconectar 5212 5/E Cerro Dominador; No reconectar 5213 5/E Sierra Gorda; No reconectar 5212 5/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:28	28-09-21 20:32	
202079018	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCuentRO 220V C1	CERRO DOMINADOR - ENCuentRO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 5/E Encuentro; No reconectar 5213 5/E Encuentro; No reconectar 5211 5/E Cerro Dominador; No reconectar 5212 5/E Cerro Dominador; No reconectar 5213 5/E Sierra Gorda; No reconectar 5212 5/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 5/E Encuentro; No reconectar 5213 5/E Encuentro; No reconectar 5211 5/E Cerro Dominador; No reconectar 5212 5/E Cerro Dominador; No reconectar 5213 5/E Sierra Gorda; No reconectar 5212 5/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:28	28-09-21 20:32	
202079598	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPIÑEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110V C1	RIO TOLTEN - CUNCO 110V C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	5/E Rio Tolten: 5211 posee reconexión automática deshabilitada. 5/E Cunco: se coordinará con STS1 en caso de reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:20	28-09-21 18:27	
202079548	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPIÑEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPELCO 110V	CUNCO - MEUPELCO 110V C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	5/E Meupeco: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. 5/E Cunco: se coordinará con STS1 en caso de reconexión del interruptor 52H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-09-21 08:00	28-09-21 18:00	28-09-21 08:20	28-09-21 18:27	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Codelco Chile - División Salvador y Transelec S.A.

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-09-2021 15:20

Pendiente

### Número:

2021002755

### Solicitante:

JUAN CARLOS VILLANUEVA QUISPE

### Empresa:

CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR

### Tipo de Origen:

Interno

### Línea:

DIEGO DE ALMAGRO - POTRERILLOS 110KV

### Tramo:

Tipo: secciones\_tramos - DIEGO DE ALMAGRO - LLANTA 110KV C2

Nombre : DIEGO DE ALMAGRO - LLANTA 110KV C2

Fecha Perturbacion : 28-09-2021 16:44

Fecha Normaliza : 28-09-2021 19:28

Protección : 21

Interruptor : 52H3

Consumo : 34 MW

Comentario : Sin comentarios

### Zona Afectada

Atacama

### Comuna

Diego de Almagro

### Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

### Comentarios Tipo Causa:

Fuertes vientos en la zona

### Causas

**-Fenómeno Físico:** Pérdida de aislación.

**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea

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

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

### Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:** Falla bifásica

**-Elemento:** Se aproximan fase 1 y 2

**-Fenómeno Eléctrico:** Opera protección de distancia

**-Operación de los interruptores:** Según ajustes

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Sin comentarios

**-Acciones Inmediatas:** 1. Se coordina revisión de línea afectada 2. Se coordina normalización de consumos.

**-Hechos Sucedidos:** 1. Operación de protección 21, y revisión de líneas afectadas.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR / Perd. Estm. de Potencia: 34 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 0

**Retorno Automatico:**

Tiene Retorno Automático

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

28-09-2021 16:44

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

28-09-2021 19:28

 Archivos Subidos

---

**Archivo**

**Fecha Subida**

---

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-09-2021 18:28

Finalizado

### Número:

2021002724

### Solicitante:

TRANSELEC S.A.

### Empresa:

TRANSELEC S.A.

### Tipo de Origen:

Interno

### SubEstación:

S/E DIEGO DE ALMAGRO

### Falla Sobre:

pañó

### Elementos

Tipo: panos - S/E DIEGO DE ALMAGRO H3

Nombre : S/E DIEGO DE ALMAGRO H3

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

### Zona Afectada

### Comuna

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga, falla en instalaciones de Codelco, interruptor 52H3 disponible al minuto.

### Causas

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

**-Elemento:** Interruptores

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

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

### Comentarios Causas:

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

**Observaciones:**

- Observaciones:** Paño Propiedad de Transelec, Línea propiedad de Codelco Salvador.
- Acciones Inmediatas:** Recopilar datos de alarmas y protecciones operadas informar al CEN y CODELCO.
- Hechos Sucuidos:** S/E Diego de Almagro: a las 16:45 horas, desconexión forzada del Paño H3 - Llanta 2 por operación de protecciones de la Línea 110 kV D. Almagro - Llanta 2.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Paño queda disponible al minuto. Codelco realiza recorrido de Línea antes de solicitar reconexión manual de prueba.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

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

28-09-2021 16:45

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

28-09-2021 23:59

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

28-09-2021 16:46

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**