

Estudio para análisis de falla EAF 090/2021

“Desconexión forzada de barra 12 kV N°1 de S/E Placeres”

Fecha de Emisión: 16-04-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

| | |
|---------------------------------|---|
| Fecha | 25/03/2021 |
| Hora | 18:23 |
| Consumos desconectados (MW) | 6,59 |
| Demanda previa del sistema (MW) | 9164,9 |
| Porcentaje de desconexión | 0,072% |
| Calificación Apagón | No aplica (porcentaje de desconexión < 10%) |

b. Identificación instalación afectada

| | |
|---------------------------------|---|
| Nombre de la instalación | Barra 12 kV N°1 de S/E Placeres / BA01R003SE012R003 |
| Tipo de instalación | Barra |
| Tensión nominal | 12 kV |
| Segmento | Transmisión zonal |
| Propietario instalación fallada | Chilquinta Energía S.A. |
| RUT | 96.813.520-1 |
| Representante Legal | José Morales Devia |
| Dirección | Av. Cerro El Plomo 3919, Placilla, Valparaíso |

c. Identificación del elemento fallado

| | |
|------------------------------|---|
| Nombre del elemento afectado | Barra 12 kV N°1 de S/E Placeres / BA01R003SE012R003 |
| Propietario elemento fallado | Chilquinta Energía S.A. |
| RUT | 96.813.520-1 |
| Representante Legal | José Morales Devia |
| Dirección | Av. Cerro El Plomo 3919, Placilla, Valparaíso |

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra 12 kV N°1 de S/E Placeres por operación del elemento de sobrecorriente de fase (51), ante la pérdida de aislación en equipos de la subestación mencionada.

La causa de la pérdida de aislación en equipos de S/E Placeres se debió a la intervención de terceros (acto vandálico).

d.2 Fenómeno Físico:

ACC2: Intervención de terceros.

La empresa Chilquinta Energía S.A. remite antecedentes para acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas con el mismo fenómeno físico en la instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 4 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los siguientes Estudios de Análisis de Falla:

| FALLA_ID | ACCIONES_CORRECTIVAS_CP | ACCIONES_CORRECTIVAS_LP |
|--------------|--|---|
| EAF 155_2019 | No se indican. | No se indican. |
| EAF 357_2019 | No se indican. | No se indican. |
| EAF 361_2019 | No se indican. | No se indican. |
| EAF 286_2020 | La empresa Chilquinta Energía S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. | Chilquinta Energía S.A. indica que para mejorar la configuración topológica de S/E La Calera se encuentra desarrollando un proyecto aprobado y categorizado por el Coordinador Eléctrico Nacional como Modificación No Relevante, el cual tiene asignado el código NUP 1752. Dicho proyecto contempla la construcción de dos nuevos paños de línea los cuales se conectarán independientemente los circuitos asociados a la línea 2x110 kV La Calera - Tap Pachacama. |

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

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

La barra 12 kV N°1 de S/E Placeres cuenta con un conductor de cobre (tubería CU 1 ¼"), con una capacidad nominal de 16 [kA] y cuya fecha de puesta en servicio corresponde al año 1995, de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa Chilquinta Energía S.A. envía información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

La empresa Chilquinta Energía S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registros fotográficos de la instalación fallada.
- Constancia ante Carabineros
- Vista aérea de Google Earth.

h. Comuna donde se presenta la falla

5101: Valparaíso

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

| Coordinado | Informe de 48 horas (27-03-2021) | Informe de 5 días (01-04-2021) |
|-------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|
| Chilquinta Energía S.A. | 26-03-2021 | 01-04-2021 |

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

| Elemento Afectado | Segmento | Tramo | Hora Desc. | Hora Norm. |
|-------------------|----------|-----------------|------------|------------|
| S/E Placeres | ST Zonal | Barra 12 kV N°1 | 18:23 | 19:52 |

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

c. Consumos

| Sub-Estación | Alimentador / Paño | Comuna | Pérdida de Consumo (MW) | % consumo pre-falla | Clientes Afectados | H. Desc. | H. Dispon. | H. Norm. |
|--------------|-----------------------|------------|----------------------------|------------------------|-----------------------|-------------|---------------|-------------|
| Placeres | Placeres 52C1 | Valparaíso | 2,54 | 0,028 | 6.523 | 18:23 | 19:52 | 18:38 |
| Placeres | Polanco 52C2 | Valparaíso | 0,77 | 0,008 | 1.333 | 18:23 | 19:52 | 18:42 |
| Placeres | Barón 52C3 | Valparaíso | 0,52 | 0,006 | 1.534 | 18:23 | 19:52 | 18:52 |
| Placeres | Barón 52C3 | Valparaíso | 0,97 | 0,011 | 2.832 | 18:23 | 19:52 | 18:54 |
| Placeres | Barón 52C3 | Valparaíso | 1,79 | 0,020 | 5.253 | 18:23 | 19:52 | 18:57 |

Total: 6,59 MW 0.072 % 17.475

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

3. Estimación de la energía no suministrada

| Sub-Estación | Alimentador / Paño | Empresa | Tipo de Cliente | Pérdida de Consumo (MW) | Tiempo Indispon. (h) | Tiempo Desc. (h) | ENS (MWh) |
|--------------|--------------------|------------|-----------------|-------------------------|----------------------|------------------|-----------|
| Placeres | Placeres 52C1 | Chilquinta | Regulado | 2,54 | 1,48 | 0,25 | 0,64 |
| Placeres | Polanco 52C2 | Chilquinta | Regulado | 0,77 | 1,48 | 0,32 | 0,24 |
| Placeres | Barón 52C3 | Chilquinta | Regulado | 0,52 | 1,48 | 0,48 | 0,25 |
| Placeres | Barón 52C3 | Chilquinta | Regulado | 0,97 | 1,48 | 0,52 | 0,50 |
| Placeres | Barón 52C3 | Chilquinta | Regulado | 1,79 | 1,48 | 0,57 | 1,01 |

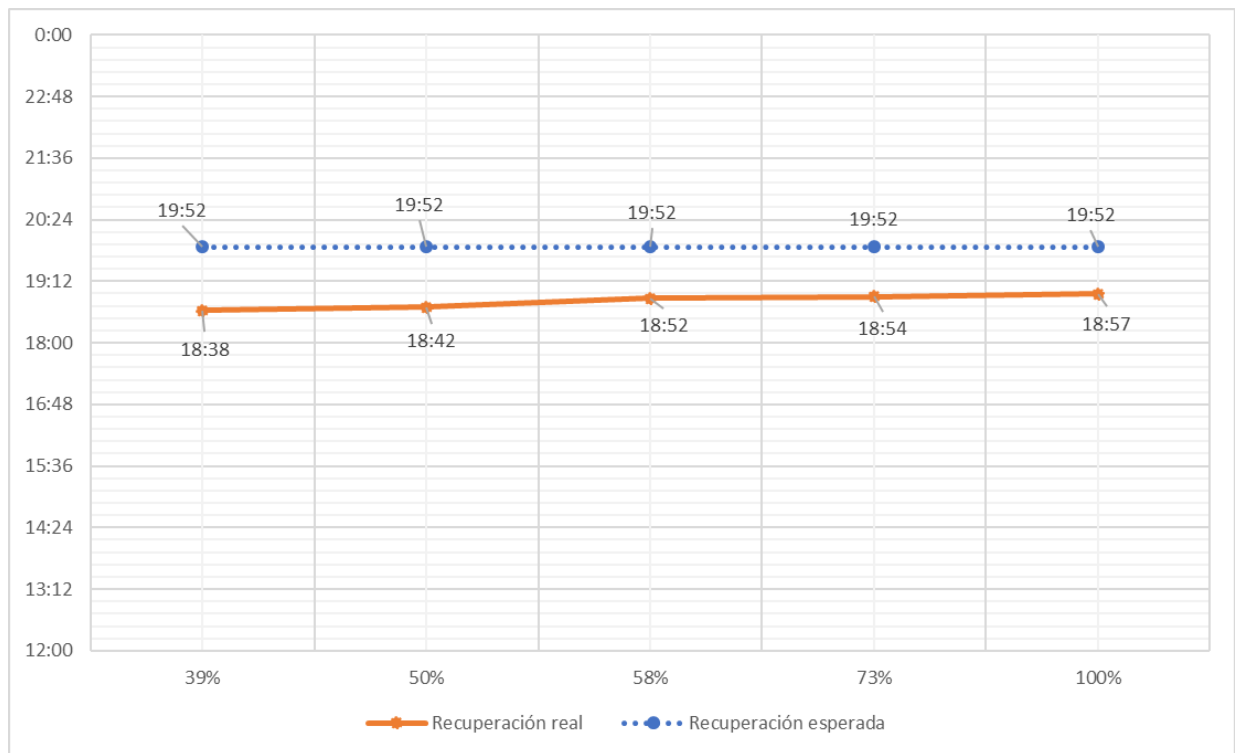
Clientes Regulados : 2,64 MWh

Clientes Libres : 0,00 MWh

Total : 2,64 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia una diferencia de 1 hora aproximadamente entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar consumos. Lo anterior se debe a que la recuperación de consumos se llevó a cabo a través de redes de distribución desde otras SS/EE primarias.

- Velocidad promedio de recuperación.

| Rango | Potencia (MW) | Tiempo recuperación (h) | Velocidad de recuperación (MW/h) |
|-------------|---------------|-------------------------|----------------------------------|
| Primer 80 % | 5,27 | 0,57 | 9,30 |
| Último 20 % | 1,32 | 0,57 | 2,33 |
| 100 % Total | 6,59 | 0,57 | 11,63 |

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9164,9 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales (ANDINA CTA), (ANGAMOS ANG1), (ANGAMOS ANG2), (CIPRESES 1), (CIPRESES 3), (COCHRANE CCH2), (COLBUN 2), (ELTORO 1), (ELTORO 2), (ELTORO 3), (ELTORO 4), (GUACOLDA 3), (MEJILLONES CTM3), (NORGENER NTO1) y (TOCOPILLA U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 25 de marzo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 25 de marzo 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 25 de marzo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de marzo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. Lo anterior implica que el interruptor acoplador de barras 52CS de S/E Placeres se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por la empresa Chilquinta Energía S.A.:

"De acuerdo con los antecedentes y vestigios levantados por el personal de mantenimiento de subestaciones de Chilquinta Energía S.A., el fenómeno físico encontrado en terreno demuestra que la falla tuvo su origen en la intervención de terceros.

El aislador asociado a la pieza porta fusible de la fase B se encontró quebrado, con evidencia de haber sido dañado por acción de terceros, ajena a su funcionamiento, lo que hizo perder la capacidad dieléctrica de todo el conjunto, generándose con ello el fenómeno eléctrico de una descarga disruptiva a través de éste, produciéndose la consecuente falla monofásica a tierra, la que evoluciona a un cortocircuito de naturaleza bifásica, indisponiendo la sección número 1 de la barra de 12 kV de la S/E Placeres.

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

| Hora | Involucrado | Evento |
|-------|-------------|--|
| 18:23 | Chilquinta | Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Placeres, por operación de su protección de sobrecorriente de fase. |

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

6. Normalización del servicio

| Fecha | Involucrado | Hora | Acción |
|------------|-------------|-------|--|
| 25/03/2021 | Chilquinta | 18:25 | Personal de Chilquinta coordina inspección de la instalación. |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 18:38 | Se recupera la totalidad de los consumos asociados al alimentador Placeres (52C1) de S/E Placeres, a través de redes MT. |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 18:42 | Se recupera la totalidad de los consumos asociados al alimentador Polanco (52C2) de S/E Placeres, a través de redes MT. |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 18:52 | Se recuperan 0,52 MW de consumos asociados al alimentador Barón (52C3) de S/E Placeres, a través de redes MT. |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 18:54 | Se recuperan 0,97 MW de consumos asociados al alimentador Barón (52C3) de S/E Placeres, a través de redes MT. |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 18:57 | Se recuperan 1,79 MW de consumos asociados al alimentador Barón (52C3) de S/E Placeres y con ello la totalidad de los consumos afectados. |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 19:20 | Personal en terreno de Chilquinta informa que se encuentran con falla desconectores fusibles del transformador de potencial de barra 12 kV N°1 de S/E Placeres. Se coordina despejar el equipo para poder energizar la barra mencionada. |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 19:35 | Personal en terreno de Chilquinta retira puente de desconectores fusibles. Queda desconectado el transformador de potencial de barra 12 kV N°1 de S/E Placeres. |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 19:52 | Cierre manual del interruptor acoplador de barras 52CS de S/E Placeres, energizando barra N°1 de dicha subestación. |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 21:24 | Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica. (*) |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 21:28 | Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica. (*) |
| 25/03/2021 | Chilquinta | 21:29 | Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica. (*) |
| 26/03/2021 | Chilquinta | 05:41 | Apertura manual del interruptor 52C1 de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica, respaldando los consumos por redes MT. |
| 26/03/2021 | Chilquinta | 05:43 | Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica, respaldando los consumos por redes MT. |
| 26/03/2021 | Chilquinta | 05:53 | Apertura manual del interruptor 52C3 de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica, respaldando los consumos por redes MT. |
| 26/03/2021 | Chilquinta | 07:09 | Apertura manual del interruptor 52CS de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica. |
| 26/03/2021 | Chilquinta | 15:45 | Personal en terreno de Chilquinta realiza reemplazo de desconectores fusibles y transformador de potencial de barra 12 kV N°1 de S/E Placeres |
| 26/03/2021 | Chilquinta | 15:55 | Cierre manual del interruptor 52CT1 de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica. |
| 26/03/2021 | Chilquinta | 17:02 | Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica. |
| 26/03/2021 | Chilquinta | 17:19 | Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E Placeres, por maniobras de normalización topológica. |

| Fecha | Involucrado | Hora | Acción |
|------------|-------------|-------|---|
| 26/03/2021 | Chilquinta | 17:45 | Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E Placeres, normalizando topología existente previo a la falla. |

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

(*) Se presume apertura previa de estos interruptores.

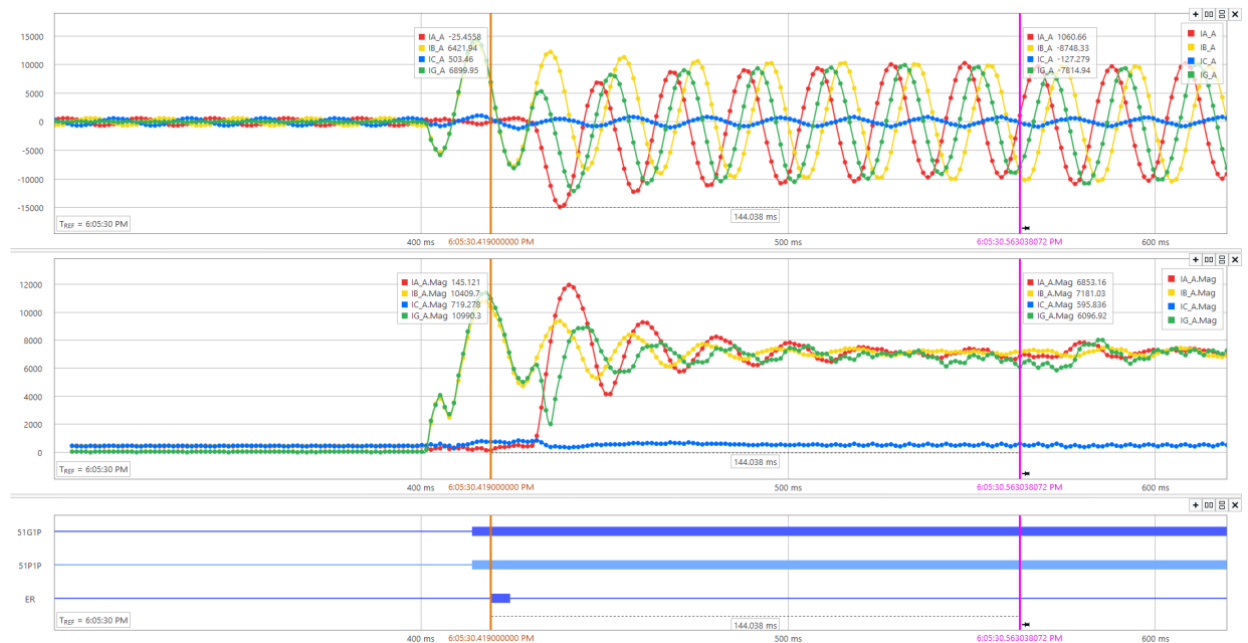
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

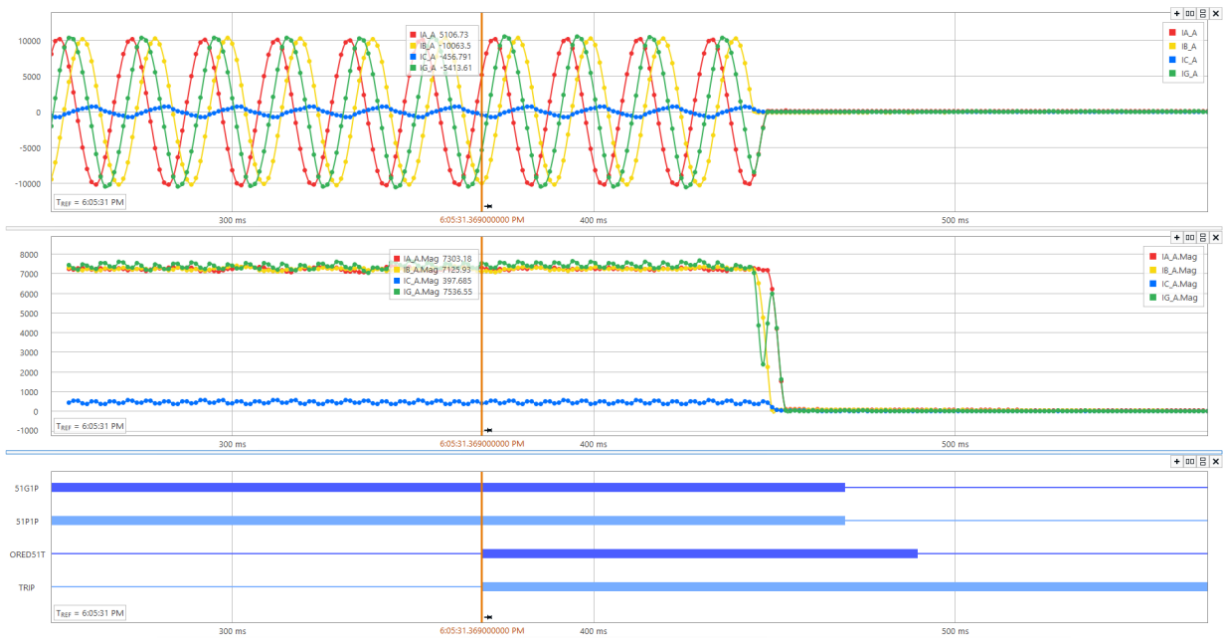
Se produjo la desconexión forzada de la barra 12 kV N°1 de S/E Placeres por operación del elemento de sobrecorriente de fase (51), ante la pérdida de aislación en equipos de la subestación debido a la intervención de terceros (acto vandálico), que provocaron daños en la pieza porta fusible de los desconectadores asociados a los TT/PP de barra.

A raíz de esta desconexión se produjo la pérdida de 6,56 [MW] de consumos asociados a la S/E Placeres.

Operación de protecciones de la barra 12 kV N°1 de S/E Placeres

Registro oscilográfico y de eventos





=>SER 25/03/2021

S/E PLACERES
BARRA 12 KV N1

Date: 29/03/2021 Time: 18:13:47
Time Source: Internal

Serial No = 2009134369
CID = 3148

FID = SEL-751A-R301-V0-Z005003-D20090504

| # | DATE | TIME | ELEMENT | STATE |
|---|------------|--------------|---------|------------|
| 2 | 25/03/2021 | 18:05:31.369 | 51P1T | Asserted |
| 1 | 25/03/2021 | 18:05:31.490 | 51P1T | Deasserted |

=>HIS 25/03/2021

S/E PLACERES
BARRA 12 KV N1

Date: 29/03/2021 Time: 18:13:54
Time Source: Internal

FID = SEL-751A-R301-V0-Z005003-D20090504

| # | DATE | TIME | EVENT | CURRENT | FREQ | TARGETS |
|---|------------|--------------|---------------|---------|------|----------|
| 1 | 25/03/2021 | 18:05:31.369 | Phase 51 Trip | 7286.1 | 49.8 | 11010000 |
| 2 | 25/03/2021 | 18:05:30.419 | ER Trigger | 7341.1 | 49.9 | 10000000 |

En el registro oscilográfico se puede observar un aumento en la magnitud de corriente por las fases A y B, además de la aparición de corriente residual. A partir de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito bifásico a tierra en las fases A y B.

De los canales digitales se puede observar la detección de la falla por parte del elemento de sobrecorriente residual (51G1P) y por parte del elemento de sobrecorriente de fase (51P1P), siendo este último el que envía orden de trip en un tiempo de 995 [ms] aproximadamente (ORED51T).

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo aproximado de 80 [ms] (instante en que se extingue la corriente, respecto del tiempo en que se genera la orden de trip).

Cabe destacar que existe un desfase horario de 18 minutos entre la hora del relé y el horario real. Al respecto, la empresa Chilquinta Energía S.A. indica que se corrigió durante el reemplazo de los aisladores dañados.

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

Detalle de la generación programada para el día 25 de marzo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 25 de marzo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de marzo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de marzo de 2021 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes proporcionados por la empresa Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Chilquinta Energía S.A.

- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño CT1 de S/E Placeres.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52CT1 de S/E Placeres.

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 barra 12 kV N°1 de S/E Placeres por operación del elemento de sobrecorriente de fase (51), ante la pérdida de aislación en equipos de la subestación mencionada. La causa de la pérdida de aislación se debió a la intervención de terceros (acto vandálico), que provocaron daños en la pieza porta fusible de los desconectores asociados a los TT/PP de barra. Al respecto, se dispone de registros fotográficos del elemento fallado, además de registros oscilográficos y de eventos para evidenciar la existencia del cortocircuito. Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas del paño CT1 de S/E Placeres, operando de forma coordinada y selectiva, frente a una falla ocurrida en la cobertura de sus elementos de protección.
- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 25 de marzo 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 solicitarán auditorías, planes de acción o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Chilquinta Energía S.A.:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. En particular se requiere la denominación de la ubicación (urbana o rural) según DS 327/1997, para cada uno de los alimentadores afectados con esta falla.
- Aclaración de lo mencionado en la cronología de normalización de las instalaciones, donde se menciona que se recuperaron 4747 clientes del alimentador Polanco, paño C2 de S/E Placeres, 14 segundos después de la apertura del interruptor 52CT1, discrepando con el detalle de consumos afectados y su hora de recuperación señalado en el numeral 2.5 de su Informe de Falla.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 25 de marzo de 2021

| COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|----------------|
| Jueves, 25 de marzo 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 | 207 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 207 | 190 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.785 |
| Costos Encendido/Detención | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| Costos Totales [kUSD] | 238 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 209 | 191 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.820 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 51,7 | 51,5 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 52,2 | 52,4 | 67,6 | 52,2 | 48,4 | 43,3 | 43,7 | 42,7 | 42,8 | 44,4 | 44,4 | 45,1 | 48,0 | 52,4 | 57,8 | 75,4 | 73,4 | 73,5 | 57,7 | 52,73 |
| Pérdidas [MWh] | 215 | 207 | 197 | 194 | 192 | 191 | 197 | 209 | 234 | 347 | 454 | 476 | 532 | 576 | 581 | 603 | 578 | 500 | 289 | 263 | 264 | 258 | 251 | 239 | 8.046 |
| Consumos Propios [MWh] | 455 | 455 | 454 | 454 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 456 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 10.925 |
| Demanda Total [MWh] | 8184 | 7912 | 7712 | 7661 | 7700 | 7724 | 7941 | 8289 | 8771 | 9195 | 9351 | 9457 | 9502 | 9554 | 9638 | 9581 | 9527 | 9370 | 9120 | 9129 | 9510 | 9387 | 9113 | 8747 | 212.075 |
| Generación Total [MWh] | 8854 | 8574 | 8363 | 8309 | 8347 | 8370 | 8593 | 8953 | 9461 | 9999 | 10260 | 10389 | 10489 | 10586 | 10675 | 10639 | 10561 | 10325 | 9864 | 9847 | 10229 | 10100 | 9819 | 9441 | 231.047 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|----|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|-----|
| CHANLEUFU | 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 |
| 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 | 14 |
| PICHILONCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PILMAIQUEN | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 8 | 204 |
| RUCATAYO | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 17 | 17 | 16 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 16 | 188 |
| CUMBRES | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 127 |
| PULELFU | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 56 |
| CAPULLO | 1 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 65 |
| MUCHI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LASFLORES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PALMAR | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 29 |
| CORRENTOSO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NALCAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CALLAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HIDROBONITO-MC1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 22 |
| HIDROBONITO-MC2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| 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 | 2 |
| COLLIL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| DONGO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |

| Eólicas | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | Total |
|---------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------|
| Total | 1484 | 1361 | 1322 | 1246 | 1177 | 1134 | 1065 | 1027 | 959 | 880 | 937 | 1025 | 1144 | 1271 | 1373 | 1456 | 1515 | 1544 | 1692 | 1674 | 1653 | 1648 | 1624 | 1589 | 31.800 |
| PE-SIERRAGORDA | 13 | 17 | 21 | 24 | 28 | 32 | 36 | 39 | 31 | 15 | 6 | 10 | 28 | 49 | 65 | 77 | 85 | 91 | 90 | 65 | 25 | 5 | 3 | 6 | 859 |
| PE-VALLEDELOSIENTOS | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 5 | 4 | 2 | 1 | 5 | 24 | 50 | 64 | 70 | 72 | 73 | 74 | 65 | 41 | 16 | 2 | 1 | 587 |
| PE-TALTAL | 70 | 69 | 63 | 60 | 58 | 58 | 58 | 56 | 49 | 43 | 43 | 41 | 32 | 27 | 30 | 35 | 34 | 26 | 16 | 9 | 6 | 9 | 16 | 27 | 932 |
| PE-SARCO | 134 | 114 | 97 | 81 | 66 | 54 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 1463 |
| PE-CABOLEONES-1 | 79 | 72 | 64 | 53 | 44 | 38 | 34 | 31 | 30 | 30 | 34 | 42 | 55 | 74 | 93 | 106 | 110 | 112 | 113 | 113 | 113 | 112 | 111 | 110 | 1770 |
| PE-CABOLEONES-2 | 79 | 69 | 57 | 46 | 37 | 33 | 31 | 26 | 22 | 22 | 26 | 35 | 55 | 81 | 112 | 140 | 165 | 181 | 186 | 181 | 179 | 186 | 173 | 157 | 2278 |
| PE-CABOLEONES-3 | 61 | 59 | 57 | 52 | 46 | 41 | 39 | 41 | 46 | 49 | 50 | 53 | 62 | 70 | 73 | 74 | 75 | 76 | 76 | 77 | 76 | 76 | 76 | 75 | 1479 |
| PE-SANJUAN | 171 | 167 | 161 | 151 | 138 | 128 | 109 | 86 | 78 | 80 | 90 | 107 | 135 | 158 | 173 | 179 | 183 | 184 | 184 | 184 | 184 | 184 | 184 | 184 | 3580 |
| PE-PUNTACOLORADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 5 | 4 | 5 | 5 | 4 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 40 |
| PE-ELARRAYAN | 106 | 103 | 98 | 91 | 89 | 91 | 89 | 84 | 78 | 74 | 77 | 88 | 95 | 96 | 100 | 104 | 107 | 108 | 109 | 110 | 110 | 109 | 108 | 107 | 2331 |
| PE-TALINAYPONIENTE | 51 | 50 | 48 | 47 | 45 | 45 | 45 | 43 | 43 | 44 | 48 | 51 | 53 | 56 | 57 | 58 | 58 | 58 | 57 | 57 | 56 | 55 | 54 | 54 | 1223 |
| PE-TALINAYORIENTE | 50 | 44 | 37 | 31 | 26 | 24 | 27 | 30 | 30 | 32 | 42 | 60 | 75 | 83 | 86 | 87 | 87 | 86 | 84 | 82 | 77 | 71 | 64 | 56 | 1369 |
| PE-PUNTASIERRA | 74 | 71 | 69 | 66 | 62 | 59 | 59 | 57 | 52 | 49 | 50 | 56 | 61 | 65 | 69 | 72 | 73 | 74 | 76 | 78 | 79 | 79 | 79 | 79 | 1607 |
| PE-LOSURUROS | 85 | 74 | 65 | 59 | 51 | 49 | 54 | 54 | 50 | 52 | 66 | 83 | 96 | 104 | 107 | 107 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 107 | 106 | 102 | 2007 |
| PE-MONTEREDONDO | 32 | 29 | 26 | 24 | 22 | 22 | 23 | 23 | 20 | 17 | 19 | 23 | 28 | 32 | 34 | 36 | 38 | 38 | 39 | 39 | 39 | 38 | 38 | 37 | 716 |
| PE-PUNTAPALMERAS | 35 | 32 | 30 | 29 | 28 | 27 | 27 | 26 | 23 | 22 | 23 | 28 | 32 | 34 | 35 | 38 | 40 | 42 | 43 | 43 | 44 | 44 | 43 | 42 | 809 |
| PE-CANELA | 7 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 13 | 13 | 13 | 12 | 12 | 11 | 10 | 206 |
| PE-CANELA-2 | 29 | 26 | 23 | 21 | 21 | 20 | 20 | 20 | 21 | 25 | 29 | 34 | 38 | 42 | 43 | 46 | 49 | 50 | 51 | 49 | 47 | 43 | 40 | 36 | 822 |
| PE-TOTAL | 31 | 26 | 23 | 22 | 20 | 19 | 19 | 18 | 16 | 15 | 16 | 20 | 25 | 28 | 31 | 34 | 36 | 37 | 37 | 37 | 38 | 40 | 39 | 38 | 665 |
| PE-UCUQUER-2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 1 | 1 | 1 | 23 |
| PE-UCUQUER | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 16 |
| PE-LASPENAS | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 80 |
| PE-ELMAITEN | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 82 |
| PE-CUEL | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 18 | 16 | 14 | 12 | 10 | 9 | 7 | 5 | 4 | 4 | 5 | 5 | 7 | 10 | 13 | 15 | 15 | 302 |
| PE-RENAICO | 54 | 54 | 56 | 59 | 62 | 64 | 65 | 64 | 62 | 59 | 56 | 52 | 46 | 38 | 30 | 24 | 21 | 20 | 21 | 27 | 35 | 40 | 40 | 37 | 1086 |
| PE-SANGABRIEL | 101 | 69 | 102 | 105 | 107 | 107 | 107 | 105 | 97 | 69 | 85 | 75 | 62 | 51 | 41 | 36 | 33 | 31 | 32 | 38 | 54 | 66 | 72 | 73 | 1719 |
| PE-LAFLOR | 28 | 28 | 28 | 27 | 27 | 27 | 27 | 26 | 25 | 25 | 23 | 20 | 15 | 12 | 10 | 8 | 8 | 9 | 9 | 11 | 16 | 20 | 20 | 18 | 467 |
| PE-TOLPANSUR | 59 | 50 | 60 | 60 | 61 | 62 | 62 | 62 | 60 | 50 | 53 | 47 | 40 | 32 | 25 | 21 | 19 | 18 | 19 | 25 | 35 | 41 | 43 | 43 | 1048 |
| PE-ELNOGAL | 8 | 9 | 9 | 8 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 5 | 4 | 4 | 2 | 2 | 1 | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 83 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|----------------|
| Jueves, 25 de marzo 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 | 207 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 207 | 190 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.785 |
| Costos Encendido/Detención | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| Costos Totales [kUSD] | 238 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 209 | 191 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.820 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 51,7 | 51,5 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 52,2 | 52,4 | 67,6 | 52,2 | 48,4 | 43,3 | 43,7 | 42,7 | 42,8 | 44,4 | 44,4 | 45,1 | 48,0 | 52,4 | 57,8 | 75,4 | 73,4 | 73,5 | 57,7 | 52,73 |
| Pérdidas [MWh] | 215 | 207 | 197 | 194 | 192 | 191 | 197 | 209 | 234 | 347 | 454 | 476 | 532 | 576 | 581 | 603 | 578 | 500 | 289 | 263 | 264 | 258 | 251 | 239 | 8.046 |
| Consumos Propios [MWh] | 455 | 455 | 454 | 454 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 456 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 10.925 |
| Demanda Total [MWh] | 8184 | 7912 | 7712 | 7661 | 7700 | 7724 | 7941 | 8289 | 8771 | 9195 | 9351 | 9457 | 9502 | 9554 | 9638 | 9581 | 9527 | 9370 | 9120 | 9129 | 9510 | 9387 | 9113 | 8747 | 212.075 |
| Generación Total [MWh] | 8854 | 8574 | 8363 | 8309 | 8347 | 8370 | 8593 | 8953 | 9461 | 9999 | 10260 | 10389 | 10489 | 10586 | 10675 | 10639 | 10561 | 10325 | 9864 | 9847 | 10229 | 10100 | 9819 | 9441 | 231.047 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|----|----|---|---|---|---|---|------|
| PFV-CAMPODELSOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 4 | 6 | 7 | 7 | 7 | 6 | 5 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 |
| PFV-CARRERAPINTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 30 | 65 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 63 | 30 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 686 |
| PFV-LUZDELNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 50 | 97 | 110 | 114 | 114 | 116 | 118 | 118 | 112 | 96 | 54 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1119 |
| PFV-LLANODELLAMPOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 33 | 67 | 75 | 76 | 76 | 76 | 76 | 74 | 66 | 38 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 743 |
| PFV-SANANDRES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 10 | 24 | 33 | 36 | 37 | 38 | 38 | 37 | 36 | 30 | 15 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 337 |
| PFV-RIOESCONDIDO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 20 | 22 | 26 | 29 | 29 | 28 | 27 | 28 | 28 | 19 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 264 |
| PFV-ANTAY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 6 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75 |
| 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 | 1 |
| PFV-PEPASOLAR1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-ESPERANZA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-GUADALAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-LAESTANCIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-LASCHACRAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-LASTERRAZAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-LOSLOROS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 9 | 20 | 28 | 33 | 37 | 37 | 36 | 32 | 24 | 15 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 279 |
| PFV-HORNITOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| PFV-VALLESOLARESTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 |
| PFV-VALLESOLAROESTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69 |
| PFV-MALAQUITA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78 |
| PFV-CACHIYUYO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 2 | 9 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82 |
| 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 | 17 |
| PFV-ELROMERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 39 | 95 | 143 | 174 | 187 | 189 | 185 | 169 | 133 | 80 | 30 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1433 |
| PFV-ELPELICANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 33 | 70 | 85 | 88 | 88 | 88 | 87 | 86 | 84 | 68 | 33 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 818 |
| PFV-LASILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-PUNTABAJASOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-SOLDELNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-LUNADELNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-TAMBOREAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-LAGUNILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-AMPARODELSOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-SDGx01 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-LACHAPEANA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-ALTURASDEOVALLE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 |
| PFV-LACHIMBABIS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-PAMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-TALHUEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-SANTA CLARA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-LASMOLLACAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-ELDIVISADERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-ELSALITRAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-LOMASCOLORADAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-CASASBLANCAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-BELLAVISTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-CANESA1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-SANTALAURA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-MONTTSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-CHUCHINI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-COCINILLAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-CANELILLO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-ILLAPEL-5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 |
| PFV-CHALINGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-ALICAHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-CUZCUZ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-NORTECHICO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |

| COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|----------------|
| Jueves, 25 de marzo 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 | 207 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 207 | 190 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.785 |
| Costos Encendido/Detención | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| Costos Totales [kUSD] | 238 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 209 | 191 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.820 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 51,7 | 51,5 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 52,2 | 52,4 | 67,6 | 52,2 | 48,4 | 43,3 | 43,7 | 42,7 | 42,8 | 44,4 | 44,4 | 45,1 | 48,0 | 52,4 | 57,8 | 75,4 | 73,4 | 73,5 | 57,7 | 52,73 |
| Pérdidas [MWh] | 215 | 207 | 197 | 194 | 192 | 191 | 197 | 209 | 234 | 347 | 454 | 476 | 532 | 576 | 581 | 603 | 578 | 500 | 289 | 263 | 264 | 258 | 251 | 239 | 8.046 |
| Consumos Propios [MWh] | 455 | 455 | 454 | 454 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 456 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 10.925 |
| Demanda Total [MWh] | 8184 | 7912 | 7712 | 7661 | 7700 | 7724 | 7941 | 8289 | 8771 | 9195 | 9351 | 9457 | 9502 | 9554 | 9638 | 9581 | 9527 | 9370 | 9120 | 9129 | 9510 | 9387 | 9113 | 8747 | 212.075 |
| Generación Total [MWh] | 8854 | 8574 | 8363 | 8309 | 8347 | 8370 | 8593 | 8953 | 9461 | 9999 | 10260 | 10389 | 10489 | 10586 | 10675 | 10639 | 10561 | 10325 | 9864 | 9847 | 10229 | 10100 | 9819 | 9441 | 231.047 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|-----|
| PFV-JAURURO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-LALIGUA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-PULLALLI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| 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 |
| PFV-SANTAJULIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-CABLSOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-LOSPALTOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-ELQUEMADO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-DONACARMEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 11 | 17 | 22 | 26 | 27 | 26 | 22 | 14 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 179 |
| PFV-SANTUARIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-CALLELARGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-CASUTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-SANFRANCISCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-FILOMENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-NILHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-HORMIGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-JAHUEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 5 | 5 | 5 | 5 | 2 | 5 | 5 | 5 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42 |
| PFV-MARIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-ENCONSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 7 | 7 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 56 |
| PFV-SANTAINES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-LOSPERALES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-VALLEDELALUNA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-CRUZSOLAR1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-LIPANGUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-PITRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-SOLDESEPTIEMBRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 6 | 7 | 9 | 9 | 9 | 8 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 63 |
| PFV-TREBALSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-ELQUELTEHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-ELBOCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-GRANADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 61 |
| PFV-OLIVILLO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 7 | 7 | 2 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 59 |
| PFV-PANQUEHUE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 5 | 5 | 5 | 4 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 |
| PFV-OVEJERIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60 |
| PFV-ELLITREII | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66 |
| PFV-PICURIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-TILTIL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-LOMALOSCOLORADOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-LUNA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-ELQUEULE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 47 |
| PFV-LOMIRANDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48 |
| PFV-OCOA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-LOSTILOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-SANTIAGOSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 9 | 23 | 40 | 55 | 64 | 66 | 65 | 56 | 41 | 24 | 8 | 1 | 0 | 0 | 0 | 453 |
| PFV-LOGSIRASOLES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-ELPIQUERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-CATEMU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-TUCUQUERE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-RODEO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-PLACILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 7 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 5 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68 |
| PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-PEDREROS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-DONEUGENIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-LAQUINTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|----------------|
| Jueves, 25 de marzo 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 | 207 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 207 | 190 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.785 |
| Costos Encendido/Detención | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| Costos Totales [kUSD] | 238 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 209 | 191 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.820 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 51,7 | 51,5 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 52,2 | 52,4 | 67,6 | 52,2 | 48,4 | 43,3 | 43,7 | 42,7 | 42,8 | 44,4 | 44,4 | 45,1 | 48,0 | 52,4 | 57,8 | 75,4 | 73,4 | 73,5 | 57,7 | 52,73 |
| Pérdidas [MWh] | 215 | 207 | 197 | 194 | 192 | 191 | 197 | 209 | 234 | 347 | 454 | 476 | 532 | 576 | 581 | 603 | 578 | 500 | 289 | 263 | 264 | 258 | 251 | 239 | 8.046 |
| Consumos Propios [MWh] | 455 | 455 | 454 | 454 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 456 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 10.925 |
| Demanda Total [MWh] | 8184 | 7912 | 7712 | 7661 | 7700 | 7724 | 7941 | 8289 | 8771 | 9195 | 9351 | 9457 | 9502 | 9554 | 9638 | 9581 | 9527 | 9370 | 9120 | 9129 | 9510 | 9387 | 9113 | 8747 | 212.075 |
| Generación Total [MWh] | 8854 | 8574 | 8363 | 8309 | 8347 | 8370 | 8593 | 8953 | 9461 | 9999 | 10260 | 10389 | 10489 | 10586 | 10675 | 10639 | 10561 | 10325 | 9864 | 9847 | 10229 | 10100 | 9819 | 9441 | 231.047 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|-----|
| PFV-LUDERS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-ESPERANZA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 63 |
| PFV-CHANCON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-ESTERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-PERALILLO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-MOSTAZAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 5 | 4 | 5 | 5 | 5 | 6 | 6 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51 |
| PFV-SANTA_CAROLINA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-EL_ROMERAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66 |
| PFV-CHIMBARONGO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-DONMARIANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-LOSLIBERTADORES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 3 | 4 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-ARGOMEDO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60 |
| PFV-CATANSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-RAULI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 61 |
| PFV-VILLAPRAT | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-LLANOSDEPOTROSO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LASROJAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-LOSPATOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-LAFRONTERA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 |
| PFV-PARAGUAY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66 |
| PFV-TALCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 6 | 7 | 7 | 7 | 3 | 3 | 3 | 7 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 |
| PFV-QUINANTU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-RANGUIL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-LAACACIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 5 | 5 | 5 | 6 | 7 | 7 | 6 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 53 |
| PFV-SANTAAMELIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-ANTONIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-LORETO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-ROVIAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 56 |
| PFV-JSOLERM | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-DONJORGE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PFV-RAUQUEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 | 5 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69 |
| PFV-LALAJUELA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39 |
| PFV-ALTOSTILTIL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-QUILAPILUN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 19 | 48 | 70 | 78 | 80 | 81 | 82 | 82 | 78 | 61 | 30 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 715 |
| PFV-KONDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-CHACABUCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 | 7 | 7 | 7 | 8 | 7 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 |
| PFV-LASARAUCARIAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-TECHOSDEALTAMIRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| PFV-PUENTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-DONANDRONICO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-PIRQUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-DARLIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 47 |
| PFV-FRANCISCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-TRICAHUE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 |
| PFV-SANISIDRO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-LABLANQUINA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 5 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62 |
| PFV-CANDELARIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-MARIAPINTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-HOMERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-ELPILPEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-LASMERCEDES-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-CASABERMEJA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-CITRINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-GUANACO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|----------------|
| Jueves, 25 de marzo 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 | 207 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 207 | 190 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.785 |
| Costos Encendido/Detención | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| Costos Totales [kUSD] | 238 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 209 | 191 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.820 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 51,7 | 51,5 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 52,2 | 52,4 | 67,6 | 52,2 | 48,4 | 43,3 | 43,7 | 42,7 | 42,8 | 44,4 | 44,4 | 45,1 | 48,0 | 52,4 | 57,8 | 75,4 | 73,4 | 73,5 | 57,7 | 52,73 |
| Pérdidas [MWh] | 215 | 207 | 197 | 194 | 192 | 191 | 197 | 209 | 234 | 347 | 454 | 476 | 532 | 576 | 581 | 603 | 578 | 500 | 289 | 263 | 264 | 258 | 251 | 239 | 8.046 |
| Consumos Propios [MWh] | 455 | 455 | 454 | 454 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 456 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 10.925 |
| Demanda Total [MWh] | 8184 | 7912 | 7712 | 7661 | 7700 | 7724 | 7941 | 8289 | 8771 | 9195 | 9351 | 9457 | 9502 | 9554 | 9638 | 9581 | 9527 | 9370 | 9120 | 9129 | 9510 | 9387 | 9113 | 8747 | 212.075 |
| Generación Total [MWh] | 8854 | 8574 | 8363 | 8309 | 8347 | 8370 | 8593 | 8953 | 9461 | 9999 | 10260 | 10389 | 10489 | 10586 | 10675 | 10639 | 10561 | 10325 | 9864 | 9847 | 10229 | 10100 | 9819 | 9441 | 231.047 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|
| PFV-LIRIODECAMPO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | |
| PFV-QUILLAY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-LUMBRERAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-ALTOSDELPAICO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LAUREL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 |
| PFV-LOSIERRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-SANTAADRIANA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-CRUCERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-SANPEDRO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-RLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-ELROBLE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-ELSAUCE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-SANTAROSA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 7 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 64 |
| PFV-ECLIPSE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 7 | 8 | 8 | 8 | 7 | 6 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 56 |
| PFV-LASTORCAZAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LASTURCAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-MARCHIGUE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 63 |
| PFV-MARCHIGUE-7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-PILPILEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-POBLACION | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-PORTEZUELO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-VITUCO2B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-LAMANGA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-CORDILLERILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-ALTOSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-DONIHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 55 |
| PFV-LASCODORNICES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 |
| PFV-ELCERNICALO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-ELCERNICALO-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-CHUCAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-NIQUEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-BICENTENARIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-CHINCOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-LOSGORRIONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-PLAYERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-PLAYERITO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-LASLECHUZAS | 0 | 0 | 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-LUCESOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-RINCONADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67 |
| PFV-PITOTOY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-QUELTEHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-LASTORTOLAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| PFV-BERRUJECO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-LASPALOMAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-COCHARCAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-VILLACRUZ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-SANTAFE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 58 |
| PFV-VILLAALLEGRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 63 |
| PFV-ELCONDOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-LEMU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 |
| PFV-LASPERDICES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-TRICADOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-VILLASECA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-CIPRES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 7 | 8 | 8 | 7 | 7 | 8 | 8 | 7 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67 |

| COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|----------------|
| Jueves, 25 de marzo 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 | 207 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 207 | 190 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.785 |
| Costos Encendido/Detención | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| Costos Totales [kUSD] | 238 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 209 | 191 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.820 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 51,7 | 51,5 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 52,2 | 52,4 | 67,6 | 52,2 | 48,4 | 43,3 | 43,7 | 42,7 | 42,8 | 44,4 | 44,4 | 45,1 | 48,0 | 52,4 | 57,8 | 75,4 | 73,4 | 73,5 | 57,7 | 52,73 |
| Pérdidas [MWh] | 215 | 207 | 197 | 194 | 192 | 191 | 197 | 209 | 234 | 347 | 454 | 476 | 532 | 576 | 581 | 603 | 578 | 500 | 289 | 263 | 264 | 258 | 251 | 239 | 8.046 |
| Consumos Propios [MWh] | 455 | 455 | 454 | 454 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 456 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 10.925 |
| Demanda Total [MWh] | 8184 | 7912 | 7712 | 7661 | 7700 | 7724 | 7941 | 8289 | 8771 | 9195 | 9351 | 9457 | 9502 | 9554 | 9638 | 9581 | 9527 | 9370 | 9120 | 9129 | 9510 | 9387 | 9113 | 8747 | 212.075 |
| Generación Total [MWh] | 8854 | 8574 | 8363 | 8309 | 8347 | 8370 | 8593 | 8953 | 9461 | 9999 | 10260 | 10389 | 10489 | 10586 | 10675 | 10639 | 10561 | 10325 | 9864 | 9847 | 10229 | 10100 | 9819 | 9441 | 231.047 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|----------|-------------|
| CENIZAS_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| TERMOPACIFICO_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PAJONALES_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 248 |
| CARDONES_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| GUACOLDA-1_CAR | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 63 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 100 | 133 | 133 | 133 | 133 | 2508 |
| GUACOLDA-2_CAR | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 105 | 100 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 100 | 105 | 105 | 105 | 2015 |
| GUACOLDA-3_CAR | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 150 | 108 | 45 | 45 | 105 | 117 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 3336 |
| GUACOLDA-4_CAR | 135 | 135 | 128 | 128 | 129 | 133 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 134 | 135 | 41 | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 | 82 | 110 | 125 | 124 | 135 | 135 | 2539 |
| GUACOLDA-5_CAR | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 142 | 108 | 117 | 126 | 130 | 142 | 142 | 135 | 142 | 142 | 142 | 142 | 3313 |
| HUASCO-1_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HUASCO-1_IFO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HUASCO-2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HUASCO-2_IFO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HUASCO-3_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HUASCO-3_IFO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PCOLORADA_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PCOLORADA_IFO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PENON_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| OLIVOS_BL1_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ESPINOS_BL1_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NUEVAVENTANAS_CAR | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 235 | 235 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 5750 |
| CAMPICHE_CAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VENTANAS-2_CAR | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 195 | 4680 |
| QUINTERO-1_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-1_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-1_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-1_GNL_B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-1_GNL_C | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-1_GNL_D | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-1_GNL_E | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-1_GNL_F | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-1_GNL_INFLEX | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-2_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-2_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-2_GNL_B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-2_GNL_C | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-2_GNL_D | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-2_GNL_E | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-2_GNL_F | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUINTERO-2_GNL_INFLEX | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1_GNL_B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1_GNL_C | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1_GNL_D | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1_GNL_E | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1_GNL_F | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|----------------|
| Jueves, 25 de marzo 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 | 207 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 207 | 190 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.785 |
| Costos Encendido/Detención | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| Costos Totales [kUSD] | 238 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 209 | 191 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.820 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 51,7 | 51,5 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 52,2 | 52,4 | 67,6 | 52,2 | 48,4 | 43,3 | 43,7 | 42,7 | 42,8 | 44,4 | 44,4 | 45,1 | 48,0 | 52,4 | 57,8 | 75,4 | 73,4 | 73,5 | 57,7 | 52,73 |
| Pérdidas [MWh] | 215 | 207 | 197 | 194 | 192 | 191 | 197 | 209 | 234 | 347 | 454 | 476 | 532 | 576 | 581 | 603 | 578 | 500 | 289 | 263 | 264 | 258 | 251 | 239 | 8.046 |
| Consumos Propios [MWh] | 455 | 455 | 454 | 454 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 456 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 10.925 |
| Demanda Total [MWh] | 8184 | 7912 | 7712 | 7661 | 7700 | 7724 | 7941 | 8289 | 8771 | 9195 | 9351 | 9457 | 9502 | 9554 | 9638 | 9581 | 9527 | 9370 | 9120 | 9129 | 9510 | 9387 | 9113 | 8747 | 212.075 |
| Generación Total [MWh] | 8854 | 8574 | 8363 | 8309 | 8347 | 8370 | 8593 | 8953 | 9461 | 9999 | 10260 | 10389 | 10489 | 10586 | 10675 | 10639 | 10561 | 10325 | 9864 | 9847 | 10229 | 10100 | 9819 | 9441 | 231.047 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| NEWEN_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEWEN_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEWEN_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEWEN_GNL_B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEWEN_PROPANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ENAPBIOBIO_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ESCUADRON_COGEN | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| CORONEL_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CORONEL_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CORONEL_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CORONEL_GNL_B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANTAMARIA_CAR | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 |
| BOCAMINA-2_CAR | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 |
| HORCONES_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ARAUCO_COGEN | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| LAUTARO-1_BL1_COGEN | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| LAUTARO-2_BL1_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 | 16 | 16 |
| LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 6 | 6 | 6 | 1 | 1 | 1 |
| VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ANTILHUE-1_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ANTILHUE-2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CALLECALLE_DIESEL | 6 | 6 | 4 | 3 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| CHUYACA_DIESEL | 9 | 9 | 0 | 0 | 4 | 5 | 9 | 5 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 9 | 9 | 9 | 9 | |
| TRAPEN_DIESEL | 10 | 4 | 1 | 1 | 1 | 1 | 14 | 34 | 25 | 47 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 24 | 29 | 38 | 39 | 28 | 43 | 43 | |
| DEGAN_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| DEGAN2-NAVE4_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| DEGAN2-NAVES_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TRINCAO_DIESEL | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| CHILOE_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Embalses y Reguladas | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | Total |
|----------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------|---------------|
| Total | 797 | 665 | 701 | 706 | 698 | 751 | 916 | 959 | 949 | 686 | 646 | 709 | 673 | 677 | 737 | 640 | 676 | 654 | 812 | 1131 | 1504 | 1368 | 1167 | 950 | 20.170 |
| RAPEL-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| RAPEL-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| RAPEL-3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| RAPEL-4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 | 54 | 67 | 0 |
| RAPEL-5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75 | 75 | 0 | 0 |
| CIPRESES-1 | 12 | 10 | 5 | 5 | 5 | 10 | 10 | 12 | 12 | 10 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 12 | 12 | 33 | 33 | 17 | 12 | 12 |
| CIPRESES-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 30 | 30 | 30 | 0 |
| CIPRESES-3 | 12 | 10 | 10 | 5 | 10 | 10 | 10 | 12 | 12 | 10 | 0 | 5 | 5 | 5 | 5 | 10 | 10 | 12 | 12 | 23 | 15 | 30 | 12 | 12 | 12 |
| OJOSDEAGUA | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| LAMINA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ISLA | 31 | 30 | 28 | 27 | 28 | 30 | 30 | 31 | 31 | 30 | 26 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 28 | 28 | 31 | 39 | 48 | 46 | 46 | 31 | 31 |
| CURILLINQUE | 25 | 23 | 21 | 20 | 21 | 23 | 23 | 25 | 25 | 23 | 18 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 21 | 21 | 25 | 34 | 46 | 43 | 43 | 25 | 25 |
| LOMAALTA | 10 | 9 | 8 | 8 | 8 | 9 | 9 | 10 | 10 | 9 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 10 | 14 | 19 | 18 | 18 | 10 | 10 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|----------------|
| Jueves, 25 de marzo 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 | 207 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 207 | 190 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.785 |
| Costos Encendido/Detención | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| Costos Totales [kUSD] | 238 | 210 | 197 | 198 | 203 | 204 | 210 | 224 | 217 | 209 | 191 | 180 | 175 | 173 | 170 | 171 | 174 | 183 | 195 | 236 | 221 | 206 | 206 | 227 | 4.820 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 51,7 | 51,5 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 52,2 | 52,4 | 67,6 | 52,2 | 48,4 | 43,3 | 43,7 | 42,7 | 42,8 | 44,4 | 44,4 | 45,1 | 48,0 | 52,4 | 57,8 | 75,4 | 73,4 | 73,5 | 57,7 | 52,73 |
| Pérdidas [MWh] | 215 | 207 | 197 | 194 | 192 | 191 | 197 | 209 | 234 | 347 | 454 | 476 | 532 | 576 | 581 | 603 | 578 | 500 | 289 | 263 | 264 | 258 | 251 | 239 | 8.046 |
| Consumos Propios [MWh] | 455 | 455 | 454 | 454 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 456 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 455 | 10.925 |
| Demanda Total [MWh] | 8184 | 7912 | 7712 | 7661 | 7700 | 7724 | 7941 | 8289 | 8771 | 9195 | 9351 | 9457 | 9502 | 9554 | 9638 | 9581 | 9527 | 9370 | 9120 | 9129 | 9510 | 9387 | 9113 | 8747 | 212.075 |
| Generación Total [MWh] | 8854 | 8574 | 8363 | 8309 | 8347 | 8370 | 8593 | 8953 | 9461 | 9999 | 10260 | 10389 | 10489 | 10586 | 10675 | 10639 | 10561 | 10325 | 9864 | 9847 | 10229 | 10100 | 9819 | 9441 | 231.047 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|-------------|
| LOSHIERROS | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 6 | 6 | 6 | 6 | 103 |
| LOSHIERROS-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PEHUENCHE-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 |
| PEHUENCHE-2 | 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 139 | 148 | 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 139 | 151 | 145 | 139 | 139 | 1276 |
| COLBUN-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 |
| COLBUN-2 | 0 | 0 | 110 | 110 | 110 | 110 | 115 | 115 | 110 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 125 | 162 | 182 | 182 | 177 | 162 | 1769 |
| MACHICURA-1 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 432 |
| MACHICURA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CHIBURGO | 4 | 4 | 17 | 17 | 16 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 16 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 263 |
| SANCLEMENTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANIGNACIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ELTORO-1 | 32 | 84 | 42 | 84 | 42 | 35 | 84 | 64 | 84 | 38 | 64 | 84 | 68 | 32 | 84 | 15 | 66 | 37 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 1544 |
| ELTORO-2 | 32 | 84 | 10 | 30 | 10 | 30 | 10 | 84 | 66 | 10 | 10 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 10 | 68 | 68 | 10 | 84 | 84 | 10 | 84 | 1133 |
| ELTORO-3 | 68 | 10 | 68 | 10 | 68 | 68 | 38 | 84 | 48 | 68 | 68 | 10 | 10 | 15 | 10 | 68 | 10 | 10 | 29 | 10 | 10 | 29 | 10 | 826 | |
| ELTORO-4 | 85 | 52 | 57 | 65 | 54 | 85 | 85 | 10 | 10 | 85 | 48 | 48 | 18 | 65 | 69 | 70 | 56 | 85 | 46 | 85 | 64 | 56 | 85 | 30 | 1409 |
| ABANICO | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 610 |
| ANTUCO-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 |
| ANTUCO-2 | 133 | 133 | 131 | 131 | 131 | 131 | 133 | 133 | 133 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 3173 |
| RUCUE | 44 | 44 | 41 | 41 | 41 | 41 | 44 | 44 | 44 | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 1020 |
| QUILLECO | 19 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 19 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 207 |
| LAJA1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| RALCO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| RALCO-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 95 | 95 | 95 | 95 | 0 | 0 | 285 |
| PALMUCHO | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 562 |
| PANGUE-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 |
| PANGUE-2 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 35 | 35 | 41 | 35 | 35 | 35 | 766 |
| ANGOSTURA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ANGOSTURA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ANGOSTURA-3 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 924 |
| CANUTILLAR-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 65 | 0 | 66 | 40 | 40 | 40 | 40 | 47 | 65 | 40 | 53 | 0 | 40 | 0 | 576 |
| CANUTILLAR-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 40 | 0 | 72 | 40 | 76 | 69 | 68 | 57 | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 | 0 | 0 | 506 |

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 25 de marzo de 2021

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | TOT.DIA | DMAX | DMED. | | |
|----------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-----|-----|-----|-----|-----|---------|--------|-------|------|------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | MWh | MWhh | MWhh | | |
| PFV-SANTACECILIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.9 | 1.4 | 1.8 | 2.0 | 2.1 | 2.2 | 2.0 | 1.6 | 1.1 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.1 | 2.2 | 0.7 | |
| PFV-HOMERO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | |
| PFV-MARIA-PINTO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.4 | 0.5 | 1.3 | 2.3 | 2.2 | 2.2 | 2.3 | 2.4 | 2.2 | 1.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.2 | 2.4 | 0.7 |
| PFV-MOSTAZAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 1.5 | 3.4 | 3.8 | 4.3 | 5.5 | 3.5 | 7.4 | 6.2 | 5.9 | 3.9 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 46.0 | 7.4 | 1.9 | |
| PFV-LAACACIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 1.1 | 4.8 | 6.9 | 4.6 | 5.4 | 5.0 | 5.9 | 5.2 | 5.9 | 1.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 47.0 | 6.9 | 2.0 | |
| PFV-ANTONIA-SOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.4 | 0.7 | 1.8 | 1.9 | 1.7 | 2.2 | 1.6 | 2.1 | 2.1 | 1.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.0 | 2.2 | 0.7 | |
| PFV-ROVIAN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 1.1 | 5.3 | 4.9 | 4.3 | 5.5 | 5.8 | 6.2 | 6.1 | 5.8 | 3.3 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 48.8 | 6.2 | 2.0 |
| PFV-DON-MARIANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.8 | 1.0 | 1.3 | 1.0 | 2.1 | 1.4 | 1.7 | 2.0 | 0.9 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.9 | 2.1 | 0.5 | |
| PFV-LALAJUELA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.9 | 2.7 | 3.8 | 4.1 | 4.0 | 4.0 | 4.4 | 4.2 | 4.0 | 2.8 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 35.3 | 4.4 | 1.5 |
| PFV-ALTOSEDITIL | 0.0 | 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 | 2.0 | 1.4 | 1.0 | 0.5 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.5 | 2.2 | 0.5 | |
| PFV-AMPARODELSOL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 1.2 | 1.8 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.1 | 1.9 | 1.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 19.4 | 2.2 | 0.8 | |
| PFV-GIRASOLES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 1.5 | 2.2 | 2.2 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.2 | 0.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.6 | 2.3 | 0.7 | |
| PFV-ELROBLE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 2.0 | 6.6 | 6.9 | 6.6 | 6.0 | 6.8 | 5.8 | 6.1 | 5.9 | 2.7 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 55.5 | 6.9 | 2.3 |
| PFV-LOGSORRIONES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.5 | 0.8 | 1.7 | 2.3 | 2.2 | 2.0 | 2.3 | 2.1 | 1.4 | 0.8 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.5 | 2.3 | 0.7 | |
| PFV-GRANADA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 1.5 | 1.9 | 2.9 | 4.9 | 5.9 | 5.9 | 5.9 | 4.8 | 6.3 | 3.1 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 43.6 | 6.3 | 1.8 |
| PFV-ELPITIO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.4 | 0.7 | 1.9 | 2.0 | 2.4 | 1.9 | 2.2 | 2.3 | 1.9 | 0.6 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.5 | 2.4 | 0.7 | |
| PFV-LOSIERRA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 1.7 | 2.2 | 2.1 | 2.3 | 2.6 | 1.9 | 1.8 | 1.2 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.6 | 2.6 | 0.7 | |
| PFV-SANTAADRIANA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 1.4 | 2.1 | 2.1 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.1 | 1.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.3 | 2.2 | 0.7 | |
| PFV-QUELTEHEUE-SOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.4 | 0.9 | 1.7 | 1.8 | 1.8 | 2.0 | 1.3 | 1.8 | 2.1 | 1.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.4 | 2.1 | 0.6 | |
| PFV-EL-QUELTEHEUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.9 | 1.2 | 1.7 | 2.5 | 2.5 | 2.6 | 2.6 | 2.7 | 2.6 | 1.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.8 | 2.7 | 0.9 | |
| PFV-RLA-SOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.8 | 1.9 | 2.1 | 2.1 | 1.7 | 2.1 | 2.2 | 2.2 | 2.1 | 1.2 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.6 | 2.2 | 0.8 | |
| PFV-MARCHIGUE-2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 4.0 | 7.2 | 7.4 | 7.4 | 7.3 | 5.0 | 6.6 | 7.8 | 7.5 | 4.5 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 65.7 | 7.8 | 2.7 | |
| PFV-MARCHIGUE-VII | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 1.2 | 1.3 | 2.2 | 2.0 | 1.9 | 2.1 | 0.8 | 2.0 | 2.1 | 1.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.9 | 2.2 | 0.7 | |
| PFV-ESPERANZA2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 3.5 | 5.5 | 7.3 | 7.1 | 7.4 | 7.4 | 4.6 | 4.4 | 7.4 | 4.1 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 59.6 | 7.4 | 2.5 | |
| PFV-POBLACION | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 1.2 | 1.5 | 2.3 | 2.2 | 2.1 | 2.1 | 1.4 | 1.7 | 2.3 | 1.4 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.4 | 2.3 | 0.8 | |
| PFV-PILPILEN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 1.7 | 2.3 | 2.3 | 2.2 | 2.1 | 2.2 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 1.5 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 21.5 | 2.3 | 0.9 | |
| PFV-PORTEZUELO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 1.1 | 2.0 | 2.0 | 1.8 | 2.0 | 1.2 | 1.4 | 2.2 | 2.1 | 1.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.2 | 2.2 | 0.7 | |
| PFV-VITUCO2B | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 1.4 | 2.3 | 2.3 | 2.2 | 2.1 | 1.8 | 2.1 | 2.3 | 2.2 | 1.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.1 | 2.3 | 0.8 | |
| PFV-ELPILPEN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.9 | 0.9 | 1.8 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | 2.6 | 2.7 | 2.6 | 1.4 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.5 | 2.7 | 0.9 | |
| PFV-LAS-MERCEDES-1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.4 | 1.1 | 1.1 | 1.4 | 1.4 | 1.6 | 2.0 | 1.8 | 0.7 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.8 | 2.0 | 0.5 | |
| PFV-CASABERMEJA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-CITRINO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.5 | 1.8 | 2.1 | 2.0 | 2.1 | 2.2 | 2.1 | 1.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 14.5 | 2.2 | 0.6 | |
| PFV-PUENTE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.3 | 0.8 | 2.1 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 1.9 | 0.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.5 | 2.3 | 0.6 | |
| PFV-LAUREL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 1.6 | 4.0 | 5.4 | 4.6 | 5.5 | 5.6 | 5.6 | 5.2 | 2.8 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 41.1 | 5.6 | 1.7 | |
| PFV-DONIHUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 1.4 | 4.3 | 4.6 | 5.3 | 4.6 | 5.5 | 4.5 | 6.6 | 6.0 | 3.5 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 47.2 | 6.6 | 2.0 | |
| PFV-CRUCERO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.5 | 1.5 | 2.3 | 1.2 | 0.0 | 0.2 | 1.7 | 2.1 | 2.3 | 1.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.1 | 2.3 | 0.5 | |
| PFV-LUDERS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.6 | 0.9 | 1.1 | 1.3 | 1.1 | 1.4 | 1.7 | 2.5 | 2.4 | 1.1 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 14.4 | 2.5 | 0.6 | |
| PFV-OVEJERIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-EL-LITRE-II | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.9 | 4.0 | 5.9 | 6.6 | 7.2 | 7.1 | 7.1 | 7.2 | 7.2 | 6.4 | 3.5 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 63.3 | 7.2 | 2.6 | |
| PFV-ELROMERO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 19.6 | 79.7 | 133.3 | 169.7 | 190.4 | 196.5 | 196.5 | 184.6 | 152.9 | 107.2 | 49.1 | 4.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1483.9 | 196.5 | 61.8 | |
| PFV-ELPELICANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.6 | 68.4 | 88.8 | 90.2 | 88.5 | 88.9 | 89.5 | 90.7 | 91.4 | 86.2 | 50.5 | 6.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 856.7 | 91.4 | 35.7 |
| PFV-LA-HUELLA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 2.4 | 4.5 | 6.3 | 7.7 | 8.4 | 8.2 | 7.3 | 5.6 | 3.6 | 1.6 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 56.3 | 8.4 | 2.3 | |
| PFV-LASILLA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 1.1 | 1.3 | 1.4 | 1.4 | 1.4 | 1.4 | 1.4 | 1.2 | 1.3 | 0.8 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.0 | 1.4 | 0.5 | |
| PFV-PUNTABAJASOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.5 | 1.6 | 1.9 | 1.9 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.6 | 0.9 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 14.1 | 1.9 | 0.6 | |
| PFV-SOLDELNORTE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 1.0 | 1.7 | 2.3 | 2.6 | 2.8 | 2.8 | 2.6 | 2.2 | 1.6 | 0.8 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.6 | 2.8 | 0.9 | |
| PFV-LUNADELNORTE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 1.0 | 1.7 | 2.3 | 2.6 | 2.7 | 2.7 | 2.5 | 2.1 | 1.5 | 0.7 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.3 | 2.7 | 0.8 | |
| PFV-TAMBOREAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.7 | 1.3 | 1.8 | 2.1 | 2.3 | 2.3 | 2.1 | 1.8 | 1.3 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.6 | 2.3 | 0.7 | |
| PFV-LAGUNILLA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 1.8 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.5 | 2.4 | 1.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.3 | 2.5 | 0.8 | |
| PFV-SDGx01 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.4 | 0.7 | 0.9 | 0.9 | 1.0 | 1.0 | 0.9 | 0.8 | 0.1 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 6.7 | 1.0 | 0.3 | |
| PFV-LACHAPEANA | 0.0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

25-03-2021

25-03-2021

| | 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-CUZCUIZ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.9 | 2.1 | 2.1 | 1.9 | 1.3 | 1.8 | 1.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.7 | 2.1 | 0.5 | |
| PFV-NORTECHICO1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 1.2 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.9 | 1.6 | 0.8 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.3 | 1.9 | 0.6 | |
| PFV-LOMALOSCOLORADOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-SANTA-INES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-EL-CONDOR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.5 | 0.9 | 1.0 | 0.9 | 0.9 | 0.7 | 0.9 | 0.8 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 7.0 | 1.0 | 0.3 | |
| PFV-PERALILLO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.4 | 2.2 | 1.1 | 1.5 | 1.8 | 2.2 | 1.9 | 2.4 | 2.4 | 1.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.4 | 2.4 | 0.7 | |
| PFV-LAS-TORCAZAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-SANTIAGOSOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 6.5 | 29.6 | 54.6 | 73.0 | 84.7 | 90.3 | 87.4 | 79.4 | 59.3 | 34.0 | 10.0 | 1.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 610.0 | 90.3 | 25.4 | | |
| PFV-LOS-PERALES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.9 | 2.3 | 2.7 | 2.8 | 2.8 | 2.5 | 2.1 | 1.5 | 0.8 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.8 | 2.8 | 0.8 | |
| PFV-ELPIQUERO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.5 | 1.2 | 2.6 | 2.5 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.5 | 1.4 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 21.8 | 2.7 | 0.9 | |
| PFV-PITRA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.5 | 0.6 | 1.8 | 2.2 | 2.2 | 2.3 | 2.4 | 2.3 | 1.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.9 | 2.4 | 0.7 | |
| PFV-CATEMU | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 1.1 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.4 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.8 | 1.7 | 0.4 | |
| PFV-PLACILLASOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 1.3 | 5.9 | 6.8 | 5.5 | 7.1 | 6.4 | 5.9 | 3.0 | 2.1 | 2.4 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 47.0 | 7.1 | 2.0 | |
| PFV-UTFSM-VALPO-VALDES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.1 | 0.0 | |
| PFV-UTFSM-VINA-MAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 0.3 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.6 | 0.3 | 0.1 | |
| PFV-RODEO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.3 | 0.4 | 1.8 | 2.1 | 2.1 | 2.2 | 2.0 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.2 | 2.2 | 0.5 | |
| PFV-TUCUQUERE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.7 | 2.0 | 2.4 | 2.5 | 2.5 | 2.4 | 1.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 14.6 | 2.5 | 0.6 | |
| PFV-PEDREROS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.3 | 0.7 | 2.0 | 2.3 | 2.4 | 2.4 | 2.2 | 1.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.9 | 2.4 | 0.6 | |
| PFV-DONEUGENIO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.6 | 1.8 | 1.7 | 2.2 | 2.2 | 2.1 | 2.2 | 1.8 | 2.0 | 1.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.3 | 2.2 | 0.8 | |
| PFV-CHANCON | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.7 | 0.7 | 1.1 | 1.2 | 1.7 | 1.0 | 2.0 | 1.2 | 0.5 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.0 | 2.0 | 0.5 | |
| PFV-ELSAUCE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 1.4 | 2.4 | 2.3 | 2.1 | 2.2 | 1.1 | 0.9 | 1.9 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.1 | 2.4 | 0.6 | |
| PFV-SANTAROSA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.4 | 3.9 | 6.9 | 7.1 | 6.4 | 7.5 | 7.6 | 7.5 | 7.1 | 3.8 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 58.6 | 7.6 | 2.4 | |
| PFV-LASARAUCARIAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| GMAR_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| M1AR_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| M2AR_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| IQUIQUE-MAIQ_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| IQUIQUE-MIIQ_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| IQUIQUE-MSIQ_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| IQUIQUE-SUIQ_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| IQUIQUE-TGIQ_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ZOFRI_1_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ZOFRI_2-5_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ZOFRI_6_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ZOFRI_13_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ZOFRI_7-12_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CTTAR_CARBÓN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TGTAR_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG1_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG1_FUEL OIL NRO. 6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG2_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG2_FUEL OIL NRO. 6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG3_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG3_FUEL OIL NRO. 6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG4_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG4_FUEL OIL NRO. 6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG5_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG5_FUEL OIL NRO. 6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG6_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| UG6_FUEL OIL NRO. 6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CERROPABELLON-U1_GEO | 20.3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

25-03-2021

25-03-2021

| | 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 |
| NEHUENCO-1_GNL | 281.0 | 260.0 | 260.0 | 261.0 | 260.0 | 259.0 | 260.0 | 275.0 | 275.0 | 319.0 | 325.0 | 324.0 | 322.0 | 320.0 | 318.0 | 317.0 | 310.0 | 261.0 | 253.0 | 317.0 | 322.0 | 325.0 | 326.0 | 306.0 | 7056.0 | 326.0 | 294.0 |
| NEHUENCO-1_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NEHUENCO-2_GAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NEHUENCO-2_GNL | 369.0 | 331.0 | 345.0 | 304.0 | 326.0 | 363.0 | 363.0 | 344.0 | 343.0 | 367.0 | 356.0 | 231.0 | 227.0 | 226.0 | 226.0 | 227.0 | 226.0 | 227.0 | 299.0 | 364.0 | 373.0 | 382.0 | 357.0 | 383.0 | 7608.0 | 384.0 | 317.0 |
| NEHUENCO-2_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NEHUENCO-9B_GAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NEHUENCO-9B_GNL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 72.0 | 15.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 87.0 | 72.0 |
| NEHUENCO-9B_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SANISIDRO-1_GNL | 287.0 | 288.0 | 285.0 | 288.0 | 287.0 | 286.0 | 287.0 | 287.0 | 288.0 | 286.0 | 288.0 | 250.0 | 178.0 | 179.0 | 179.0 | 179.0 | 178.0 | 224.0 | 281.0 | 290.0 | 288.0 | 288.0 | 238.0 | 289.0 | 6198.0 | 290.0 | 258.3 |
| SANISIDRO-1_GAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SANISIDRO-1_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SANISIDRO-2_GNL | 360.0 | 345.0 | 351.0 | 358.0 | 359.0 | 359.0 | 360.0 | 375.0 | 375.0 | 351.0 | 236.0 | 261.0 | 192.0 | 181.0 | 197.0 | 207.0 | 214.0 | 248.0 | 317.0 | 370.0 | 364.0 | 363.0 | 365.0 | 364.0 | 7472.0 | 375.0 | 311.3 |
| SANISIDRO-2_GAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SANISIDRO-2_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LASVEGAS_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 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 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 39.0 | 29.0 | 1.6 |
| 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 | 0.2 | 0.5 | 0.5 | 0.2 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.6 | 0.5 |
| LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS | 8.9 | 9.0 | 9.3 | 9.4 | 9.7 | 9.8 | 10.3 | 10.5 | 9.5 | 10.4 | 10.5 | 10.7 | 10.6 | 10.4 | 10.4 | 10.4 | 10.4 | 10.4 | 10.6 | 10.6 | 10.0 | 10.2 | 10.3 | 7.7 | 240.0 | 10.7 | 10.0 |
| NUEVA RENCA CC | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NUEVARENCA_GN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NUEVARENCA_GNL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NUEVARENCA_FA1_GLP | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NUEVARENCA_FA1_GN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NUEVARENCA_FA1_GNL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NUEVARENCA_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| RENCA-1_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| RENCA-2_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SANTAMARTA_COGEN | 5.1 | 4.9 | 4.9 | 4.9 | 4.8 | 4.9 | 5.0 | 4.3 | 3.9 | 4.3 | 4.2 | 4.3 | 4.3 | 4.3 | 4.2 | 4.0 | 4.7 | 5.6 | 5.7 | 6.1 | 6.0 | 5.6 | 5.4 | 5.3 | 116.7 | 6.1 | 4.9 |
| CMPCCORDILLERA_COGEN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.4 | 17.4 | 0.7 |
| LEPANTO_BIOGAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CMPC TISSUE_COGEN | 1.2 | 1.2 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.3 | 1.5 | 1.2 | 1.2 | 1.1 | 1.0 | 1.1 | 1.1 | 0.9 | 0.8 | 0.9 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 1.0 | 0.7 | 0.8 | 0.8 | 0.0 | 24.3 | 1.5 | 1.0 |
| CANDELARIA-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 |
| CANDELARIA-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 |
| CANDELARIA-1_GNL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CANDELARIA-2_GNL | 38.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 38.0 | 38.0 | 1.6 |
| CANDELARIA-1_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 73.0 | 52.0 | 3.0 |
| 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 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| EPAFICICO_COGEN | 14.1 | 14.1 | 14.2 | 14.4 | 14.6 | 14.5 | 14.3 | 14.7 | 14.6 | 14.6 | 14.9 | 12.4 | 13.0 | 13.9 | 14.9 | 15.0 | 13.7 | 11.8 | 15.2 | 15.0 | 15.2 | 14.1 | 14.3 | 15.0 | 342.4 | 15.2 | 14.3 |
| SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| COLIHUES_HFO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| COLIHUES_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ESPERANZA-DS1_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ESPERANZA-DS2_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ESPERANZA-TG1_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TENO_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TENO_GAS_50 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 33.7 | 43.1 | 25.7 | 2.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 25.1 | 26.3 | 0.0 | 156.1 | 43.1 | 6.5 |
| CEMENTOSBIOBIO_FOB | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CEMENTOSBIOBIO_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LICANTEN_COGEN | 5.1 | 4.8 | 4.9 | 5.6 | 4.2 | 4.1 | 4.2 | 4.8 | 4.4 | 4.0 | 3.7 | 2.5 | 4.0 | 4.3 | 4.6 | 4.4 | 4.9 | 2.7 | 2.6 | 4.7 | 3.9 | 3.6 | 4.2 | 4.9 | 100.8 | 5.6 | 4.2 |
| VINALES_COGEN | 30.1 | 28.8 | 30.0 | 30.5 | 30.3 | 29.5 | 29.2 | 29.8 | 29.3 | 28.9 | 29.7 | 28.5 | 30.3 | 30.1 | 30.2 | 30.4 | 30.7 | 30.9 | 32.3 | 31.5 | 31.6 | 30.7 | 30.4 | 30.0 | 725.0 | | |

25-03-2021

25-03-2021

| | 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 | MWhh | MWhh | |
| 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 | -50,8 | -64,3 | -114,8 | -114,7 | -126,3 | -126,8 | -58,9 | -27,1 | 86,8 | 186,8 | 166,8 | 194,5 | 131,0 | 53,0 | 34,3 | -1,4 | -9,2 | -25,3 | -25,1 | 106,6 | 141,4 | 130,7 | 112,7 | 35,7 | 635,7 | 194,5 | 26,5 | |
| CHANGOS->CUMBRES C2 | -52,9 | -66,3 | -58,6 | -116,6 | -128,2 | -128,7 | -61,1 | -29,4 | 84,2 | 183,7 | 163,8 | 191,4 | 128,2 | 50,6 | 32,0 | -3,6 | -11,4 | -27,4 | -27,4 | 103,9 | 138,6 | 127,9 | 109,9 | 33,2 | 635,7 | 191,4 | 26,5 | |
| CUMBRES->CHANGOS C1 | 59,1 | 72,5 | 123,3 | 123,4 | 134,9 | 135,4 | 67,4 | 35,4 | -78,5 | -178,6 | -159,3 | -186,5 | -123,5 | -46,0 | -27,2 | 8,5 | 16,3 | 32,4 | 32,5 | -98,4 | -132,4 | -121,6 | -103,6 | -27,2 | -441,8 | 135,4 | -18,4 | |
| CUMBRES->CHANGOS C2 | 57,8 | 71,2 | 122,1 | 122,2 | 133,7 | 134,2 | 66,3 | 34,2 | -79,7 | -179,7 | -160,4 | -187,7 | -124,8 | -47,4 | -28,6 | 7,0 | 14,8 | 31,0 | 31,2 | -99,6 | -133,6 | -122,7 | -104,7 | -28,3 | -471,7 | 134,2 | -19,7 | |
| TOTAL HORA. | 6356,6 | 6051,3 | 5985,7 | 5902,1 | 5869,4 | 5930,5 | 6009,2 | 6387,9 | 6888,0 | 6989,7 | 7211,9 | 7189,4 | 7312,2 | 7509,4 | 7516,0 | 7513,0 | 7401,6 | 7198,7 | 7090,2 | 6960,6 | 7229,2 | 7110,0 | 6931,9 | 6719,1 | 163,064 | | | |
| TOTAL HORA. SING | 2449 | 2383 | 2302 | 2329 | 2316 | 2299 | 2433 | 2502 | 2751 | 3000 | 2931 | 2912 | 2793 | 2607 | 2546 | 2487 | 2479 | 2471 | 2471 | 2802 | 2912 | 2926 | 2909 | 2748 | 62,760 | | | |
| TOTAL SEN | 8806 | 8434 | 8288 | 8231 | 8185 | 8230 | 8443 | 8890 | 9439 | 9989 | 10143 | 10102 | 10105 | 10116 | 10062 | 10000 | 9881 | 9669 | 9562 | 9763 | 10141 | 10036 | 9841 | 9467 | 225,824 | | | |
| CONS. PROPIOS | 183 | 183 | 183 | 183 | 183 | 183 | 184 | 186 | 186 | 186 | 208 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 207 | 209 | 187 | 189 | 188 | 187 | 184 | 4,640 | | | |
| CONS. PROPIOS SING | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 209 | 211 | 209 | 209 | 195 | 195 | 196 | 195 | 195 | 191 | 202 | 202 | 221 | 221 | 221 | 221 | 221 | 217 | 4,983 | | | |
| FLUJO CHANGOS->CUMBRES | -110 | -137 | -209 | -238 | -262 | -263 | -127 | -63 | 165 | 364 | 325 | 380 | 254 | 98 | 61 | -10 | -26 | -58 | -58 | 204 | 273 | 251 | 215 | 62 | 1,092 | | | |
| PERDIDAS APROX. | 169 | 152 | 145 | 140 | 137 | 140 | 150 | 173 | 203 | 233 | 243 | 245 | 245 | 247 | 245 | 241 | 233 | 218 | 212 | 221 | 242 | 233 | 220 | 199 | 4,884 | | | |
| PERDIDAS APROX. SING | 70 | 65 | 63 | 71 | 72 | 70 | 70 | 70 | 73 | 80 | 78 | 68 | 69 | 65 | 62 | 64 | 63 | 67 | 64 | 73 | 79 | 84 | 87 | 86 | 1,713 | | | |
| DEMANDA APROX. | 5894 | 5580 | 5449 | 5342 | 5288 | 5346 | 5548 | 5966 | 6464 | 6936 | 7086 | 7118 | 7114 | 7153 | 7125 | 7055 | 6936 | 6715 | 6611 | 6757 | 7072 | 6941 | 6740 | 6396 | 154,632 | | | |
| DEMANDA APROX. SING | 2281 | 2247 | 2239 | 2286 | 2297 | 2283 | 2281 | 2284 | 2304 | 2346 | 2334 | 2269 | 2275 | 2249 | 2228 | 2242 | 2239 | 2260 | 2245 | 2304 | 2339 | 2370 | 2387 | 2384 | 54,972 | | | |
| HORA | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | DMAX : | 7516,0 | 7516 | |

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
25 de marzo de 2021

| 25-03-2021 | Ultima Actualización: | 25-03-2021 | 23:40 | CMG-Online: | 46,5 | Quilota_220 kv: | SANISIDR O-1_TG1+TV1_GNL_E | | | | | | | | | | | DOCUMENT OS | | SS.CC. |
|------------|-----------------------|---------------|--------------------------------|----------------|-------------|-----------------|----------------------------|------------|-----------------|---|--|---|-------------------------------------|-------------|----------------------------|-----------------|--------|-------------|----|--------|
| Hora Mov. | Equipo / | | Configuración | Despacho | Estado | EQ | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | | Motivo | | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT | | |
| | Instalación | | | Requerido (MW) | Operacional | Combustibles | Cmg | Limitación | Condición | | Comentario | | | del Embalse | | Control | Activo | | | |
| 00:01 | - | CDC | - | - | - | - | - | - | - | - | Movimiento para estimación del Cmg On-Line | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 00:00 | - | CANUTILLAR | CANUTILLAR | - | - | - | - | - | RE | - | Se declara en condición de Agotamiento | - | - | A | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 00:00 | - | COLBUN | COLBUN | - | - | - | - | - | RE | - | Se declara en condición de Agotamiento | - | - | A | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 00:00 | - | COLBUN-2 | COLBUN_sinv | 0 | DN | - | FS | - | OM | - | - | - | - | A | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 00:00 | - | LAUTARO-2 | LAUTARO-2 BL1 COGEN | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | COMASA | - | - | PC | - |
| 00:00 | - | VALDIVIA | VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA | 15 | LF | - | PC | - | OM | - | Cancela IF 909 | - | - | - | IL 839 | ARAUCO | - | - | - | - |
| 00:00 | - | NEHUENCO-2 | NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B | PC | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | PC | - |
| 00:00 | - | CIPRES-1 | CIPRES-1_sinv | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 00:00 | - | CIPRES-3 | CIPRES-3_sinv | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 00:00 | - | CIPRES-2 | CIPRES-2_sinv | 0 | DN | - | FS | - | OM | - | No solicitado tiempo de partida y pronta bajada de demanda | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 00:01 | - | CDC | - | - | - | - | - | - | - | - | Movimiento para estimación del Cmg On-Line | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 00:10 | - | LAUTARO-2 | LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | COMASA | - | - | PC | - |
| 00:10 | - | KELAR-TG1 | KELAR-TG1 TG1+0.5TV GNL A | PC | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | KELAR | - | - | - | - |
| 00:10 | - | PEHUENCHE-2 | PEHUENCHE | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 00:17 | - | CANDELARIA-2 | CANDELARIA-2 GNL INFLEX | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | Control Suministro combustible. | - | - | - | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 00:20 | - | MASISA | MASISA COGEN | - | PO | - | EP | PCP | EP | - | Sincronizada en pruebas | - | - | - | IF 914 | STS | - | - | - | - |
| 01:00 | - | PEHUENCHE-2 | PEHUENCHE | 140 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 01:00 | - | CIPRES-2 | CIPRES-2_sinv | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 01:00 | - | TRAPEN | TRAPEN DIESEL | 0 | DN | DLC | FS | PCP | OM | - | - | - | Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | ENLASA | - | - | - | - |
| 01:00 | - | KELAR-TG1 | KELAR-TG1 TG1+0.5TV GNL A | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | - | - | KELAR | - | - | - | - |
| 01:20 | - | MASISA | MASISA COGEN | PC | N | - | PC | MTP | OM | - | - | - | - | - | - | STS | - | - | PC | - |
| 02:00 | - | CALLECALLE | CALLECALLE DIESEL | 0 | DLF | LC | PC | - | OM | - | Cancela IF 914 | - | - | - | - | STS | - | - | - | - |
| 02:00 | - | PEHUENCHE-2 | PEHUENCHE | 0 | DN | - | FS | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 02:00 | - | LAUTARO-2 | LAUTARO-2 BL1 COGEN | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | COMASA | - | - | PC | - |
| 02:00 | - | CHUYUACA | CHUYUACA DIESEL | 0 | DLF | DLC | FS | PCP | OM | - | - | - | Fin Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | STS | - | - | - | - |
| 02:00 | - | TRINCAO | TRINCAO DIESEL | 0 | DLF | DLC | FS | - | OM | - | - | - | Fin Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | CRELL | - | - | - | - |
| 02:00 | - | COLBUN-2 | COLBUN_sinv | MT | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | A | - | COLBUN | - | - | MT | - |
| 02:32 | - | HORNITOS-CTH | HORNITOS-CTH_CAR | PC | LF | - | PC | PCP | OM | - | Cancela IL 862 | - | - | - | IL 361 - IL 854 | ENGE | - | - | - | - |
| 02:41 | - | NEHUENCO-2 | NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B | 300 | N | LC | CI | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 03:00 | - | MOV. CMG | - | - | - | - | - | - | - | - | Movimiento para estimar CMG On-Line | - | - | - | - | CDC | - | - | - | - |
| 03:41 | - | MOV. CMG | - | - | - | - | - | - | - | - | Movimiento para estimar CMG horario | - | - | - | - | CDC | - | - | - | - |
| 03:45 | - | HORNITOS-CTH | HORNITOS-CTH_CAR | PC | LF | - | PC | PCP | OM | - | Limitada a 85 MW de PCP según IL 866 | - | - | - | IL - 866 - IL 361 - IL 854 | ENGE | - | - | - | - |
| 04:18 | - | GUACOLDA-3 | GUACOLDA-3_CAR | PC | N | - | PC | - | OM | - | Cancela SI 18413 | - | - | - | - | AES GENER | - | - | - | - |
| 04:38 | - | NEHUENCO-2 | NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B | PC | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | PC | - |
| 04:42 | - | NORGENER-NT02 | NORGENER-NT02_CAR | PC | N | - | PC | - | OM | - | Cancela SI 22883 | - | - | - | - | AES GENER | - | - | - | - |
| 05:02 | - | PEHUENCHE-2 | PEHUENCHE | MT | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 05:29 | - | PEHUENCHE-2 | PEHUENCHE | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 05:29 | - | LAUTARO-2 | LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | COMASA | - | - | PC | - |
| 05:45 | - | ANDINA-CTA | ANDINA-CTA_CAR | PC | LF | - | PC | PCP | OM | - | Cancela IL 860. | - | - | - | IL 853 | ENGE | - | - | - | - |
| 05:50 | - | KELAR-TG1 | KELAR-TG1 TG1+0.5TV GNL A | PC | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | KELAR | - | - | - | - |
| 06:06 | - | RAPEL-5 | RAPEL | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | PC | - |
| 06:06 | - | RAPEL-4 | RAPEL | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | PC | - |
| 06:08 | - | CALLECALLE | CALLECALLE DIESEL | MT | LF | LC | CI | - | OM | - | - | - | - | - | - | STS | - | - | - | - |
| 06:08 | - | CHUYUACA | CHUYUACA DIESEL | MT | LF | LC | CI | PCP | OM | - | - | - | - | - | - | STS | - | - | - | - |
| 06:21 | - | RAPEL-3 | RAPEL | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | PC | - |
| 06:29 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1 GNL E | - | DN | DLC | PP | - | OM | - | - | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 06:29 | - | QUINTERO-2 | QUINTERO-2 GNL E | - | DN | DLC | PP | - | OM | - | - | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 06:42 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | - | DN | DLC | PP | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 06:43 | - | TALTAL-2 | TALTAL-2 GNL B | - | DN | DLC | PP | - | OM | - | Orden de despacho. | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 06:54 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | PC | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | PC | - |
| 06:54 | - | CMPCPACIFICO | CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | SANTA FE | - | - | - | - |
| 06:57 | - | TALTAL-2 | TALTAL-2 GNL B | PC | N | LC | PC | - | OM | - | Sincroniza TGZ y sube a plena carga. | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 06:58 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1 GNL E | PC | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | PC | - |
| 07:06 | - | MASISA | MASISA_COGEN | 8,2 | LF | - | PC | MTP | OM | - | Para disminuir la temperatura del agua en sus procesos internos de funcionamiento. | - | - | - | IL 867 | STS | - | - | - | - |
| 07:26 | - | QUINTERO-2 | QUINTERO-2 GNL E | PC | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | PC | - |
| 07:26 | - | NEUVAENTANAS | NEUVAENTANAS_CAR | - | LF | - | PC | PCP | OM | - | Limitada a 240 MW. Causa informada: Control temperatura descarga de agua de mar, según IL 202100868. Cancela IL 202100859. | - | - | - | IL 868 | AES GENER | - | - | - | - |
| 07:43 | - | TRINCAO | TRINCAO DIESEL | - | DLF | DLC | PP | - | OM | - | - | - | Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | CRELL | - | - | - | - |
| 07:44 | - | CALLECALLE | CALLECALLE DIESEL | PC | LF | LC | PC | - | OM | - | - | - | Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | STS | - | - | PC | - |
| 07:44 | - | CHUYUACA | CHUYUACA DIESEL | - | LF | LC | PC | PCP | OM | - | - | - | Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | STS | - | - | - | - |
| 07:45 | - | TRAPEN | TRAPEN DIESEL | - | DN | DLC | PP | PCP | OM | - | - | - | Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | ENLASA | - | - | - | - |
| 07:46 | - | TRAPEN | TRAPEN DIESEL | PC | N | LC | PC | PCP | OM | - | - | - | Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | ENLASA | - | - | PC | - |
| 07:54 | - | CMPCPACIFICO | CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN | - | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | SANTA FE | - | - | - | - |
| 07:54 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | MT | - |
| 07:54 | - | TALTAL-2 | TALTAL-2 GNL B | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 07:59 | - | NORGENER-NT02 | NORGENER-NT02_CAR | PC | PO | - | EP | - | OM | - | sintonía de caldera | - | - | - | SI 22486 | AES GENER | - | - | - | - |
| 08:00 | - | TALTAL-2 | TALTAL-2 GNL B | - | N | LC | PS | - | OM | - | En proceso de retiro | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 08:09 | - | TRAPEN | TRAPEN DIESEL | - | N | - | PC | PCP | OM | - | - | - | Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | ENLASA | - | - | - | - |
| 08:09 | - | CMPCPACIFICO | CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN | - | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | SANTA FE | - | - | - | - |
| 08:09 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | PC | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | PC | - |
| 08:10 | - | TRINCAO | TRINCAO DIESEL | - | LF | DLC | PC | - | OM | - | - | - | Ctx Lt 220 kv Cautín - Ciruelos | - | - | CRELL | - | - | - | - |
| 08:33 | - | NEHUENCO-9B | NEHUENCO-9B GNL B | - | DN | - | PP | - | OM | - | Por SSSC | - | - | - | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 08:40 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | MT | - |
| 08:40 | - | CMPCPACIFICO | CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN | - | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | - | - | SANTA FE | - | - | - | - |
| 08:40 | - | KELAR-TG1 | KELAR-TG1 TG1+0.5TV GNL A | 200 | N | LC | CI | - | OM | - | - | - | - | - | - | KELAR | - | - | - | - |
| 08:50 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | MT | N | LC | PS | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 08:53 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | - | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 09:00 | - | COLBUN-2 | COLBUN_sinv | MT | N | - | PS | - | OM | - | - | - | - | A | - | COLBUN | - | - | - | - |
| 09:00 | - | RAPEL-3 | RAPEL | 0 | DN | - | FS | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 09:00 | - | RAPEL-4 | RAPEL | 0 | DN | - | FS | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 09:00 | - | RAPEL-5 | RAPEL | N | MT | N | MT | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | MT | - |
| 09:00 | - | QUINTERO-2 | QUINTERO-2 GNL E | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | MT | - |
| 09:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1 GNL E | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | MT | - |
| 09:00 | - | PEHUENCHE-2 | PEHUENCHE | 150 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - | - | - |
| 09:00 | - | NEHUENCO-2 | NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL INFLEX | PC | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | - | SI 23771 | COLBUN | - | - | - | - |
| 09:05 | - | TENOGAS | TENOGAS GLP | - | DN | DLC | PP | - | OM | - | - | - | - | - | - | ENLASA | - | - | - | - |
| 09:07 | - | NEHUENCO-9B | NEHUENCO-9B GNL B | MT | N | - | MT | - | OM | | | | | | | | | | | |

| 25-03-2021 | Ultima Actualización: | 25-03-2021 | 23:40 | CMG-Online: | 46,5 | Quillota_220 kv: | SANISDR O-1_TG1+TV1_GNL_E | | | | DOCUMENT OS | SS.CC. | | | | |
|------------|-----------------------|-----------------|--------------------------------|----------------|-------------|------------------|---------------------------|------------|-----------------|---|--|-------------|----------|--------------------------|--------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo / | | Configuración | Despacho | Estado | EG | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| | Instalación | | | Requerido (MW) | Operacional | Combustibles | Cmg | Limitación | Condición | Comentario | | del Embalse | | Control | Activo | |
| 21:16 | - | CANDELARIA-1 | CANDELARIA-1 DIESEL | MT | N | DLC | PS | - | OM | - | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 21:25 | - | TENOGAS | TENOGAS GLP | 10 | N | DLC | CI | - | OM | - | - | - | - | ENLASA | - | - |
| 21:33 | - | CANDELARIA-1 | CANDELARIA-1 DIESEL | MT | N | DLC | PS | - | OM | - | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 21:33 | - | CANDELARIA-1 | CANDELARIA-1 DIESEL | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 21:42 | - | TRAPEN DIESEL | TRAPEN DIESEL | 40 | LF | LC | CI | - | PCP | OM | - | - | - | ENLASA | - | - |
| 21:42 | - | TENOGAS | TENOGAS GLP | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | Ctx Lt 220 KV Cautín - Ciriuelos | - | - | ENLASA | - | - |
| 21:44 | - | COLMITO | COLMITO DIESEL | 30 | N | LC | CI | - | OM | - | - | - | - | CARDONES | - | - |
| 21:44 | - | CORONEL | CORONEL DIESEL | MT | N | DLC | MT | - | OM | - | Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro | - | - | STS | - | MT |
| 21:44 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | 40 | N | LC | CI | - | OM | - | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 21:44 | - | SANTAFE | SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN | - | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | SANTA FE | - | - |
| 21:50 | - | CORONEL | CORONEL DIESEL | MT | N | DLC | PS | - | OM | - | - | - | - | STS | - | - |
| 21:51 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | COLBUN | - | MT |
| 21:51 | - | CMPCPACIFICO | CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN | - | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | SANTA FE | - | - |
| 22:00 | - | CORONEL | CORONEL DIESEL | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | STS | - | - |
| 22:03 | - | LOSPINOS | LOSPINOS DIESEL | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 22:10 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1 GNL E | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | MT |
| 22:10 | - | QUINTERO-2 | QUINTERO-2 GNL E | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | MT |
| 22:10 | - | RALCO-2 | RALCO slnv | MT | N | - | MT | - | RE | Control Cota Panque | - | - | - | ENEL GENERACION | - | MT |
| 22:10 | - | TALTAL-2 | TALTAL-2 GNL B | MT | N | LC | PS | - | OM | Orden de retiro. | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 22:18 | - | COLMITO | COLMITO DIESEL | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | Fin Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro | Fin Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro | - | - | CARDONES | - | - |
| 22:18 | - | LOSVIENTOS | LOSVIENTOS DIESEL CNAVIA | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | Fin Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro | Fin Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro | - | - | GENERADORA METROPOLITANA | - | - |
| 22:25 | - | PEHUENICHE-2 | PEHUENICHE | MT | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | MT |
| 22:25 | - | COLBUN-2 | COLBUN slnv | MT | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | COLBUN | - | MT |
| 22:25 | - | ATACAMA-1TG1B | ATACAMA-1TG1B TG1B+0STV1 GNL B | MT | N | LC | PS | - | OM | Orden de retiro. | - | - | - | GAS ATACAMA | - | - |
| 22:25 | - | KELAR-TG1 | KELAR-TG1 TG1+0STV GNL A | MT | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | KELAR | - | - |
| 22:40 | - | SANISDR0-1 | SANISDR0-1 TG1+TV1 GNL E | MT | LF | LC | MT | - | PCP | OM | - | - | - | ENEL GENERACION | - | MT |
| 22:40 | - | LAUTARO-1 | LAUTARO-1 BL1 COGEN | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | COMASA | - | PC |
| 22:40 | - | LAUTARO-2 | LAUTARO-2 BL1 COGEN | PC | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | COMASA | - | PC |
| 22:40 | - | ESCUADRON | ESCUADRON COGEN | MT | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ESCUADRON | - | MT |
| 22:40 | - | LAJAVE-1 | LAJAVE-1 COGEN | MT | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | MT |
| 22:40 | - | EPACIFICO | EPACIFICO COGEN | - | RO | - | PC | - | OT | - | - | - | - | ENERGIA PACIFICO | - | - |
| 22:40 | - | CIPRES-1 | CIPRES-1 slnv | MT | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | MT |
| 22:40 | - | CIPRES-2 | CIPRES-2 slnv | MT | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | MT |
| 22:40 | - | CIPRES-3 | CIPRES-3 slnv | MT | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | MT |
| 22:40 | - | TRAPEN | TRAPEN DIESEL | 0 | DLF | DLC | FS | - | PCP | OM | - | - | - | ENLASA | - | - |
| 22:40 | - | CHUYACA | CHUYACA DIESEL | 0 | DLF | DLC | FS | - | PCP | OM | - | - | - | STS | - | - |
| 22:40 | - | TOCOPILLA-U16 | TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A | MT | N | LC | MT | - | CSF | - | - | - | IL 849 | ENGIE | - | - |
| 22:40 | - | MEJILLONES-CTM3 | MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A | MT | N | LC | MT | - | CSF | - | - | - | - | ENGIE | - | - |
| 22:40 | - | TOCOPILLA-U15 | TOCOPILLA-U15 CAR | MT | LF | - | MT | - | PCP | OM | - | - | - | IL 376 | ENGIE | - |
| 22:40 | - | TOCOPILLA-U15 | TOCOPILLA-U15 CAR | MT | LF | - | MT | - | PCP | OM | - | - | - | IL 376 | ENGIE | - |
| 22:49 | - | ATACAMA-1TG1B | ATACAMA-1TG1B TG1B+0STV1 GNL B | MT | N | LC | PS | - | OM | F/S TV1C | - | - | - | GAS ATACAMA | - | - |
| 22:53 | - | ATACAMA-1TG1B | ATACAMA-1TG1B TG1B+0STV1 GNL B | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | F/S TG1B | - | - | - | GAS ATACAMA | - | - |
| 23:00 | - | NEHUENCO-2 | NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL B | MT | N | DLC | MT | - | OM | Cambio de Combustible de GNL INFLEX a GNL B | - | - | - | COLBUN | - | MT |
| 23:00 | - | RALCO-2 | RALCO slnv | 0 | DN | - | FS | - | RE | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 23:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1 GNL E | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 23:00 | - | SANISDR0-1 | SANISDR0-1 TG1+TV1 GNL E | PC | LF | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | PC |
| 23:59 | - | MOV. CMG | | - | - | - | - | - | - | Movimiento para estimar CMG horario | - | - | - | CDK | - | - |
| 23:59 | - | | | - | - | - | - | - | - | Movimiento para estimación del Cmg On-Line | - | - | - | - | - | - |

INFORME DIARIO

Jueves 25 de Marzo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|----------------------|--------|--------|----------|--------|--------------------------|--------|--------|--------------|--------|
| AILLIN | - | 0.0 | - | PMG | Machicura | 432.0 | 408.0 | -5.56 % | LF, RO |
| ATACAMA SOLAR S.A. | - | 0.0 | - | | Maitenes | 278.0 | 283.2 | +1.87 % | DF, RO |
| Abanico | 608.7 | 551.1 | -9.46 % | RO | Malalcahuello | 0.0 | 0.0 | - | SDCF |
| Aguas Blancas Diésel | 0.0 | 0.0 | - | | Mampil | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| Alfalfal | 1712.5 | 1630.2 | -4.80 % | | Mantos Blancos-MIMB | 0.0 | 20.2 | GNP | |
| Alto Renaico | 19.2 | 19.6 | +1.84 % | PMG | Mariposas | 50.4 | 51.0 | +1.19 % | PMG |
| Ancoa | 397.2 | 390.5 | -1.70 % | | Masisa | 233.2 | 170.8 | -26.76 % | |
| Andes Diésel | 0.0 | 0.0 | - | | Maule | 0.0 | 0.0 | - | |
| Andes FO6 | 0.0 | 0.0 | - | | Mejillones IEM | 9047.0 | 2446.8 | (*) -72.95 % | DF |
| Andina-CTA | 3631.0 | 3511.4 | -3.29 % | LF | Mejillones-CTM1 | 2775.6 | 199.8 | (*) -92.80 % | LF, DF |
| Angamos-ANG1 | 6057.5 | 5380.9 | -11.17 % | | Mejillones-CTM1 Fuel Oil | - | 0.0 | - | |
| Angamos-ANG2 | 6741.1 | 5849.9 | -13.22 % | | Mejillones-CTM2 | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| Angostura | 924.0 | 695.0 | -24.78 % | RO | Mejillones-CTM3 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Antihue | 0.0 | 472.3 | GNP | | Mejillones-CTM3 GNL | 3628.1 | 3767.4 | +3.84 % | |
| Antuco | 3173.3 | 3014.4 | -5.01 % | RO | Mejillones-CTM3 Gas Arg | 0.0 | - | - | |
| Arauco | 576.0 | 66.5 | -88.45 % | | Mejillones-PAM | 528.0 | 508.1 | -3.78 % | |
| Arica-GMAR | 0.0 | 0.0 | - | | Mocho | 65.2 | 59.1 | -9.36 % | |
| Arica-M1AR | 0.0 | 0.0 | - | | NEGRETE | - | 331.4 | GNP | |
| Arica-M2AR | 0.0 | 0.0 | - | | Nalcas | 0.1 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| Atacama-1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | | Nehuenco 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Atacama-1 GNL | 0.0 | 715.8 | GNP | | Nehuenco 1 GNL | 6907.7 | 7056.0 | +2.15 % | |
| Atacama-2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | | Nehuenco 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| Atacama-2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | SDCF | Nehuenco 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Bess Andes | - | 9.4 | GNP | | Nehuenco 2 GNL | 6410.0 | 7609.0 | (*) +18.70 % | |
| Bess Angamos | - | 8.8 | GNP | | Nehuenco 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| Bess Cochran | - | 0.2 | GNP | | Nehuenco 9B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Blanco | 379.0 | 348.6 | -8.02 % | | Nehuenco 9B GNL | 80.0 | 87.0 | +8.75 % | |
| Bocamina 2 | 8400.0 | 8086.0 | -3.74 % | | Nehuenco 9B Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| CALAMA | - | 0.0 | - | | Newen Diésel | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| CAMPOS DEL SOL | 49.7 | 49.7 | -0.08 % | | Newen Gas | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| CMPC Cordillera | 0.0 | 17.4 | GNP | | Newen Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| CMPC Laja | 560.4 | 297.5 | -46.91 % | | Newen Propano | 0.0 | - | - | DF |
| CMPC Pacífico | 554.2 | 626.9 | +13.12 % | | Norgener-NTO1 | 2840.1 | 2661.9 | -6.27 % | LF |
| CMPC Santa Fe | 0.0 | 0.0 | - | MM | Norgener-NTO2 | 2948.6 | 2946.3 | -0.08 % | |
| CMPC Tissue | - | 24.3 | - | PMG | Norgener-NTO2 Fuel Oil | - | 0.0 | - | |
| Callao | 0.0 | 0.0 | - | PMG | Nueva Aldea 1 | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| Calle Calle | 133.0 | 132.6 | -0.28 % | | Nueva Aldea 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Campiche | 0.0 | 1281.0 | (*)GNP | SDCF | Nueva Aldea 3 | 888.0 | 1109.4 | +24.93 % | |
| Candelaria 1 Diésel | 0.0 | 73.0 | GNP | | Nueva Renca Diésel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| Candelaria 1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | | Nueva Renca GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| Candelaria 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | | Nueva Renca Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| Candelaria 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | | Nueva Ventanas | 5750.0 | 5520.0 | -4.00 % | LF |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|----------------------|--------|--------|-----------|--------|
| Candelaria 2 GNL | 0.0 | 38.0 | GNP | |
| Candelaria 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| Candelaria Solar | 18.1 | 11.6 | -36.18 % | |
| Canutillar | 1081.7 | 0.0 | -100.00 % | |
| Capullo | 65.0 | 69.4 | +6.77 % | |
| Cardones | 0.0 | 0.0 | - | |
| Carena | 146.0 | 130.5 | -10.62 % | PMG |
| Carilafquén | 210.0 | 186.8 | -11.04 % | |
| Celco | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| Cementos Bío Bío | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| Cenizas | 0.0 | 0.0 | - | |
| Chacabuquito | 297.6 | 308.7 | +3.73 % | |
| Chacayes | 885.7 | 932.3 | +5.26 % | |
| Chagual | - | 0.0 | - | |
| Chapiquiña | 100.3 | 101.6 | +1.30 % | |
| Chiburgo | 263.0 | 265.0 | +0.76 % | PMG |
| Chiloé | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| Cholguán | 211.0 | 83.9 | -60.25 % | |
| Cholguán IFO | - | 0.0 | - | |
| Chuyaca | 253.4 | 157.6 | -37.80 % | LF |
| Cipreses | 617.3 | 1166.9 | +89.05 % | RO |
| Cipresillos | - | 0.0 | - | PMG |
| Cochrane-CCH1 | 6165.6 | 5299.0 | -14.06 % | |
| Cochrane-CCH2 | 5896.0 | 5165.0 | -12.40 % | |
| Cogen. Aconcagua | 600.0 | 522.9 | -12.85 % | RO |
| Cogen. Biobío | 0.0 | 0.0 | - | SDCF |
| Colbún | 1769.0 | 1822.0 | +2.99 % | MM, RO |
| Colihues Diésel | - | 0.0 | - | DF |
| Colihues HFO | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| Colmito Diésel | 0.0 | 92.2 | GNP | |
| Colmito GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| Concón | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| Constitución | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| Convento Viejo | 60.0 | 68.7 | +14.52 % | |
| Coronel Diésel | 0.0 | 49.3 | GNP | |
| Coronel GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| Coronel Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| Coya | 0.0 | 0.0 | - | |
| Cumbres | 127.2 | 116.7 | -8.25 % | |
| Curillínque | 601.5 | 860.6 | +43.08 % | RO |
| Degañ | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| Degañ 2 | 0.0 | 0.0 | - | IF |
| Deuco | - | 0.0 | - | |
| Diego de Almagro | 0.0 | 0.0 | - | |
| Digua | - | 0.0 | - | |
| Don Jorge | 3.6 | 5.2 | +46.13 % | |
| Dos Valles | 51.3 | 16.9 | -66.97 % | PMG |
| El Paso | 146.0 | 105.1 | -28.01 % | |
| El Peñón | 0.0 | 1.3 | GNP | |
| El Pinar | - | 0.0 | - | |
| El Rincón | 5.8 | 5.8 | - | PMG |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-----------------------|--------|--------|-----------|---------|
| Ojos de Agua | 153.1 | 153.1 | -0.01 % | PMG |
| Olivos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV AZABACHE | 15.5 | 9.9 | -36.49 % | P |
| PFV EL SALITRAL | 27.5 | 28.7 | +4.26 % | |
| PFV PLAYERITO | 20.6 | 20.3 | -1.22 % | |
| PFV PLAYERO | 20.9 | 20.3 | -2.96 % | |
| PFV RÍO ESCONDIDO | 263.8 | 272.9 | +3.46 % | |
| PFV SANTA ISABEL | - | 0.0 | - | |
| Pajonales | 248.0 | 111.5 | -55.04 % | |
| Palacios | 11.8 | 4.9 | -58.18 % | PMG |
| Palmucho | 562.0 | 560.4 | -0.29 % | |
| Pangue | 766.1 | 739.1 | -3.52 % | MM, RO |
| Pehuenche | 1276.2 | 2063.1 | +61.65 % | MM |
| Peuchén | 185.8 | 90.9 | -51.04 % | |
| Pilmaiquén | 203.6 | 215.6 | +5.90 % | RO |
| Placilla | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| Planta Valdivia | 360.0 | 436.3 | +21.21 % | LF |
| Providencia | 36.0 | 38.2 | +6.11 % | |
| Puente Solar | 17.5 | 15.5 | -11.37 % | |
| Pulelfu | 56.0 | 56.2 | +0.36 % | PMG, MM |
| Pullínque | 174.0 | 194.5 | +11.76 % | |
| Punta Colorada Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Punta Colorada IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| Puntilla | 157.0 | 169.7 | +8.09 % | |
| Queltehues | 852.0 | 838.3 | -1.61 % | |
| Quilleco | 206.8 | 0.0 | -100.00 % | |
| Quintay | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| Quintero 1A Diésel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| Quintero 1A GNL | 0.0 | 610.0 | GNP | |
| Quintero 1A Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| Quintero 1B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| Quintero 1B GNL | 0.0 | 763.0 | GNP | |
| Quintero 1B Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| Ralco | 285.0 | 465.2 | +63.22 % | RO |
| Rapel | 418.2 | 1104.5 | +164.10 % | DF |
| Rauquén | 69.5 | 53.2 | -23.39 % | |
| Renaico | 78.0 | 96.5 | +23.69 % | PMG |
| Renca | 0.0 | 0.0 | - | |
| Rinconada | 67.2 | 44.9 | -33.12 % | |
| Rucatayo | 188.0 | 154.9 | -17.61 % | |
| Rucúe | 1019.9 | 937.0 | -8.13 % | MM |
| Río Colorado | 48.0 | 55.6 | +15.83 % | |
| Río Huasco | 35.3 | 42.4 | +19.98 % | |
| Río Picoiquén | 37.6 | 41.1 | +9.34 % | |
| SF Energía | 1355.7 | 980.6 | -27.67 % | |
| San Andrés | 364.7 | 316.4 | -13.25 % | |
| San Clemente | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| San Gregorio | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| San Ignacio | 0.0 | 0.0 | - | |
| San Isidro 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| San Isidro 1 GNL | 5854.1 | 6198.0 | +5.87 % | LF |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-----------------------------|--------|--------|--------------|---------|--------------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| El Salvador | 0.0 | 0.0 | - | | San Isidro 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| El Toro | 4914.6 | 4424.1 | -9.98 % | | San Isidro 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| El Totoral | 0.0 | 0.0 | - | PMG, MM | San Isidro 2 GNL | 7527.7 | 7472.0 | -0.74 % | |
| Emelda 1 | 0.0 | 0.0 | - | | San Isidro 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| Emelda 2 | 0.0 | 0.0 | - | | San Lorenzo 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Enaex-CUMMINS | 0.0 | 0.0 | - | | San Lorenzo 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Enaex-DEUTZ | 0.0 | 0.0 | - | | San Lorenzo 3 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Energía Pacífico | 384.0 | 342.4 | -10.84 % | | Santa Fe | 57.6 | 41.4 | -28.21 % | |
| Escuadrón | 148.6 | 169.0 | +13.73 % | LF | Santa Lidia | 0.0 | 0.0 | - | |
| Esperanza-DS1 | 0.0 | 0.0 | - | | Santa Marta | 240.0 | 116.7 | -51.37 % | |
| Esperanza-DS2 | 0.0 | 0.0 | - | | Santa María | 8975.8 | 8788.0 | -2.09 % | RO |
| Esperanza-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | | Sauzal | 842.0 | 816.8 | -3.00 % | RO |
| Espinos | 0.0 | 0.0 | - | | Sauzal 60 Hz | - | 0.0 | - | |
| Eólica Aurora | 1043.9 | 1185.3 | +13.55 % | | Sauzalito | 131.0 | 162.1 | +23.72 % | |
| Eólica Cabo Leones 1 | 1769.7 | 1736.8 | -1.86 % | | Solar Aguila 1 | 9.6 | 14.0 | +46.17 % | |
| Eólica Cabo Leones 2 | 2277.6 | 2588.4 | +13.65 % | | Solar Almeyda | 443.3 | 480.0 | +8.28 % | |
| Eólica Cabo Leones 3 | 1478.7 | 1466.4 | -0.83 % | | Solar Andes | 180.4 | 181.5 | +0.61 % | |
| Eólica Canela | 206.2 | 199.7 | -3.15 % | | Solar Andes 2A | 445.5 | 378.1 | -15.13 % | LF |
| Eólica Canela 2 | 821.8 | 975.0 | +18.64 % | | Solar Antay | 74.6 | 74.5 | -0.05 % | PMG |
| Eólica Cuel | 301.6 | 320.3 | +6.22 % | | Solar Atacama 2 | 1012.2 | 1135.3 | +12.17 % | |
| Eólica El Arrayán | 2331.2 | 2209.6 | -5.22 % | | Solar Carrera Pinto | 686.3 | 668.5 | -2.60 % | |
| Eólica El Maitén | 81.7 | 55.1 | -32.54 % | | Solar Cerro Dominador | 845.9 | 856.2 | +1.21 % | |
| Eólica La Esperanza | 124.6 | 5.7 | -95.42 % | PMG | Solar Chañares | 277.9 | 280.0 | +0.74 % | |
| Eólica La Estrella | - | 59.7 | GNP | | Solar Diego de Almagro | 219.6 | 221.8 | +1.00 % | |
| Eólica La Flor | 467.0 | 51.2 | -89.03 % | | Solar Doña Carmen | 178.9 | 131.8 | -26.32 % | |
| Eólica Lebu | 61.1 | 62.3 | +2.00 % | PMG | Solar El Pelicano | 817.9 | 856.7 | +4.75 % | |
| Eólica Los Buenos Aires | 274.8 | 283.3 | +3.10 % | | Solar El Pilar - Los Amarillos | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| Eólica Los Cururos | 2007.0 | 2059.5 | +2.62 % | | Solar El Romero | 1432.5 | 1483.9 | +3.59 % | |
| Eólica Monte Redondo | 716.1 | 746.2 | +4.21 % | | Solar FV Bolero | 1091.5 | 1034.1 | -5.26 % | |
| Eólica Punta Colorada | 40.4 | 36.6 | -9.38 % | DF | Solar Finis Terrae | 881.9 | 922.8 | +4.64 % | |
| Eólica Punta Palmeras | 809.1 | 878.8 | +8.61 % | | Solar GPG San Pedro | 742.7 | 772.3 | +3.99 % | |
| Eólica Punta Sierra | 1606.6 | 1837.3 | +14.36 % | RO | Solar Huatacondo | 743.4 | 720.0 | -3.14 % | |
| Eólica Renaico | 1085.9 | 1068.7 | -1.59 % | | Solar Jama | 417.5 | 440.3 | +5.46 % | |
| Eólica San Gabriel | 1718.6 | 1956.3 | +13.83 % | | Solar Javiera | 502.1 | 537.4 | +7.01 % | |
| Eólica San Juan | 3579.8 | 3535.8 | -1.23 % | | Solar La Huayca 2 | 162.9 | 163.3 | +0.25 % | |
| Eólica San Pedro | 182.4 | 41.8 | -77.08 % | | Solar La Silla | 11.6 | 13.0 | +11.72 % | |
| Eólica San Pedro 2 | 177.9 | 62.4 | -64.91 % | DLF | Solar Lalackama | 453.2 | 450.2 | -0.67 % | |
| Eólica Sarco | 1462.9 | 2683.3 | (*) +83.42 % | | Solar Lalackama 2 | 113.3 | 137.3 | +21.16 % | |
| Eólica Sierra Gorda | 859.1 | 906.6 | +5.53 % | | Solar Llano de Llampos | 743.4 | 735.3 | -1.09 % | |
| Eólica Talinay Oriente | 1368.6 | 1425.2 | +4.13 % | | Solar Loma Los Colorados | 7.4 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| Eólica Talinay Poniente | 1223.1 | 1303.9 | +6.61 % | | Solar Los Loros | 278.9 | 323.6 | +16.03 % | LF |
| Eólica Taltal | 932.6 | 1254.8 | +34.55 % | | Solar Los Tilos | 29.1 | 20.2 | -30.49 % | |
| Eólica Tolpán Sur | 1048.3 | 1203.5 | +14.80 % | | Solar Luz del Norte | 1118.9 | 1107.0 | -1.06 % | RO |
| Eólica Totoral | 665.6 | 668.2 | +0.39 % | | Solar María Elena | 511.0 | 516.8 | +1.12 % | |
| Eólica Ucuquer 2 | 23.1 | 16.9 | -26.67 % | | Solar Nuevo Quillagua | 775.0 | 792.4 | +2.25 % | |
| Eólica Valle de los Vientos | 586.9 | 491.9 | -16.19 % | | Solar PV Granja Solar | 879.0 | 939.2 | +6.84 % | |
| Florida | 0.0 | 0.0 | - | | Solar PV Conejo | 869.4 | 861.5 | -0.91 % | LF |
| Geo. Cerro Pabellón | 864.0 | 1004.1 | +16.22 % | | Solar PV Salvador | 546.6 | 509.1 | -6.86 % | |
| Guacolda 1 | 2507.8 | 2920.0 | +16.44 % | LF, RO | Solar Pampa Camarones | 48.1 | 53.7 | +11.63 % | |
| Guacolda 2 | 2015.0 | 2183.0 | +8.34 % | LF, RO | Solar Pampa Solar Norte | 580.4 | 576.4 | -0.68 % | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|------------------------|--------|--------|---------------|------------|-------------------------|--------|--------|----------|--------|
| Guacolda 3 | 3336.7 | 3601.0 | +7.92 % | RO | Solar Piloto Cardones | 1.3 | 1.3 | +2.34 % | PMG |
| Guacolda 4 | 2539.4 | 0.0 | (*) -100.00 % | DF, LF, RO | Solar Pozo Almonte 2 | 69.9 | 62.9 | -10.04 % | |
| Guacolda 5 | 3312.5 | 3412.0 | +3.00 % | LF, RO | Solar Pozo Almonte 3 | 130.6 | 134.6 | +3.08 % | |
| Guayacán | 137.6 | 144.1 | +4.72 % | | Solar Puerto Seco | 83.7 | 78.8 | -5.80 % | PMG |
| HP EL ATAJO | 23.4 | 22.5 | -3.63 % | | Solar Quilapilún | 715.3 | 797.7 | +11.52 % | |
| HP FLORIDA II | 22.0 | 35.5 | +61.36 % | | Solar SDGx01 | 6.1 | 6.7 | +10.00 % | PMG |
| HP FLORIDA III | 55.2 | 55.0 | -0.36 % | | Solar San Andrés | 336.6 | 348.8 | +3.62 % | |
| Hidroeléctrica Chilco | - | 0.0 | - | | Solar Santiago | 453.2 | 610.0 | +34.60 % | |
| Horcones Diésel | 0.0 | 0.0 | - | | Solar Uribe | 449.5 | 444.0 | -1.23 % | |
| Horcones TG | - | 0.0 | - | | Solar Usya | 400.8 | 330.0 | -17.67 % | LF |
| Hornitos | 453.0 | 406.3 | -10.31 % | | Taltal 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| Hornitos-CTH | 4010.0 | 2183.7 | (*) -45.54 % | LF | Taltal 1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| Huasco | 0.0 | 0.0 | - | | Taltal 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Huasco TG IFO | 0.0 | - | - | | Taltal 2 GNL | 0.0 | 324.0 | GNP | |
| Inacal | 0.0 | 0.0 | - | | Tamaya-Suta | 0.0 | 0.0 | - | |
| Isla | 754.6 | 782.3 | +3.67 % | | Tarapacá-CTTAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| Itata | 0.0 | 0.0 | - | | Tarapacá-CTTAR Fuel Oil | - | 0.0 | - | |
| Juncal | 240.0 | 228.3 | -4.87 % | | Tarapacá-TGTAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| Kelar Diésel | 0.0 | 0.0 | - | | Teno | 0.0 | 0.0 | - | |
| Kelar GNL | 0.0 | 2907.1 | (*)GNP | DF | Teno Gas 50 | 0.0 | 156.1 | GNP | |
| LA HUELLA | - | 56.3 | GNP | | Termopacífico | 0.0 | 0.2 | GNP | |
| LOS OLMOS | - | 0.0 | - | | Tocopilla-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| La Confluencia | 720.0 | 699.9 | -2.79 % | | Tocopilla-TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| La Higuera | 840.0 | 805.8 | -4.07 % | MM | Tocopilla-TG3 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| La Mina | 0.0 | 0.0 | - | | Tocopilla-TG3 GNL | 0.0 | 263.9 | GNP | LF |
| La Portada-TECNET | 0.0 | 0.0 | - | | Tocopilla-U14 | 0.0 | 0.0 | - | SDCF |
| Laguna Verde TG | 0.0 | 0.0 | - | DF | Tocopilla-U14 Fuel Oil | - | 0.0 | - | |
| Laguna Verde TV | 0.0 | 0.0 | - | | Tocopilla-U15 | 1485.0 | 1669.0 | +12.39 % | LF |
| Laja 1 | 0.0 | 0.0 | - | | Tocopilla-U15 Fuel Oil | - | 0.0 | - | |
| Laja Energía Verde | 181.2 | 106.0 | -41.50 % | RO | Tocopilla-U16 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Las Vegas | 0.0 | 0.0 | - | PMG | Tocopilla-U16 GNL | 4378.9 | 4445.4 | +1.52 % | LF |
| Lautaro 1 | 584.0 | 617.0 | +5.66 % | RO | Tocopilla-U16 Gas Arg | 0.0 | - | - | |
| Lautaro 2 | 404.6 | 488.5 | +20.75 % | RO | Trapén | 783.1 | 1066.2 | +36.15 % | LF |
| Lebu | - | 0.0 | - | PMG | Trincao | 360.0 | 269.9 | -25.03 % | |
| Licantén | 156.0 | 100.8 | -35.37 % | | Trongol | - | 0.0 | - | PMG |
| Licán | 53.0 | 54.3 | +2.42 % | | Ujjina-1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Linares Norte | 0.0 | 0.0 | - | PMG | Ujjina-2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Lircay | 364.8 | 367.4 | +0.71 % | | Ujjina-3 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Llauquereo | 0.0 | 0.5 | - | PMG | Ujjina-4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Loma Alta | 241.0 | 337.4 | +40.02 % | | Ujjina-5 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Loma Los Colorados 1 | 0.0 | 1.6 | - | PMG, IF | Ujjina-6 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Loma Los Colorados 2 | 0.0 | 240.0 | GNP | | Ventanas 1 | 0.0 | 0.0 | - | ERE |
| Los Guindos TG1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | | Ventanas 2 | 4680.0 | 4050.0 | -13.46 % | LF, RO |
| Los Guindos TG2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | | Villa Alegre | 62.5 | 45.4 | -27.44 % | |
| Los Hierros | 103.0 | 114.2 | +10.84 % | | Viñales | 528.0 | 725.0 | +37.30 % | |
| Los Hierros 2 | 0.0 | 0.0 | - | | Volcán | 226.0 | 245.8 | +8.76 % | |
| Los Molles | 37.8 | 33.0 | -12.70 % | | Yungay 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Los Pinos | 0.0 | 352.0 | GNP | | Yungay 1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| Los Quilos | 504.0 | 496.7 | -1.45 % | | Yungay 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Los Vientos | 0.0 | 39.0 | GNP | | Yungay 2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|---------------|-------|-------|----------|--------|
| MALGARIDA 1 | - | 0.0 | - | |
| MALGARIDA 2 | 521.6 | 585.5 | +12.23 % | |
| MALLECO NORTE | - | 0.0 | - | |
| MALLECO SUR | - | 0.0 | - | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|--------|
| Yungay 3 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| Yungay 3 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| Yungay 4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| Total | 224608.6 | 219527.2 | -2.26 % | |

1.2. PMGD

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|--------------------|-------|------|-----------|
| Agni | - | 0.0 | - |
| Alerce | - | 0.0 | - |
| Alicahue | 18.8 | 13.3 | -29.40 % |
| Allipén | 64.1 | 62.7 | -2.15 % |
| Almendrado | - | 1.9 | - |
| Ancalí | - | 0.0 | - |
| Argomedo | 59.8 | 50.2 | -16.01 % |
| Aromos | - | 0.0 | - |
| Arrayán | - | 0.0 | - |
| Auxiliar del Maipo | 48.6 | 62.7 | +28.99 % |
| BERRUECO | 25.3 | 22.7 | -10.47 % |
| Bellavista 1 | 63.1 | 87.8 | +39.27 % |
| Biocruz | - | 3.6 | - |
| Biomar | - | 0.0 | - |
| Bluegate | - | 0.0 | - |
| Boldos | - | 0.0 | - |
| Boquiamargo | 0.0 | 0.0 | - |
| Bureo | 8.0 | 10.5 | +31.02 % |
| CASABERMEJA | 7.0 | 3.9 | -43.76 % |
| Calafate | - | 0.0 | - |
| Calfuco | - | 0.0 | - |
| Caliboro | 15.4 | 21.9 | +41.84 % |
| Campesina | - | 0.0 | - |
| Casablanca 1 | - | 0.0 | - |
| Casablanca 2 | - | 0.0 | - |
| Cavanca | 42.2 | 0.0 | -100.00 % |
| Cañete | - | 0.0 | - |
| Chacabuco | 48.4 | 54.1 | +11.71 % |
| Chanleufu | 13.8 | 14.5 | +5.29 % |
| Chifín | - | 0.0 | - |
| Chile Generación | - | 0.0 | - |
| Chorrillos | - | 0.0 | - |
| Chufkén (Traiguén) | - | 1.3 | - |
| Ciruelillo | - | 0.8 | - |
| Cocharcas | 18.6 | 16.8 | -9.53 % |
| Collil | 2.8 | 6.6 | +138.59 % |
| Conchali | - | 0.0 | - |
| Contra | - | 0.0 | - |
| Contulmo | - | 0.0 | - |
| Copiulemu | - | 13.6 | - |
| Correntoso | 0.0 | 0.0 | - |
| Cortés | - | 0.0 | - |
| Cosapilla | 7.3 | 9.0 | +23.12 % |
| Curacautín | - | 1.4 | - |
| Curauma | - | 0.0 | - |
| Curileufu | - | 0.0 | - |
| DON ANDRÓNICO | 11.7 | 17.4 | +48.51 % |
| Danisco | - | 0.0 | - |
| Darlin | 46.8 | 36.8 | -21.40 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------|-------|------|-----------|
| Sauce Andes | 9.5 | 9.7 | +2.46 % |
| Sepultura | - | 0.0 | - |
| Skretting | - | 0.0 | - |
| Skretting Osorno | - | 0.0 | - |
| Sol de Septiembre | 62.9 | 57.1 | -9.32 % |
| Solar Alto | 21.2 | 21.9 | +3.06 % |
| Solar Altos de Til Til | 12.7 | 12.5 | -1.81 % |
| Solar Altos del Paico | 0.0 | - | - |
| Solar Alturas de Ovalle | 33.2 | 41.3 | +24.51 % |
| Solar Amparo del Sol | 16.3 | 19.5 | +19.39 % |
| Solar Antonia | 21.3 | 16.0 | -24.90 % |
| Solar Ariztía | 0.0 | 0.0 | - |
| Solar Bellavista | 19.6 | 8.5 | -56.42 % |
| Solar Cabilsol | 18.7 | 10.3 | -44.71 % |
| Solar Cachiyuyo 2 | 81.5 | 82.3 | +0.94 % |
| Solar Calama 1 | 93.7 | 87.8 | -6.29 % |
| Solar Calle Larga | 18.3 | 21.6 | +18.27 % |
| Solar Canesa 1 | 22.9 | 17.1 | -25.31 % |
| Solar Casuto | 18.4 | 13.8 | -24.61 % |
| Solar Catemu | 14.5 | 8.8 | -39.57 % |
| Solar Catán | 18.0 | 19.8 | +9.83 % |
| Solar Cernicalo 1 | 10.1 | 11.8 | +17.51 % |
| Solar Cernicalo 2 | 10.1 | 10.8 | +7.56 % |
| Solar Chalinga | 22.7 | 22.3 | -1.75 % |
| Solar Chancon | 13.3 | 15.9 | +19.51 % |
| Solar Chimbarongo | 13.9 | 11.7 | -16.04 % |
| Solar Chuchiñi | 15.9 | 15.1 | -5.10 % |
| Solar Citrino | 18.4 | 14.5 | -21.42 % |
| Solar Cordillerilla | 10.0 | 0.0 | -100.00 % |
| Solar Covadonga | 67.2 | 85.1 | +26.67 % |
| Solar Crucero | 17.8 | 13.1 | -26.30 % |
| Solar Cruz | 21.5 | 11.1 | -48.61 % |
| Solar Cuz Cuz | 16.6 | 15.2 | -8.36 % |
| Solar Don Eugenio | 20.3 | 18.3 | -9.94 % |
| Solar Don Mariano | 19.0 | 12.9 | -32.37 % |
| Solar Eclipse | 55.5 | 56.4 | +1.60 % |
| Solar El Boco | 16.8 | 13.0 | -22.74 % |
| Solar El Chincol | 21.2 | 19.0 | -10.20 % |
| Solar El Chucao | 19.2 | 15.0 | -22.14 % |
| Solar El Divisadero | 19.6 | 25.2 | +28.90 % |
| Solar El Estero | 11.4 | 11.0 | -3.59 % |
| Solar El Laurel | 45.2 | 41.1 | -9.01 % |
| Solar El Picurio | 16.5 | 20.1 | +22.00 % |
| Solar El Pilpen | 22.2 | 20.6 | -7.39 % |
| Solar El Pitio | 18.9 | 16.6 | -12.43 % |
| Solar El Queltehue | 22.0 | - | - |
| Solar El Quemado | 23.1 | 3.5 | -84.74 % |
| Solar El Queule | 46.4 | 37.6 | -19.07 % |
| Solar El Roble | 23.8 | 55.6 | +133.45 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------|-------|-------|-----------|
| Don Walterio | 1.6 | 0.0 | -100.00 % |
| Dongo | 2.8 | 2.9 | +6.28 % |
| Donguil | 0.4 | 0.3 | -26.57 % |
| Doña Hilda | 0.0 | 0.0 | - |
| Doña Javiera | - | 2.7 | - |
| Doñihue | 54.7 | 47.2 | -13.78 % |
| EL ROMERAL | 65.3 | 47.6 | -27.10 % |
| Eagon | - | 0.0 | - |
| El Agrio | 3.3 | 3.6 | +9.64 % |
| El Arrayán | - | 1.7 | - |
| El Campesino 1 | - | 0.1 | - |
| El Canelo | 35.0 | 41.5 | +18.54 % |
| El Canelo 1 | - | 0.0 | - |
| El Colorado | 2.6 | 2.9 | +10.10 % |
| El Condor | 8.6 | 7.0 | -18.91 % |
| El Diuto | 50.6 | 57.2 | +13.05 % |
| El Faro | - | 0.0 | - |
| El Litre | 65.8 | 63.3 | -3.80 % |
| El Llano | 0.3 | 0.0 | -100.00 % |
| El Manzano | 33.7 | 59.0 | +75.32 % |
| El Mirador | 0.2 | 1.8 | +646.96 % |
| El Molle | - | 0.0 | - |
| El Nogal | - | 0.1 | - |
| El Queltehue | - | 20.8 | - |
| El Resplandor | 18.6 | 15.7 | -15.21 % |
| El Tártaro | 0.0 | 0.0 | - |
| Energía León | - | 68.3 | - |
| Ensenada | 0.0 | 0.0 | - |
| Ermitaño | - | 0.0 | - |
| Estancilla | - | 0.0 | - |
| Estandartes | - | 0.0 | - |
| Eyzaguirre | 12.2 | 14.3 | +17.34 % |
| Eólica El Arrebol | 85.3 | 141.7 | +66.15 % |
| Eólica Huajache | 60.2 | 80.4 | +33.66 % |
| Eólica Las Peñas | 80.2 | 183.9 | +129.23 % |
| Eólica Lebu 3 | 52.7 | 0.0 | -100.00 % |
| Eólica Raki | 90.3 | 115.7 | +28.17 % |
| Eólica Ucuquer | 15.8 | 18.4 | +16.41 % |
| Eólico El Nogal | 83.2 | 111.7 | +34.26 % |
| Galpón | 5.7 | 6.5 | +14.35 % |
| Gami | - | 0.0 | - |
| Granada | 60.9 | 43.6 | -28.31 % |
| Guanaco Solar | 20.9 | 16.3 | -22.06 % |
| HBS | - | 2.1 | - |
| HBS-GNL | - | 4.3 | - |
| Hidrobonito MC1 | 21.1 | 20.7 | -1.84 % |
| Hidrobonito MC2 | 10.6 | 9.8 | -7.80 % |
| Hidroeléctrica Cumpeo | 28.8 | 28.5 | -1.09 % |
| Homero | - | 0.0 | - |
| JCE | - | 0.0 | - |
| Juncalito | 7.7 | 7.7 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|---------------------------|-------|------|-----------|
| Solar El Sauce | 23.8 | 15.1 | -36.47 % |
| Solar Encon | 56.0 | 45.0 | -19.62 % |
| Solar Esperanza | 10.9 | 0.0 | -100.00 % |
| Solar Filomena | 17.4 | 16.4 | -6.25 % |
| Solar Fotovolt | 0.0 | 0.0 | - |
| Solar Francisco | - | 0.0 | - |
| Solar GR Lemu | 37.4 | 24.4 | -34.66 % |
| Solar GR Pepa | 16.4 | 14.9 | -9.71 % |
| Solar GR Santa Rosa | 64.5 | 58.6 | -9.15 % |
| Solar Girasoles | 18.8 | 16.6 | -11.51 % |
| Solar Guadalao | 17.9 | 19.4 | +8.45 % |
| Solar Homero | 16.1 | - | - |
| Solar Hormiga | 13.5 | 11.1 | -17.68 % |
| Solar Hornitos | 1.9 | 0.8 | -56.98 % |
| Solar Illapel 5X | 24.7 | 17.6 | -28.86 % |
| Solar Jahuel | 41.6 | 42.6 | +2.24 % |
| Solar Jaururo | 17.5 | 12.3 | -29.71 % |
| Solar José Soler Mallafré | 10.8 | 8.8 | -18.35 % |
| Solar Konda | 18.1 | 14.6 | -19.30 % |
| Solar La Acacia | 52.9 | 47.0 | -11.10 % |
| Solar La Blanquina | 62.2 | 38.2 | -38.63 % |
| Solar La Chapeana | 15.5 | 15.9 | +2.91 % |
| Solar La Chimba Bis | 19.9 | 17.9 | -9.85 % |
| Solar La Esperanza 2 | 62.8 | 59.6 | -5.08 % |
| Solar La Estancia | 20.8 | 13.7 | -33.96 % |
| Solar La Frontera | 33.5 | 29.4 | -12.31 % |
| Solar La Lajuela | 39.3 | 35.3 | -9.99 % |
| Solar La Manga | 24.4 | 15.4 | -37.17 % |
| Solar La Quinta | 20.3 | 19.1 | -6.05 % |
| Solar Lagunilla | 16.4 | 20.3 | +23.75 % |
| Solar Las Araucarias | 0.0 | 0.0 | - |
| Solar Las Codornices | 24.7 | 21.0 | -14.93 % |
| Solar Las Mercedes 1 | 20.2 | 11.8 | -41.51 % |
| Solar Las Mollacas | 15.5 | 14.0 | -9.30 % |
| Solar Las Palomas | 19.5 | 19.9 | +2.26 % |
| Solar Las Perdices | 18.3 | 12.1 | -33.79 % |
| Solar Las Rojas | 19.6 | 14.2 | -27.45 % |
| Solar Las Terrazas | 10.9 | 0.0 | -100.00 % |
| Solar Las Torcasas | - | 0.0 | - |
| Solar Las Turcas | 22.4 | 19.2 | -14.15 % |
| Solar Lipangue | 0.0 | 0.0 | - |
| Solar Llanos de Potroso | 0.0 | 54.4 | - |
| Solar Lo Miranda | 48.0 | 27.1 | -43.61 % |
| Solar Lo Sierra | 18.4 | 16.6 | -9.45 % |
| Solar Loreto | 19.8 | 14.0 | -29.49 % |
| Solar Los Gorriones | 20.1 | 16.5 | -18.01 % |
| Solar Los Libertadores | 30.4 | 34.7 | +14.21 % |
| Solar Los Paltos | 19.3 | 11.3 | -41.59 % |
| Solar Los Patos | 21.0 | 13.3 | -36.48 % |
| Solar Los Puquios | 21.1 | 4.9 | -76.77 % |
| Solar Luce | 18.8 | 17.6 | -6.61 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------|-------|------|-----------|-----------------------------|-------|------|-----------|
| LAS TORTOLAS | 2.2 | 1.9 | -10.77 % | Solar Luders | 17.0 | 14.4 | -15.12 % |
| LUMBRERAS | 26.0 | 24.7 | -5.33 % | Solar Luna | 17.4 | 14.4 | -17.19 % |
| La Arena | 0.0 | 0.0 | - | Solar Luna del Norte | 20.4 | 20.3 | -0.40 % |
| La Bifurcada | 4.6 | 4.3 | -6.68 % | Solar Malaquita 2 | 78.0 | 84.7 | +8.58 % |
| La Compañía 2 | 13.7 | 15.7 | +14.15 % | Solar Marchigue 2 | 62.8 | 65.7 | +4.60 % |
| La Ligua | 19.2 | 13.1 | -31.70 % | Solar Marchigue 7 | 20.0 | 16.9 | -15.57 % |
| La Montaña 1 | 0.0 | 0.0 | - | Solar Marin | 22.3 | 20.5 | -7.91 % |
| La Montaña 2 | 0.0 | 0.0 | - | Solar Montt | 22.0 | 14.2 | -35.25 % |
| La Paloma | 5.8 | 4.3 | -26.42 % | Solar Norte Chico 1 | 15.9 | 13.3 | -16.71 % |
| La Viña - Alto la Viña | 8.6 | 12.0 | +38.78 % | Solar Ocoa | 22.4 | 14.6 | -34.91 % |
| Las Chacras | 19.5 | 18.5 | -5.10 % | Solar Olivillo | 59.2 | 60.4 | +2.04 % |
| Las Flores | 7.1 | 6.8 | -4.80 % | Solar Ovejería | 59.9 | 0.0 | -100.00 % |
| Las Lechuzas | 0.0 | 0.0 | - | Solar PFV Mostazal | 50.7 | 52.6 | +3.70 % |
| Las Pampas | - | 0.0 | - | Solar PMGD Diego de Almagro | 0.0 | 0.0 | - |
| Las Vertientes | 27.5 | 28.3 | +2.89 % | Solar PSF Lomas Coloradas | 13.1 | 13.8 | +6.05 % |
| Lepanto | - | 0.0 | - | Solar Pama | 13.6 | 14.0 | +3.22 % |
| Lipigas Concón | - | 1.8 | - | Solar Panquehue 2 | 36.9 | 17.5 | -52.75 % |
| Lirio del campo | 1.1 | 1.0 | -5.11 % | Solar Paraguay | 66.2 | 46.9 | -29.21 % |
| Lonquimay | - | 0.0 | - | Solar Parque Bicentenario | 19.3 | 16.0 | -17.15 % |
| Los Bajos | 72.3 | 79.0 | +9.21 % | Solar Pedreros | 20.6 | 13.9 | -32.58 % |
| Los Colonos | - | 0.0 | - | Solar Peraillo | 23.7 | 17.4 | -26.62 % |
| Los Corrales | 2.5 | 0.0 | -100.00 % | Solar Pica | 0.0 | 0.0 | - |
| Los Corrales 2 | 0.7 | 0.0 | -100.00 % | Solar Piquero | 23.1 | 21.8 | -5.53 % |
| Los Morros | 20.5 | 15.6 | -23.70 % | Solar Pirque | 20.1 | 17.1 | -15.06 % |
| Los Negros | - | 0.0 | - | Solar Placilla | 68.3 | 47.0 | -31.17 % |
| Los Padres | 0.0 | 0.0 | - | Solar Población | 20.5 | 18.4 | -10.30 % |
| Los Perales | 19.0 | 18.8 | -1.15 % | Solar Portezuelo | 20.9 | 17.2 | -17.72 % |
| Los Sauces | - | 0.0 | - | Solar Pozo Almonte 1 | 0.0 | 0.0 | - |
| Los Álamos | - | 0.0 | - | Solar Pullalli | 19.2 | 13.0 | -32.37 % |
| Louisiana Pacific | - | 0.0 | - | Solar Punta Baja | 15.3 | 14.1 | -7.93 % |
| Lousiana Pacific 2 | - | 0.0 | - | Solar Queltehue | 21.3 | 15.3 | -28.15 % |
| MCH-Dosal | - | 0.0 | - | Solar RLA | 19.3 | 18.6 | -3.46 % |
| MSA-1 | 1.3 | 1.4 | +7.76 % | Solar Ranguil | 17.3 | 17.0 | -1.85 % |
| Maisan | 2.2 | 2.2 | -2.63 % | Solar Rodeo | 19.9 | 15.3 | -22.99 % |
| Mallarauco | 68.1 | 68.8 | +1.10 % | Solar Rovián | 55.7 | 48.8 | -12.36 % |
| María Elena | 0.0 | 0.0 | -100.00 % | Solar San Francisco | 36.0 | 18.9 | -47.58 % |
| María Pinto | 20.0 | 17.2 | -14.21 % | Solar San Isidro | 16.7 | 0.0 | -100.00 % |
| Melo | 40.4 | 40.9 | +1.31 % | Solar San Pedro | 19.2 | 19.2 | +0.21 % |
| Mimbre | - | 0.0 | - | Solar Santa Adriana | 19.3 | 16.3 | -15.87 % |
| Minihidro Alto Hospicio | 21.4 | 22.0 | +3.14 % | Solar Santa Amelia | 15.0 | 13.6 | -9.60 % |
| Minihidro El Toro | 21.4 | 23.7 | +11.14 % | Solar Santa Cecilia | 16.7 | 16.1 | -3.89 % |
| Minihidro Santa Rosa | 11.3 | 11.6 | +2.93 % | Solar Santa Clara | 21.4 | 20.1 | -6.04 % |
| Molinera Villarrica | 2.6 | 0.1 | -95.05 % | Solar Santa Julia | 18.7 | 15.7 | -16.26 % |
| Monte Patria | - | 0.0 | - | Solar Santa Laura | 17.9 | 10.5 | -41.34 % |
| Muchi | 0.0 | 0.0 | - | Solar Santuario | 23.0 | 21.7 | -5.57 % |
| Multiexport 1 | - | 0.0 | - | Solar Sol | 20.4 | 20.6 | +0.97 % |
| Multiexport 2 | - | 0.0 | - | Solar Talca | 50.2 | 44.2 | -11.98 % |
| Munilque 1 | 5.6 | 4.6 | -17.58 % | Solar Talhuén | 23.9 | 26.3 | +9.83 % |
| Munilque 2 | 8.3 | 8.2 | -1.34 % | Solar Tambo Real | 20.2 | 16.6 | -17.90 % |
| Orafti | - | 5.7 | - | Solar Techos de Altamira | 1.0 | 0.0 | -100.00 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------|-------|------|-----------|
| PFV CANELILLO | 18.6 | 13.5 | -27.64 % |
| PFV CIPRES | 67.4 | 47.9 | -28.99 % |
| PFV COCINILLAS | 20.1 | 15.7 | -22.06 % |
| PFV PITRA | 16.7 | 16.0 | -4.28 % |
| PFV SANTA INES | 17.1 | 0.0 | -100.00 % |
| PINARES | - | 0.9 | - |
| Palmar | 28.3 | 26.0 | -8.03 % |
| Panguipulli | - | 0.0 | - |
| Pehui | 15.4 | 16.0 | +3.40 % |
| Pichilonco | 0.0 | 0.0 | - |
| Picoltué | - | 0.0 | - |
| Pilpilen | 21.0 | 21.6 | +2.46 % |
| Pitotoy | 20.9 | 15.8 | -24.35 % |
| Puclaro | 36.0 | 34.9 | -2.88 % |
| Punitaqui | - | 0.0 | - |
| Purísima | 2.7 | 2.7 | -0.64 % |
| QUINANTU | 11.7 | 0.0 | -100.00 % |
| QUITRALMAN | - | 0.0 | - |
| Quillaleo | 0.0 | 0.0 | - |
| Quillay | 19.7 | 16.1 | -18.00 % |
| RAULI | 61.1 | 48.7 | -20.26 % |
| Ramadilla | - | 0.0 | - |
| Rapaco | - | 0.0 | - |
| Raso Power | - | 0.0 | - |
| Reca | 0.0 | 2.0 | - |
| Rey | - | 0.0 | - |
| Riñinahue | 2.1 | 0.0 | -100.00 % |
| Robleria | 33.7 | 39.1 | +15.86 % |
| Río Azul | - | 0.0 | - |
| Río Mulchén | 1.9 | 1.3 | -32.10 % |
| SANTA CAROLINA | 21.6 | 12.8 | -40.98 % |
| Salmofood 1 | - | 0.0 | - |
| Santa Elena | 0.0 | 5.6 | - |
| Santa Irene | - | 0.0 | - |
| Santa Isabel | 13.0 | 12.6 | -3.25 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------------|---------------|---------------|----------------|
| Solar Til Til | 18.5 | 10.6 | -42.49 % |
| Solar Trebal | 18.5 | 14.6 | -20.76 % |
| Solar Trica-Dos | 13.0 | 7.7 | -40.63 % |
| Solar Tricahue 2 | 70.5 | 47.3 | -32.97 % |
| Solar Tucúquere | 21.7 | 14.6 | -32.68 % |
| Solar UTFSM Valparaíso Valdés | 0.4 | 0.5 | +29.76 % |
| Solar UTFSM Viña del Mar | 1.6 | 1.6 | +3.14 % |
| Solar Valle Este 2 | 70.9 | 81.7 | +15.19 % |
| Solar Valle Oeste 2 | 69.5 | 84.1 | +20.99 % |
| Solar Valle de la Luna 2 | 17.4 | 15.1 | -13.39 % |
| Solar Victoria | 76.8 | 23.6 | -69.22 % |
| Solar Villa Cruz | 19.5 | 13.6 | -30.49 % |
| Solar Villa Prat | 21.3 | 16.5 | -22.49 % |
| Solar Villa Seca | 18.2 | 15.2 | -16.82 % |
| Solar Vituco 2B | 20.3 | 20.1 | -1.03 % |
| Solar Ñilhue | 5.8 | 3.8 | -34.96 % |
| Solar Ñiquén | 18.1 | 13.5 | -25.38 % |
| Southern | - | 0.0 | - |
| Tambores | - | 0.0 | - |
| Tamm | - | 0.0 | - |
| Tapihue | - | 0.0 | - |
| Tirúa | - | 0.0 | - |
| Tomaval | - | 3.7 | - |
| Trailelfú | 2.7 | 3.3 | +20.35 % |
| Tranquil | 0.0 | 0.0 | - |
| Trebal Mapocho | - | 56.0 | - |
| Trueno | 12.9 | 10.0 | -22.60 % |
| Truful Truful | 19.1 | 18.7 | -1.89 % |
| Venturada | - | 0.0 | - |
| Watts 1 | - | 0.0 | - |
| Watts 2 | - | 0.0 | - |
| Yumbel | - | 0.0 | - |
| Zapallar | - | 0.0 | - |
| Zofri | - | 0.0 | - |
| Total | 6445.3 | 6087.2 | -5.56 % |

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DP:Desconexión Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones

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

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

LC:Limitación de Combustible

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

| | |
|-----------------|---|
| Campiche | GNP por finalización anticipada de mantenimiento mayor. |
| Eólica Sarco | Mayor generación real por mayor carga eólica. |
| Guacolda 4 | Menor generación real por indisponibilidad. |
| Mejillones IEM | Menor generación real por indisponibilidad. |
| Nehuenco 2 GNL | Mayor generación real por costo marginal. |
| Hornitos-CTH | Menor generación real por limitación. |
| Kelar GNL | GNP por indisponibilidad de C. Mejillones IEM. |
| Mejillones-CTM1 | Menor generación real por indisponibilidad. |

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|---|
| Guacolda 4 | 0.0 | Indisponible por falla en descanso de ventilador de tiro forzado, según IF 2021000911. |
| Kelar GNL | 50.0 | Kelar TG2 indisponible, según IF 2021000581. |
| Mejillones-CTM1 | 0.0 | Atochamiento en alimentador de carbón, produce inestabilidad de llama, lo que ocasiona disparo de caldera, según IF 2021000901. |
| Mejillones IEM | 50.0 | Indisponible por falla en sistema de control, según IF 2021000908. |
| Rapel | 64.0 | U-1 y U-2 indisponibles, según IF 2021000280 - 2021000286. |

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 | 89.6 | Problemas en línea inyección de Caliza, según IL 2021000853 e IL 2021000860. |
| Guacolda 1 | 86.0 | Limitada a 133 MW Causa informada: Por máximo control de válvula de turbina, según IL 412. |
| Guacolda 2 | 68.0 | Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618. |
| Guacolda 4 | 57.0 | Limitada en 130 MW. Causa informada: Por control de parámetros de sistema de circulación, según IL 202100816. |
| Guacolda 5 | 89.0 | Limitada en 142 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 202100832. |
| Hornitos-CTH | 54.0 | Por problemas en línea inyección de Caliza y pérdida de alimentador de carbón, según IL 2021000854 e IL 2021000866. |
| Mejillones-CTM1 | 90.0 | Presurización del Hogar Caldera, según IL 2021000790. |
| Mejillones-CTM2 | 0.0 | Revisión de ventilador de aire primario, según IL 2021000736 |
| Norgener-NTO1 | 99.0 | Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072. |
| Nueva Ventanas | 88.2 | Limitada a 240 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000868. |
| San Isidro 1 GNL | 67.0 | TG limitada en 200 MW y a no participar de AGC por inestabilidad de combustión en la caldera, según IL 2021000749. |
| Solar PV Conejo | 96.5 | Limitada en 100.4 MW, según IL 2021000697. |
| Tocopilla-U15 | 72.5 | Filtración descarga del desaireador, según IL2021000376. |
| Tocopilla-U16 GNL | 41.6 | Disparo de bomba agua circulación, según IL 2021000849. |
| Ventanas 2 | 83.0 | Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros de combustión, según IL 2021000794. |

3.4. Mantenimiento Mayor

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|--------------------------|
| Colbún | 50.0 | U-1 Mantenimiento Mayor. |
| La Higuera | 50.0 | U-2 Mantenimiento Mayor. |
| Pangue | 50.0 | U-1 Mantenimiento Mayor. |
| Pehuenche | 50.0 | U-1 Mantenimiento Mayor. |
| Rucúe | 50.0 | U-1 Mantenimiento Mayor. |
| Taltal 1 Diésel | 0.0 | Mantenimiento Mayor. |

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|----------------------|
| Taltal 1 GNL | 0.0 | Mantenimiento Mayor. |

3.5. 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, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320. |
| Angostura | 100.0 | Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2020002329. |
| Antuco | 100.0 | Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301. |
| Cipreses | 100.0 | C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484. |
| 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. |
| Guacolda 1 | 86.0 | Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000959 |
| Guacolda 2 | 68.0 | Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111. |
| Guacolda 3 | 50.0 | Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000958. |
| Guacolda 4 | 57.0 | Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957. |
| Guacolda 5 | 89.0 | Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295. |
| Nueva Renca Diésel | 100.0 | Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487. |
| Pangue | 50.0 | U-1 limitada a generar 25 MVAr cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAr, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433. |
| Quintero 1A Diésel | 0.0 | Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259. |
| Quintero 1B Diésel | 0.0 | Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260. |
| Ralco | 100.0 | De acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cms/día, según IL 2021000256.D |
| San Isidro 1 Diésel | 0.0 | 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 2021000299. |

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|---|
| San Isidro 2 Diésel | 0.0 | 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 exige 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. |
| 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. |
| Ventanas 2 | 83.0 | Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1.5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738. |

3.6. Solicitud de desconexión de curso forzoso

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------|--------------------|---|
| Atacama-2 GNL | 94.7 | Reparar motor de ventilador de la TG2A, según SDCF 24668. |
| Campiche | 0.0 | Reparar infiltración en cercanía de línea de vapor principal, según SDCF 2021025851 |
| Tocopilla-U14 | 0.0 | Bajo stock de caliza, según SDCF 2021019646. |

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), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Chagual, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Rio Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella y PE Negrete, continúan en período de puesta en servicio. |
| 00:00 | Colbún | Cs. Colbún y Canutillar se declaran en condición de agotamiento. |
| 00:00 | Arauco | C. Planta Valdivia disponible y en servicio según IF 909. Continúa limitada en 15 MW, según IL 2021000839. |
| 00:00 | Enel Transmisión | SDAC deshabilitado. |
| 00:00 | Enel Transmisión | S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 00:20 | STS | C. Masisa sincronizada en pruebas. |
| 00:50 | Interchile | Línea de 220 kV Encuentro - Ana María 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Modificación de ajuste y matriz de disparo y arranque del relé 7VK (50BF) paño 52J17 de SE Encuentro, según SDCF 2021024590 y 2021025219. |
| 00:52 | Transelec | Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión. |
| 01:20 | STS | C. Masisa disponible, en servicio y cancelado IF 2021000914. |
| 01:36 | Interchile | Línea de 220 kV Encuentro - Ana María 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 24590 y 25219. |
| 01:38 | TEN | Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión. |
| 02:32 | Engie Generación | C. Térmica Hornitos CTH cancelada IL 2021000862 y continúa limitada en 140 MW, según IL 2021000854. |
| 03:45 | Engie Generación | C. Térmica Hornitos CTH limitada en 85 MW. Causa informada: Por pérdida de alimentador, según IL 2021000866. |
| 05:45 | Engie Generación | C. Térmica Andina CTA cancelada IL 860, continúa limitada en 155 MW con IL 2021000853 |
| 07:00 | Enel Transmisión | SDAC habilitado. |
| 07:06 | STS | C. Masisa limitada en 8,2 MW. Causa informada: Disminuir la temperatura del agua en sus procesos internos de funcionamiento, según IL 2021000867. |
| 07:26 | AES Gener | C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Control temperatura descarga de agua de mar, según IL 2021000868. Cancela IL 2021000859. |
| 07:59 | Celeoredes | Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 cerrada. |
| 08:32 | TEN | Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada. |
| 08:49 | Transelec | S/E Punta de Cortés 52 A2 y 52 A3 abierto por control transferencia ATR 6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E A. Jahuel y ATR 4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue. |
| 09:22 | Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2. |
| 09:28 | Enel Transmisión | S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 09:32 | Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2. |
| 09:45 | AES Gener | S/E C. Alfalfa Bess con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realiza reemplazo de IGTV de core N°1 por encontrarse con falla, según SICF 2021025307. |
| 09:56 | Scotta | C. Río Bonito sale del servicio en forma intempestiva con 1.1 MW. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2021000917 y 2021000918. |
| 10:09 | Chilquinta | S/E Las Vegas TR-3 de 110/12 kV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de interruptor de 110 kV debido a la falla ocurrida el día 23.03.2021, según SICF 2021025400. |
| 10:14 | Scotta | C. Río Bonito disponible, en servicio y cancelados IF 2021000917 y 2021000918. |
| 10:26 | TEN | S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2. |
| 10:38 | Transemel | S/E Esmeralda con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Llevar a prioridad high las señales digitales de estados y alarmas de las SS/EE de los nodos Arica, Iquique y Antofagasta, según SICF 2021025437. |
| 10:53 | CGE | S/E Coronel cerrado 52BS1 para controlar transferencia en el TR-3 de 154/66 kV, 60 MVA. |

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|--------------------|--|
| 10:53 | CGE | S/E Tap Off Quinta paño B3 EFE con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de EFE para atender falla en seccionador 189M, según SDCF 2021025447. |
| 12:00 | Prime Energía | C. Degañ limitada a 18 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de equipos, según SICF 2021025503. Cancelada SICF 2021025125. |
| 12:07 | AES Gener | S/E C. Alfalfal Bess cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021025307 y limitación a +/- 8.5 MVA IL 2021000858. |
| 12:12 | Engie Generación | C. Mejillones IEM sincronizada en pruebas, según IF 2021000908. |
| 12:30 | Santa Fe Energía | C. CMPC Laja sin limitación y cancelada IL 2021000865. |
| 12:54 | Transec | S/E Don Héctor abierta líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2 por control de transferencia líneas de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2 por control de transferencia. |
| 12:54 | Transec | S/E Don Héctor abierto 52J4 por control de transferencia líneas de 220 kV Maitencillo - Don Héctor. |
| 13:06 | Engie Generación | C. Andina unidad CTA sin limitación. Cancelado IL 2021000853. |
| 13:07 | Chilquinta | S/E Panquehue barra de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.5 MW de consumos (alimentadores Paiquén, Panquehue y V. Errazuriz), según IF 2021000935. |
| 13:15 | Transec | S/E Diego de Almagro SVC Plus modulo 1 indisponible, según IF 2021000937 |
| 13:19 | Engie Generación | C. IEM disponible, en servicio y cancelado IF 2021000908. |
| 13:52 | Transemel | S/E Esmeralda cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021025437. |
| 13:56 | Chilquinta | S/E Panquehue barra de 12 kV energizada, se recupera el 100% de los consumos. Cancelado IF 2021000935. |
| 14:00 | AES Gener | S/E C. Alfalfal Bess se limita a 6.7 MW. Causa informada: Problemas de temperatura inversor 3, equipo en observación., según IL 2021000870. |
| 14:55 | STS | C. Chuyaca queda limitada a 8.5 MW, por problemas de stock de combustible y está a la espera de la empresa proveedora de este servicio, según IL 2021000869. |
| 16:06 | STS | S/E Caitán interruptor B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control y presión SF6, según SDCF 2021025783. |
| 16:21 | AES Gener | S/E C. Alfalfal Bess limitada a 8.3 MW. Causa Informada: Limita su carga/descarga por falla en IGTV de núcleo N°3, según IL 2021000871. Cancelada IL 2021000869. |
| 16:35 | Enlasa | C. Trapén limitada en 73 MW. Causa informada: Problemas en sistema de refrigeración, según IL 2021000872. Cancelada IL 2021000846. |
| 17:05 | AES Gener | C. Campiche se limita a 84 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Infiltración en cercanía a línea de vapor principal, según SICF 2021025812. |
| 17:49 | AES Gener | C. Campiche con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar infiltración en cercanía de línea de vapor principal, según SDCF 2021025851. Cancelada SICF 2021025812. |
| 17:56 | Celeoredes | S/E Ancoa paño KZ6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reset y/o reemplazo de equipo de registrador de temperatura MIT asociado al reactor fase 1, según SICF 2021025825. |
| 18:23 | Chilquinta | S/E Placeres barra N° 1 de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 8.5 MW de consumos (alimentadores Barón, Polanco y Placeres). Causa informada: Falla en un TTPP de la barra. Según IF 2021000933. |
| 18:34 | Colbún | C. Juncal sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW, según IF 2021000924. |
| 18:34 | Engie Generación | C. Mejillones CTM1 sincronizada en pruebas, según IF 2021000901. |
| 18:43 | CGE | S/E Tap Off Quinta paño B3 EFE cerrado. Cancelada SDCF 2021025447. |
| 18:57 | Enel Generación | C. Abanico U-5 y U-6 salen del servicio en forma intempestiva con 11 y 14 MW respectivamente, según IF 2021000925 y 2021000926. |
| 18:57 | Transec | Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada. |
| 18:57 | Chilquinta | S/E Placeres se recupera el 100% de los consumos mediante red de media tensión. |
| 18:59 | Gen. Metropolitana | S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago solar abierta por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro. |
| 19:00 | Celeoredes | S/E Ancoa paño KZ6 normalizada indicación de temperatura MIT asociado al reactor fase 1. Cancelada SICF 2021025825. |
| 19:00 | Transec | S/E Ciruelos bloqueado esquema 85C en protección sistema 2 del Paño J6 - Río Toltén 2 por anomalía, según IL 2021000877, canceladas IL 2018000662 y IL 2018000681. |
| 19:04 | Acciona | PFV Usya con limitación a 47.8 MW. Causa informada: Debido a falla en la power station 3.2, según IL 2021000874. |
| 19:06 | TEN | S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2. |
| 19:41 | Transec | S/E Don Héctor cerrada líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2. |
| 19:41 | Transec | S/E Don Héctor cerrado interruptor J4. |
| 19:44 | San Andrés | C. El Paso U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2021000928. |
| 19:52 | Chilquinta | S/E Placeres barra N° 1 de 12 kV energizada (TTPP queda aislado, pendiente reparación). Cancelado IF 2021000933. |

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|--------------------|--|
| 20:00 | Enel Generación | C. Rapel se declara en condición de agotamiento. |
| 20:00 | Enlasa | C. Trapén limitada en 76 MW. Causa informada: Problemas en sistema de refrigeración, según IL 2021000876. Cancelada IL2021000872. |
| 20:10 | STS | C. Chuyaca cancelada limitación a 8.5 MW, según IL 2021000869, continúa limitada a 10 MW, según IL 2021000863. |
| 20:25 | Enel Generación | C. Abanico U-5 sincronizada, cancela IF 2021000925. |
| 20:28 | Colbún | C. Juncal en servicio y disponible. Cancelado IF 2021000924. |
| 20:29 | Chilquinta | S/E Las Vegas TR-3 de 110/12 kV, 25 MVA disponible y energizado en vacío. Cancelada SICF 2021025400. |
| 20:44 | Gen. Metropolitana | S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada. |
| 21:06 | San Andrés | C. El Paso U-3 sincronizada, cancelado IF 2021000928. |
| 21:28 | Scotta | Cs. El Mocho y Cumbres salen del servicio en forma intempestiva con 2.6 y 5.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en S/E El Mocho. Según IF 2021000930 y 2021000929 y 2021000927. |
| 21:42 | Rucatayo | C. Rucatayo sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla en sensor de posición de cámara de carga. Según IF 934. |
| 22:24 | Rucatayo | C. Rucatayo sincronizada, cancelado IF 2021000934. |
| 22:51 | El Pelicano | S/E Don Héctor línea de 220 kV Don Héctor - Pelicano abierto. Causa informada: Intervención fortuita por trabajos programados, según SD 2021023850, según IF 2021000931 y 2021000932. |
| 23:02 | Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2. |
| 23:04 | Transelec | S/E Punta de Cortés 52A2 y 52A3 cerrado. |
| 23:08 | Scotta | S/E El Mocho E/S y C. El Mocho sincronizada, cancelado IF 2021000927 y 2021000930. |
| 23:09 | Scotta | C. Cumbres sincronizada y cancelado IF 2021000929. |
| 23:35 | CGE | S/E Coronel abierto 52BS1. |
| 23:38 | Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2. |

4.2. Otras Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|--|
| 01:00 | Enel Generación | La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -453.4 [MW]. |
| 07:00 | Enel Generación | La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29.2 [MW/m]. |
| 08:00 | CDC | El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 584.9 [MW]. |
| 11:55 | Enel Generación | La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.9 [MW/m]. |
| 23:59 | Enel Generación | C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 3.8 m3/s, a solicitud de riego. |
| 23:59 | Enel Generación | Lago Laja promedio de extracciones diarias 40.0 m3/s, a solicitud de la DGA. |

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 | | |
| Enor Chile | S/E Mantos Blancos sin datos SCADA. | 18/11/2017 | 18:31 | | |
| Enel Generación | S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S. | 06/12/2018 | 11:59 | | |
| Engie Transmisión | Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar. | 24/09/2019 | 01:00 | | |
| Engie Transmisión | S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA. | 12/11/2019 | 00:40 | | |
| Collahuasi | S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA. | 10/12/2019 | 16:50 | | |
| Enlasa | C. El Peñón sin datos SCADA. | 18/12/2019 | 00:41 | | |
| Engie Transmisión | S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV. | 20/12/2019 | 21:30 | | |
| Energía Pacífico | C. Energía Pacífico datos SCADA F/S. | 23/06/2020 | 21:30 | | |
| Enlasa | S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S. | 07/08/2020 | 18:00 | | |
| CGE | S/E El Sauce datos SCADA F/S. | 23/08/2020 | 19:30 | | |
| Chilquinta | S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S. | 17/09/2020 | 05:30 | | |
| Enor Chile | S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S | 05/10/2020 | 12:10 | | |
| Codelco Ventanas | S/E Tap Off Codelco Ventanas | 24/11/2020 | 11:46 | | |
| Engie Transmisión | S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado. | 20/12/2020 | 00:00 | | |
| CGE | S/E Nirivilo data SCADA. | 31/12/2020 | 15:00 | | |
| TEN | S/E Cumbre dato de T° erróneo. | 05/01/2021 | 11:00 | | |
| Potencia | S/E Los Vilos J6 y S/E Los Espinos sin datos SCADA. No refleja estados. | 01/02/2021 | 08:43 | | |
| Enel Transmisión | S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños. | 08/03/2021 | 16:57 | | |
| AES Gener | C. Cochrane U-2 datos scada congelados. | 19/03/2021 | 00:07 | | |
| Santa Fe Energía | S/E Charrúa paño J10 y Cs.CMPC datos SCADA F/S. | 20/03/2021 | 14:25 | | |
| Colbún | C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW". | 25/03/2021 | 09:07 | | |

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 | Hot line. | 28/02/2021 | 12:00 | | |
| Siemens | Hot-line. | 23/03/2021 | 17:39 | | |
| KDM | Hot-line | 24/03/2021 | 02:15 | | |
| Acciona | Hot line F/S. | 24/03/2021 | 21:30 | | |

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 25 de marzo de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 16-04-2023 11:45:27
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 242
 Total registros Subestación: 128

| Numero | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | Subestación | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajo(s) a Realizar | Riesgo | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicionales | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Reporte | Estado Operativo | Estado Operativo (Reserva) | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin | | | | | | |
|-----------|-------------------|--------------------------|--------------------------|----------------|----------------|--------------------------|--|---|--------------------------|--|--|--|--|---------------------------|---------------------------|--------------------|-----------------|------------------|----------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 202304207 | Subestación | Ejecución Extensa | ALFA EDUCACIONAL S.p.A. | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E AURORA | S/E CENTRAL AURORA IT | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Tendido de conductores en vano de torres L C1 - J C2 y cable de guarda O'Polew. Futura Línea Bahía - Frutillar Norte 1 y Frutillar Norte - Aurora - Puerto Montt 5. (Proyecto Nva S/E Frutillar Norte). Trabajo realizado por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en tag off Aurora. | Riesgo del trabajo es bajo. | Tendido de conductores en vano de torres L C1 - J C2 y cable de guarda O'Polew. Futura Línea Bahía - Frutillar Norte 1 y Frutillar Norte - Aurora - Puerto Montt 5. (Proyecto Nva S/E Frutillar Norte). Trabajo realizado por Transac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en tag off Aurora. | | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:43 | 25-03-21 18:25 | | | | | | |
| 202302003 | Ejecución Extensa | ALFA EDUCACIONAL S.p.A. | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E SARCO | S/E SARCO E1 S/E SARCO E2 S/E SARCO E3 S/E SARCO E4 S/E SARCO E5 S/E SARCO E6 S/E SARCO E7 S/E SARCO E8 S/E SARCO E9 S/E SARCO E10 S/E SARCO E11 S/E SARCO 18W B4 S/E SARCO 18W B2 S/E SARCO 18W A4 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Amarrado de planos. Instalación sistema de monitoreo de temperatura Switchgear 230kV. Instalación y conexión de PMU. Instalación de sistema de monitoreo de bus Switchgear 38 kV. Condiciones requeridas: Alberto S211 y B011 - B012 - S2E1-11, S2E12 y cables de media tensión. Cerrado B01-27, B0E11-11, B0E12-11. PE Sarco fuera de servicio. | Riesgo del trabajo es bajo, debido a que los trabajos se realizaron con las instalaciones desconectadas. | Amarrado de planos, instalación sistema de monitoreo de temperatura Switchgear 230kV, instalación y conexión de PMU. Instalación de sistema de monitoreo de bus Switchgear 38 kV. Condiciones requeridas: Alberto S211 y B011 - B012 - S2E1-11, S2E12 y cables de media tensión. Cerrado B01-27, B0E11-11, B0E12-11. PE Sarco fuera de servicio. | | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 06:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 13:00 | 25-03-21 20:28 | | | | | | | | |
| 202302307 | Subestación | Ejecución Extensa | AES GENER | Intervención | Origen Interno | Curso Forzoso | S/E CENTRAL ALFAFAFAL | otro: batería | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Realiza reemplazo de ICTV de core N°1 por encontrarse con falla. | Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura. | Realiza reemplazo de ICTV de core N°1 por encontrarse con falla. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 09:45 | 25-03-21 11:00 | 25-03-21 09:46 | 25-03-21 12:07 | | | | | | |
| 202302391 | Subestación | Ejecución Extensa | AES GENER | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANDES (AES GENER) | CA S/E ANDES 23 KV | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Simulación frecuencia para descarga controlada, BES Andes. | Se realizaron varias pruebas manuales de carga controladas de 0.8 a 12 MW por 5 minutos. | Realiza reemplazo de ICTV de core N°1 por encontrarse con falla. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 11:38 | 25-03-21 15:47 | | | | | | |
| 202302226 | Ejecución Extensa | AES GENER | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E COBOS | otro: telecomunicación | Mantenimiento preventivo | Mantenimiento preventivo | 0 | Normalización y estandarización de Torres A.T. en circuitos de LT 220 kV Alfalfa Afafal II. Circuitos actualizados desconectados con desconectores de tierra cerrados. | Riesgo bajo, ya que se toman medidas de seguridad de seguridad. | SE Satis interconexión en envío de datos al Coordinador. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:45 | 25-03-21 17:22 | | | | | | |
| 202302340 | Subestación | Ejecución Extensa | AES GENER | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E CENTRAL ALFAFAFAL | S/E CENTRAL ALFAFAFAL JS S/E CENTRAL ALFAFAFAL BE | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Normalización y estandarización de Torres A.T. en circuitos de LT 220 kV Alfalfa Afafal II. Circuitos actualizados desconectados con desconectores de tierra cerrados. | Riesgo bajo, ya que se toman medidas de seguridad de seguridad. | Normalización y estandarización de Torres A.T. en circuitos de LT 220 kV Alfalfa Afafal II. Circuitos actualizados desconectados con desconectores de tierra cerrados. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 06:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:41 | 25-03-21 15:39 | | | | | | |
| 202301543 | Subestación | Ejecución Extensa | AES GENER | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E ANDES (AES GENER) | BA S/E ANDES 2200-691 BA S/E ANDES 2200-692 BA S/E ANDES 2200-693 (BES) | Otros Cables | 0 | Proyecto S211, Paflo y de core 220 kV. Trabajos Generales de tierra Cerrados en línea. | Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad | S/E Andes 220 kV: Señalar y No Reconectar: 25205, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 07:00 | 25-03-21 19:00 | 25-03-21 08:40 | 25-03-21 19:37 | | | | | | |
| 202302325 | Subestación | Ejecución Extensa | AITE | Intervención | Origen Interno | Curso Forzoso | S/E ANCOA | S/E ANCOA 426 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Reset y/o reemplazo de fusibles de protección de temperatura MIT asociado al reactor fase 3 y a S/E Ancoa | Desconexión de Banco de reactores N°6 en S/E Ancoa. | Para mitigar el riesgo declarado, se retiraron los cables de trip desde el equipo MIT ABB. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 17:50 | 25-03-21 19:00 | 25-03-21 17:56 | 25-03-21 19:00 | | | | | | |
| 202302236 | Subestación | Ejecución Extensa | AITE | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E ANCOA | S/E ANCOA 426 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Funcionamiento de protección de temperatura MIT asociado al reactor fase 3 y a S/E Ancoa | Desconexión LT 500V en Ancoa - Alto Jahuán N°4. | Para mitigar el riesgo declarado, se consideró aplicar a modo prueba (insertar blocks de oración) S0E del paflo Reactor 626 de S/E Ancoa. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:49 | 25-03-21 13:58 | | | | | | |
| 202302236 | Subestación | Ejecución Extensa | AITE | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E ANCOA | S/E ANCOA 426 | Mantenimiento preventivo | 0 | Mantenimiento normal a Reactor 6, fase 1, y 2. Limpieza y verificación de conexiones. | Se realizaron varias pruebas manuales de carga controladas de 0.8 a 12 MW por 5 minutos. | SE Satis interconexión en envío de datos al Coordinador. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 06:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:49 | 25-03-21 13:41 | | | | | | |
| 202302895 | Subestación | Ejecución Extensa | ATACAMA GENERACION CHILE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CERRO DOMINADOR | S/E CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Producto de la operación inadecuada de la protección del paflo S211 por el relé ABB HELIX debido a la función de protección de fuente de alimentación ZURRERLEWENAUW (ZURRERLEWENAUW). Se debe cargar estas cosas a los reportes de eventos y oscilogramas, así mismo configurar el bloque de bloqueo ZURRERLEWENAUW por fallas hacia afuera para evitar la operación en forma automática por zona de reserva. Este cambio en la configuración no requiere cambios asociados al ECAIP vigente por el paflo II de la subestación Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Protección deficiente de barra #78 Bloqueada. Protecciones S211, S212, S213, S214 bloqueadas. | Riesgo del trabajo es bajo. | Producto de la operación inadecuada de la protección del paflo S211 por el relé ABB HELIX debido a la función de protección de fuente de alimentación ZURRERLEWENAUW (ZURRERLEWENAUW). Se debe cargar estas cosas a los reportes de eventos y oscilogramas, así mismo configurar el bloque de bloqueo ZURRERLEWENAUW por fallas hacia afuera para evitar la operación en forma automática por zona de reserva. Este cambio en la configuración no requiere cambios asociados al ECAIP vigente por el paflo II de la subestación Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Protección deficiente de barra #78 Bloqueada. Protecciones S211, S212, S213, S214 bloqueadas. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 11:50 | 25-03-21 20:28 | | | | | | |
| 202302896 | Subestación | Ejecución Extensa | ATACAMA GENERACION CHILE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CERRO DOMINADOR | S/E CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | Riesgo del trabajo es bajo. | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:25 | 25-03-21 20:28 | | | | | | |
| 202302578 | Subestación | Ejecución Extensa | CAITAN | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzoso | S/E CAITAN | S/E CAITAN 82 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Revisión de parte de control y presión S/E del S2B2 en S/E Caitan, por alarma presente. | Desconexión del S2B2 en S/E Caitan por alarma de bajo presión de S/E etapa 1, quedando sin energía la S/E S2Bombas 2 y 3. Se debe revisar en forma urgente, debido que puede ocasionar en fallas las instalaciones. | No hay. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 16:01 | 29-03-21 20:00 | 25-03-21 16:00 | 30-03-21 20:19 | | | | | | |
| 202302371 | Ejecución Extensa | CAP CAP | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E TOTORAULLO (CAP CAP) | S/E TOTORAULLO I1 S/E TOTORAULLO I2 S/E TOTORAULLO 220W B1 | Lavado de Aislación | 0 | Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y mano de línea en S/E Totoraullo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNR. No reconectar S212. En S/E Totoraullo. No reconectar S213. | Riesgo del trabajo es bajo. | Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y mano de línea en S/E Totoraullo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNR. No reconectar S212. En S/E Totoraullo. No reconectar S213. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:29 | 25-03-21 19:55 | | | | | | | |
| 202302483 | Ejecución Extensa | CERRO DOMINADOR CSP S.A. | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E CSP CERRO DOMINADOR | S/E CSP CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualizar ajustes según nuevo ECAIP Fase I - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloqueo por inrush de la función S0NS según el nuevo ECAIP Fase I y generar los print correspondientes. Condiciones requeridas: Alberto S211, B011 - B012 en S/E Cerro Dominador. Alberto S211, B011 - B012 - 2 alerta en S/E CSP Cerro Dominador. Subestación protegida de barra #78 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a NUP 138. Instalaciones en proceso de pruebas de puesta en servicio según INTEV 2023020956. | Riesgo del trabajo es bajo. | Actualizar ajustes según nuevo ECAIP Fase I - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloqueo por inrush de la función S0NS según el nuevo ECAIP Fase I y generar los print correspondientes. Condiciones requeridas: Alberto S211, B011 - B012 en S/E Cerro Dominador. Alberto S211, B011 - B012 - 2 alerta en S/E CSP Cerro Dominador. Subestación protegida de barra #78 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a NUP 138. Instalaciones en proceso de pruebas de puesta en servicio según INTEV 2023020956. | | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 19:59 | 25-03-21 11:30 | 25-03-21 20:28 | | | | | | | |
| 202302896 | Subestación | Ejecución Extensa | CERRO DOMINADOR CSP S.A. | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CSP CERRO DOMINADOR | S/E CSP CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | Riesgo es bajo | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:25 | 25-03-21 20:28 | | | | |
| 202302578 | Subestación | Ejecución Extensa | CAITAN | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzoso | S/E CAITAN | S/E CAITAN 82 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Revisión de parte de control y presión S/E del S2B2 en S/E Caitan, por alarma presente. | Desconexión del S2B2 en S/E Caitan por alarma de bajo presión de S/E etapa 1, quedando sin energía la S/E S2Bombas 2 y 3. Se debe revisar en forma urgente, debido que puede ocasionar en fallas las instalaciones. | No hay. | | No tiene consumo afectado | | | | | | 25-03-21 16:01 | 29-03-21 20:00 | 25-03-21 16:00 | 30-03-21 20:19 | | | | | |
| 202302371 | Ejecución Extensa | CAP CAP | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E TOTORAULLO (CAP CAP) | S/E TOTORAULLO I1 S/E TOTORAULLO I2 S/E TOTORAULLO 220W B1 | Lavado de Aislación | 0 | Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y mano de línea en S/E Totoraullo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNR. No reconectar S212. En S/E Totoraullo. No reconectar S213. | Riesgo del trabajo es bajo. | Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y mano de línea en S/E Totoraullo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNR. No reconectar S212. En S/E Totoraullo. No reconectar S213. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:29 | 25-03-21 19:55 | | | | | |
| 202302483 | Ejecución Extensa | CERRO DOMINADOR CSP S.A. | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E CSP CERRO DOMINADOR | S/E CSP CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualizar ajustes según nuevo ECAIP Fase I - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloqueo por inrush de la función S0NS según el nuevo ECAIP Fase I y generar los print correspondientes. Condiciones requeridas: Alberto S211, B011 - B012 en S/E Cerro Dominador. Alberto S211, B011 - B012 - 2 alerta en S/E CSP Cerro Dominador. Subestación protegida de barra #78 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a NUP 138. Instalaciones en proceso de pruebas de puesta en servicio según INTEV 2023020956. | Riesgo del trabajo es bajo. | Actualizar ajustes según nuevo ECAIP Fase I - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloqueo por inrush de la función S0NS según el nuevo ECAIP Fase I y generar los print correspondientes. Condiciones requeridas: Alberto S211, B011 - B012 en S/E Cerro Dominador. Alberto S211, B011 - B012 - 2 alerta en S/E CSP Cerro Dominador. Subestación protegida de barra #78 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a NUP 138. Instalaciones en proceso de pruebas de puesta en servicio según INTEV 2023020956. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 19:59 | 25-03-21 11:30 | 25-03-21 20:28 | |
| 202302896 | Subestación | Ejecución Extensa | CERRO DOMINADOR CSP S.A. | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CSP CERRO DOMINADOR | S/E CSP CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | Riesgo es bajo | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:25 | 25-03-21 20:28 | | | | |
| 202302578 | Subestación | Ejecución Extensa | CAITAN | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzoso | S/E CAITAN | S/E CAITAN 82 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Revisión de parte de control y presión S/E del S2B2 en S/E Caitan, por alarma presente. | Desconexión del S2B2 en S/E Caitan por alarma de bajo presión de S/E etapa 1, quedando sin energía la S/E S2Bombas 2 y 3. Se debe revisar en forma urgente, debido que puede ocasionar en fallas las instalaciones. | No hay. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 16:01 | 29-03-21 20:00 | 25-03-21 16:00 | 30-03-21 20:19 | | | | |
| 202302371 | Ejecución Extensa | CAP CAP | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E TOTORAULLO (CAP CAP) | S/E TOTORAULLO I1 S/E TOTORAULLO I2 S/E TOTORAULLO 220W B1 | Lavado de Aislación | 0 | Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y mano de línea en S/E Totoraullo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNR. No reconectar S212. En S/E Totoraullo. No reconectar S213. | Riesgo del trabajo es bajo. | Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y mano de línea en S/E Totoraullo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNR. No reconectar S212. En S/E Totoraullo. No reconectar S213. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:29 | 25-03-21 19:55 | | | | | |
| 202302483 | Ejecución Extensa | CERRO DOMINADOR CSP S.A. | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E CSP CERRO DOMINADOR | S/E CSP CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualizar ajustes según nuevo ECAIP Fase I - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloqueo por inrush de la función S0NS según el nuevo ECAIP Fase I y generar los print correspondientes. Condiciones requeridas: Alberto S211, B011 - B012 en S/E Cerro Dominador. Alberto S211, B011 - B012 - 2 alerta en S/E CSP Cerro Dominador. Subestación protegida de barra #78 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a NUP 138. Instalaciones en proceso de pruebas de puesta en servicio según INTEV 2023020956. | Riesgo del trabajo es bajo. | Actualizar ajustes según nuevo ECAIP Fase I - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloqueo por inrush de la función S0NS según el nuevo ECAIP Fase I y generar los print correspondientes. Condiciones requeridas: Alberto S211, B011 - B012 en S/E Cerro Dominador. Alberto S211, B011 - B012 - 2 alerta en S/E CSP Cerro Dominador. Subestación protegida de barra #78 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a NUP 138. Instalaciones en proceso de pruebas de puesta en servicio según INTEV 2023020956. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 19:59 | 25-03-21 11:30 | 25-03-21 20:28 | |
| 202302896 | Subestación | Ejecución Extensa | CERRO DOMINADOR CSP S.A. | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CSP CERRO DOMINADOR | S/E CSP CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | Riesgo es bajo | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:25 | 25-03-21 20:28 | | | | |
| 202302578 | Subestación | Ejecución Extensa | CAITAN | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzoso | S/E CAITAN | S/E CAITAN 82 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Revisión de parte de control y presión S/E del S2B2 en S/E Caitan, por alarma presente. | Desconexión del S2B2 en S/E Caitan por alarma de bajo presión de S/E etapa 1, quedando sin energía la S/E S2Bombas 2 y 3. Se debe revisar en forma urgente, debido que puede ocasionar en fallas las instalaciones. | No hay. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 16:01 | 29-03-21 20:00 | 25-03-21 16:00 | 30-03-21 20:19 | | | | |
| 202302371 | Ejecución Extensa | CAP CAP | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E TOTORAULLO (CAP CAP) | S/E TOTORAULLO I1 S/E TOTORAULLO I2 S/E TOTORAULLO 220W B1 | Lavado de Aislación | 0 | Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y mano de línea en S/E Totoraullo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNR. No reconectar S212. En S/E Totoraullo. No reconectar S213. | Riesgo del trabajo es bajo. | Se realizará un lavado de aislación de equipos primarios y mano de línea en S/E Totoraullo 220 kV con sistema energizado. Requerimientos: En S/E CNR. No reconectar S212. En S/E Totoraullo. No reconectar S213. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:29 | 25-03-21 19:55 | | | | | |
| 202302483 | Ejecución Extensa | CERRO DOMINADOR CSP S.A. | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E CSP CERRO DOMINADOR | S/E CSP CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualizar ajustes según nuevo ECAIP Fase I - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloqueo por inrush de la función S0NS según el nuevo ECAIP Fase I y generar los print correspondientes. Condiciones requeridas: Alberto S211, B011 - B012 en S/E Cerro Dominador. Alberto S211, B011 - B012 - 2 alerta en S/E CSP Cerro Dominador. Subestación protegida de barra #78 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a NUP 138. Instalaciones en proceso de pruebas de puesta en servicio según INTEV 2023020956. | Riesgo del trabajo es bajo. | Actualizar ajustes según nuevo ECAIP Fase I - Protección de Línea 1 y 2, incluyendo el bloqueo por inrush de la función S0NS según el nuevo ECAIP Fase I y generar los print correspondientes. Condiciones requeridas: Alberto S211, B011 - B012 en S/E Cerro Dominador. Alberto S211, B011 - B012 - 2 alerta en S/E CSP Cerro Dominador. Subestación protegida de barra #78 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a NUP 138. Instalaciones en proceso de pruebas de puesta en servicio según INTEV 2023020956. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 19:59 | 25-03-21 11:30 | 25-03-21 20:28 |
| 202302896 | Subestación | Ejecución Extensa | CERRO DOMINADOR CSP S.A. | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CSP CERRO DOMINADOR | S/E CSP CERRO DOMINADOR I1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | Riesgo es bajo | Actualización y pruebas del sistema SCADA asociado al proyecto Cerro Dominador (CSP/VSSE). Se estiman posibles pérdidas de comunicación durante los trabajos. Condiciones requeridas: Interrupciones SE Cerro Dominador, SE Cerro Dominador PV, SE CSP Cerro Dominador en modo local. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:25 | 25-03-21 20:28 | | | | |
| 202302578 | Subestación | Ejecución Extensa | CAITAN | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzoso | S/E CAITAN | S/E CAITAN 82 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Revisión de parte de control y presión S/E del S2B2 en S/E Caitan, por alarma presente. | Desconexión del S2B2 en S/E Caitan por alarma de bajo presión de S/E etapa 1, quedando sin energía la S/E S2Bombas 2 y 3. Se debe revisar en forma urgente, debido que puede ocasionar en fallas las instalaciones. | No hay. | | No tiene consumo afectado | | | | | | | 25-03-21 16:01 | 29-03-21 | | | | | | |

| Numero | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programada | Subestación | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Eleccion | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin |
|------------|-------------|-------------------------|--|----------------|----------------|-----------------|-----------------------------|---|----------------------|----------|--|--|---|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| 2023024182 | Subestación | Ejecución Extensa | CHILQUINTA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E VALPARAISO | S/E VALPARAISO P1 S/E VALPARAISO H3 S/E VALPARAISO H5 S/E VALPARAISO H11 S/E VALPARAISO H2 S/E VALPARAISO CT1 S/E VALPARAISO CT2 S/E VALPARAISO CR S/E VALPARAISO C1 S/E VALPARAISO C2 S/E VALPARAISO C3 S/E VALPARAISO C4 S/E VALPARAISO C5 S/E VALPARAISO C6 S/E VALPARAISO C7 S/E VALPARAISO C8 S/E VALPARAISO C9A S/E VALPARAISO H9 S/E VALPARAISO C9B S/E VALPARAISO HT3 S/E VALPARAISO CT3 S/E VALPARAISO C09 S/E VALPARAISO C20 S/E VALPARAISO C11 S/E VALPARAISO C12 S/E VALPARAISO C13 S/E VALPARAISO C14 S/E LOS PLACERES H1 S/E LOS PLACERES H2 S/E LOS PLACERES H5 S/E LOS PLACERES H12 S/E LOS PLACERES HT2 S/E LOS PLACERES CT1 S/E LOS PLACERES CT2 S/E LOS PLACERES C3 S/E LOS PLACERES C4 S/E LOS PLACERES C5 S/E LOS PLACERES C6 S/E LOS PLACERES C8-1 S/E LOS PLACERES C8-2 S/E PLAYA ANCHA H1 S/E PLAYA ANCHA H2 S/E PLAYA ANCHA H5 S/E PLAYA ANCHA HT1 S/E PLAYA ANCHA HT2 S/E PLAYA ANCHA CT1 S/E PLAYA ANCHA CT2 S/E PLAYA ANCHA C3 S/E PLAYA ANCHA C4 S/E PLAYA ANCHA C5 S/E PLAYA ANCHA BP N°1 S/E PLAYA ANCHA BP N°2 | Lavado de Aislación | 0 | Trabajos relacionados con el lavado de aislación equipos con agua desmineralizada a patios 110kV y 12kV.- | Riesgo, bajo trabajo controlado y planificado. | Los trabajos se realizarán con bloqueo a la reconexión | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:44 | 25-03-21 16:50 | |
| 2023024181 | Subestación | Ejecución Extensa | CHILQUINTA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E LOS PLACERES | S/E LOS PLACERES C3 S/E LOS PLACERES C2 S/E LOS PLACERES C4 S/E LOS PLACERES C5 S/E LOS PLACERES C6 S/E LOS PLACERES C8-1 S/E LOS PLACERES C8-2 | Lavado de Aislación | 0 | Trabajos relacionados con el lavado de aislación equipos con agua desmineralizada a patios 110kV y 12 kV, Transformadores 110/12kV N°1 y 2 | Riesgo, bajo trabajo controlado y planificado. | Los trabajos se realizarán con bloqueo a la reconexión | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 16:54 | 25-03-21 17:49 | |
| 2023024180 | Subestación | Ejecución Extensa | CHILQUINTA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E PLAYA ANCHA | S/E PLAYA ANCHA H1 S/E PLAYA ANCHA H2 S/E PLAYA ANCHA H5 S/E PLAYA ANCHA HT1 S/E PLAYA ANCHA HT2 S/E PLAYA ANCHA CT1 S/E PLAYA ANCHA CT2 S/E PLAYA ANCHA C3 S/E PLAYA ANCHA C4 S/E PLAYA ANCHA C5 S/E PLAYA ANCHA BP N°1 S/E PLAYA ANCHA BP N°2 | Lavado de Aislación | 0 | Trabajos relacionados con el lavado de aislación equipos con agua desmineralizada a patios 110kV y 12 kV, Transformadores 110/12kV N°1 y 2, estructura N°23 de la línea antipala Play Ancha | Riesgo, bajo trabajo controlado y planificado. | Los trabajos se realizarán con bloqueo a la reconexión | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 13:23 | 25-03-21 14:44 | |
| 2023023987 | Subestación | Ejecución Extensa | CHILQUINTA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CENTRAL LAGUNA VERDE | S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B3 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B2 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H1 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H2 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE HT1 | Lavado de Aislación | 0 | Trabajos relacionados con lavado de aislación de equipos con la instalación en servicio. Considera patios 110 y 66 kV. | Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado. | Los trabajos se realizan con la instalación en servicio y requieren el bloqueo de la reconexión.- | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 09:59 | 25-03-21 11:57 | |
| 2023023513 | Subestación | Ejecución Extensa | CHILQUINTA | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E SAN ANTONIO | S/E SAN ANTONIO 66kV B1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Reemplazo del Inlet de Subdireccionamiento Direccional del Palo Línea 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo N°1 de S/E San Antonio. Proyecto ingresado NUP 2317. | Riesgo bajo, trabajo programado | Consumo de SE TAP San Sebastian quedan por cito N1 de la LT 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo. No se efectúan cambios en los ajustes de protecciones | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 19:00 | 25-03-21 08:09 | 25-03-21 18:21 | |
| 2023023495 | Subestación | Ejecución Extensa | CHILQUINTA | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E SAN LUIS | S/E SAN LUIS J6 S/E SAN LUIS J7 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | A solicitud de Transmisión se ingresa preaviso de no reconexión sobre interruptor 220kV (S246) y (S217), debido a trabajos de lavado de aislación en patios del patio 220kV en S/E San Luis. | Riesgo bajo, Trabajo programado | Asociado a CEN 2023021674 - 2023021677- 2023021676 - 2023021679 | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:30 | 25-03-21 09:20 | 25-03-21 15:48 | |
| 2023023132 | Subestación | Ejecución Extensa | COBURN | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E ACONCAGUA | ACONCAGUA 110/66/12kV-40MVA 3 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Los trabajos consideran labores como, Limpieza manual de aislación e inspección de la aislación, pruebas protectoras eléctricas a los equipos primarios, Medida factor de potencia de polos, Medida Tiempos operación, Medida resistencia de contacto, Medida parámetros humedad, SO2 Gas SF6, Ruido de Transformación y Polaridad, resistencia de aislación, medida de saturación en TT/C, Medidor de tiempo beta, resistencia de aislación envoltorios secundarios. Además de Trabajos de Mantenimiento C&P 1-3 Años en Palo HT - 110 kV y Palo BT 66 kV, correctivos, verificación de alarmas, etc. | Riesgo Bajo. Se bloquearan trip 87B-88B en protecciones de Palo HT y BT S/E Aconcagua Con este avitamos apertura voluntaria de los equipos que están servicio. | Se solicita desconexión de ATR 110/66/12 kV - 40/40/10MVA, a fin de realizar mantenimiento a los equipos del los patios BT y HT y mantenimiento Básico al ATR del Palo. Los trabajos consideran labores como, Limpieza manual de aislación e inspección de la aislación, pruebas protectoras eléctricas a los equipos primarios; Medida factor de potencia de polos, Medida Tiempo operación, Medida resistencia de contacto, Medida parámetros humedad, SO2 Gas SF6, Ruido de Transformación y Polaridad, resistencia de aislación, medida de saturación en TT/C, Medidor de tiempo beta, resistencia de aislación envoltorios secundarios. Además de Trabajos de Mantenimiento C&P 1-3 Años en Palo HT - 110 kV y Palo BT 66 kV, correctivos, verificación de alarmas, etc. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 07:00 | 25-03-21 19:00 | 25-03-21 06:47 | 25-03-21 21:22 | |
| 2023028514 | Subestación | Ejecución Extensa | COBURN | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E COBURN | | Otro Tipo de Trabajo | 0 | A requerimiento de la DIP, por el Proyecto de Reemplazo de Protecciones de Ch Coburn se requiere Pruebas Punto a Punto con Apoyando al Coordinador tras integración de nuevas señales de Unidad de Ch Coburn en Sistema SCADA e ICDP. Se requerirá realizar retiro de la Plataforma por lo que podrá significar pérdidas temporales de comunicaciones, S1TR o S166. | Riesgo Leve | A requerimiento de la DIP, por el Proyecto de Reemplazo de Protecciones de Ch Coburn se requiere Configuración y Pruebas por integración de nuevas señales de Unidad de Ch Coburn en Sistema SCADA e ICDP. Se requerirá realizar retiro de la Plataforma por lo que podrá significar pérdidas temporales de comunicaciones, S1TR o S166. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:02 | 25-03-21 20:26 | |
| 2023023736 | Subestación | Ejecución Extensa | DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A. | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E CUMBRE | S/E CUMBRE K9 S/E CUMBRE K8 | Lavado de Aislación | 0 | A solicitud de TEN, se tendra preaviso de no reconexión los interruptores S2K8 y S2K9 por trabajo de aislación en la S/E Cumbre 100 kV. | Riesgo bajo | Trabajos de TEN en S/E Cumbre 100 kV. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 10:47 | 25-03-21 19:23 | |
| 2023023727 | Subestación | Ejecución Extensa | EDEMOR TRANSMISION S.A. | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CRUCERO | S/E CRUCERO IT1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Normalización de circuitos de control y SCADA (B2, B9-1), Palo IT1 | Riesgo bajo segun analisis | Preaviso palo IT1, S5AA CC y CA | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 16:00 | 25-03-21 10:44 | 25-03-21 15:27 | |
| 2023020551 | Subestación | Ejecución Extensa | EPA | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E VICCHAZAS | otro; tendido_cable | Alambrado de control | 0 | Trabajos previos para programar y prototipar protecciones asociadas a la adecuación de equipos de protección por incorporación de proyecto PHAK, indicado en ECAP EE-ES-2023-3794-R3, ECAP PHAM - Esipa 1 - SE Abto Maipo 120kV y consisten en el convalido de alambrado en gabinete de interruptor, de desconectores y paneles de protección. Trabajo solicitado por la empresa AS-Gemer quienes realizarán la ejecución. | Trabajo con riesgo bajo para las personas, riesgo mayor para el servicio | Trabajos a ejecutar por personal AS-Gemer bajo la supervisión de personal EPA, correspondientes a trabajos previos a la programación de protecciones asociadas al proyecto Abto Maipo. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:00 | 26-03-21 18:00 | 25-03-21 09:05 | 25-03-21 17:05 | |
| 2023022807 | Subestación | Ejecución Extensa | EFE | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E LO ESPEDO (FFCC) | S/E LO ESPEDO (FFCC) H2 S/E LO ESPEDO (FFCC) H3 S/E LO ESPEDO (FFCC) B2 S/E LO ESPEDO (FFCC) B4 S/E LO ESPEDO (FFCC) B5A S/E LO ESPEDO (FFCC) H3 S/E LO ESPEDO (FFCC) H4 S/E LO ESPEDO (FFCC) H4 S/E LO ESPEDO (FFCC) H8 S/E LO ESPEDO (FFCC) H8A S/E LO ESPEDO (FFCC) B8 S/E LO ESPEDO (FFCC) 66kV B1 S/E LO ESPEDO (FFCC) 66kV B2 S/E LO ESPEDO (FFCC) B1 S/E LO ESPEDO (FFCC) HT1 [En_Revision] S/E LO ESPEDO (FFCC) HT2 [En_Revision] S/E LO ESPEDO (FFCC) HT3 [En_Revision] S/E LO ESPEDO (FFCC) HT2 [En_Revision] S/E LO ESPEDO (FFCC) HT3 [En_Revision] | Otro Tipo de Trabajo | 0 | 1.) Desenergización de la subestación para ejecución de trabajos de mantenimiento a equipos de patio de 66kV | El riesgo es bajo porque la maniobra es en el interior de la Subestación Lo Espedo. | Esta desconexión es para realizar trabajos de desmontaje de seccionador fusible tra, montaje y pruebas del nuevo seccionador de reemplazo | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 23:00 | 26-03-21 04:00 | 25-03-21 23:07 | 26-03-21 06:50 | |
| 2023023517 | Subestación | Ejecución Extensa | EL PASO | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E CENTRAL EL PASO | S/E CENTRAL EL PASO IT1 | Alambrado de control | 0 | Trabajo para adecuación de proyecto nuc.2052, para ampliación de línea 220 kV. | Trabajos se realizarán sin riesgo predecible de la apertura del interruptor S2A1, respetando todas las normas de seguridad necesarias. | Los trabajos asociados a proyecto nuc.2052, son referenci al aumento de tensión de 124 kV a 220 kV Versa la Conferencia - opere El Paso | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 23:59 | 25-03-21 18:13 | 25-03-21 21:38 | |
| 2023023597 | Subestación | Ejecución Extensa | ELETRANS S.A. | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | S/E DIEGO DE ALMAGRO J6 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | A solicitud de Transmisión se ingresa preaviso de no reconexión sobre interruptor 220kV (S246) en S/E Diego de Almagro, debido a trabajos de instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existente (Pilar marco de Barra Principal 220kV) | Riesgo bajo, Trabajo programado | Trabajos de programación de comunicación entre la subestación y el centro de control por 30 minutos, durante la ventana de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 19:00 | 25-03-21 08:33 | 25-03-21 19:25 | |
| 2023023576 | Subestación | Ejecución Extensa | ELETRANS S.A. | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E NUEVA PICHIRROGULLI | | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Intervención en la RTU de S/E Nueva Pichirogulli para trabajo de migración de las señales SCADA analogas/digitales de SCADA OASYS a SCADA e terra. Durante los trabajos los selectores L/R de la Subestación se encontrarán en Local. | Riesgo bajo, Trabajo controlado y planificado. | Intervención en la RTU de S/E Nueva Pichirogulli para trabajo de migración de las señales SCADA analogas/digitales de SCADA OASYS a SCADA e tierra. Durante los trabajos los selectores L/R de la Subestación se encontrarán en Local. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:48 | 26-03-21 15:58 | |
| 2023023572 | Subestación | Ejecución Extensa | ELETRANS S.A. | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CIRIOLES | | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Intervención a la RTU de SE Ciruelos a través de la RTU de S/E Nueva Pichirogulli para trabajos de migración de las señales de SCADA OASYS a e-terra. Durante los trabajos los selectores L/R de los patios de Eletrans se encontrarán en Local. | Riesgo bajo, Trabajo controlado y planificado | Intervención a la RTU de SE Ciruelos a través de la RTU de S/E Nueva Pichirogulli para trabajos de migración de las señales de SCADA OASYS a e-terra. Durante los trabajos los selectores L/R de los patios de Eletrans se encontrarán en Local. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:47 | 26-03-21 01:55 | |
| 2023023981 | Subestación | Ejecución Extensa | EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A. | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E CHENA | S/E CHENA I1 S/E CHENA I2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Transecte realiza corte y posta de árboles cercanos a la línea, con instalación ennegado. | Trabajos por parte de Transecte | Frete a una operación automática de los patios señalados, En solo reconectará previa coordinación con el CEN | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 07:30 | 25-03-21 17:30 | 25-03-21 06:06 | 25-03-21 18:40 | |
| 2023024215 | Subestación | Ejecución Extensa | ENEL DISTRIBUCION | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CRUCERO | | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realiza el mantenimiento preventivo a SCS FRACEC. Además se realizara el reemplazo de la configuración actual. | No presenta riesgos para el sistema | Trabajos de programación de comunicación entre la subestación y el centro de control por 30 minutos, durante la ventana de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 15:18 | 25-03-21 17:38 | |
| 2023022360 | Subestación | Ejecución Extensa | ENEL DISTRIBUCION | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E PUDAHUEL | S/E PUDAHUEL HT1 S/E PUDAHUEL CT1 S/E PUDAHUEL HT2 S/E PUDAHUEL CT2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realizan trabajos de obras civiles en el patio de la subestación en cercanía a los componentes señalados. | Trabajos en cercanía al componente señalado | Frete a una operación automática, En solo reconectará previa coordinación con el CEN | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 17:48 | |
| 2023023395 | Subestación | Ejecución Extensa | ENEL DISTRIBUCION CHILE | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E BUN (ENEL DISTRIBUCION) | S/E BUN (ENEL DISTRIBUCION) H51 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Mantenimiento y Desconectado 110 kV lado barra de transferencia de Acoplador Barra Principal - Barra de Transferencia en Subestación Bun. | No presenta riesgos para el sistema. | Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informa la desconexión del elemento y posteriormente realizamos los trabajos la reconexión del sector. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 23:00 | 26-03-21 08:00 | 26-03-21 01:34 | 26-03-21 05:29 | |
| 2023024214 | Subestación | Aprobado sin activación | ENEL TRANSMISION CHILE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E LO AGUIRRE | LO AGUIRRE 110/12 kV 10 SANJA 1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Reemplazo de Ventiladores Tr. de Poder N°1 S/E Lo Aguirre | Trabajo sin riesgo para el sistema. | Reemplazo de Ventiladores Tr. de Poder N°1 S/E Lo Aguirre | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | Operativo | 25-03-21 10:00 | 25-03-21 18:00 | | | |

| Numero | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Subestación | Origen | Tipo Programación | Subestación | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo (Ejecución) | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin |
|-----------|-------------|-------------------------|------------------------|------------------|----------------|-------------------|--|--|--------------------------|----------|--|--|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|------------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| 202302412 | Subestación | Ejecución Extensa | ENEL TRANSMISIÓN CHILE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E MAPU | BA S/E MAPU 12KV BP1 BA S/E MAPU 12KV BP2 BA S/E MAPU 12KV BP4 BA S/E MAPU 12KV BP5 BA S/E MAPU 12KV BP6 BA S/E MAPU 12KV BP7 BA S/E MAPU 12KV BP8 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Lavado de Aislación en Media y Alta Tensión con líneas energizadas en la Subestación | Riesgo de operación de elementos en lavado. | Frene a una operación automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Mientra duran los trabajos se deshabilita la TT/AA a 1V. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 13:00 | 25-03-21 09:49 | 25-03-21 13:32 |
| 202302394 | Subestación | Ejecución Extensa | ENEL TRANSMISIÓN CHILE | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E BINI (REP. DISTRIBUCIÓN) 120KV B41 | BA S/E BINI (REP. DISTRIBUCIÓN) 120KV B41 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Mantenimiento y Desconexión de 120 kv todo barra de transferencia de Aceptor/Barra Principal - Barra de Transferencia en Subestación Bin. | No presenta riesgos para el sistema. | Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informara la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 23:00 | 26-03-21 08:00 | 26-03-21 01:39 | 26-03-21 05:29 |
| 202302392 | Subestación | Ejecución Extensa | ENEL TRANSMISIÓN CHILE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E PUDAHUEL | BA S/E PUDAHUEL 120KV BP1 BA S/E PUDAHUEL 120KV BP2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realizan trabajos de obra civiles en el patio de la subestación en cercanía a los componentes eléctricos. | Trabajos en cercanía al componente señalado | Frene a una operación automática, Enel Solo reconectará previa coordinación con el CEN. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 17:48 |
| 202302403 | Subestación | Aprobado sin activación | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E POS ALMONTÉ | Paso Almonté 230/115/113.8 KV N°2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se retiraran los equipos medidores de calidad de energía. (En todo 220KV se utilizaron los buses de medición, los 113KV se utilizaron TC) (En todo 115KV, 800.000.000 se usaron los buses por desconexión). | Bajo, según matriz de riesgos | No se requieren maniobras operacionales | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | | |
| 202302401 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANICA | BA S/E ANICA 13.8KV BP | Mantenimiento preventivo | 0 | Mantenimiento Preventivo Básico 1 año. | Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz. | Sin condiciones. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:52 | 25-03-21 10:08 |
| 202302404 | Subestación | Aprobado sin activación | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANICA | S/E ANICA C6 | Mantenimiento preventivo | 0 | Mantenimiento Preventivo Básico 1 año. | Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz. | Sin condiciones. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | | |
| 202302403 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANICA | Anica 66/13.8 KV N°2 | Mantenimiento preventivo | 0 | Mantenimiento Preventivo Básico 1 año. | Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz. | Sin condiciones. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 10:09 | 25-03-21 14:35 |
| 202302396 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANICA | Anica 110/66/13.8 KV | Mantenimiento preventivo | 0 | MPE control, instrumentos, medida. | Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz. | Sin condiciones. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 10:45 | 25-03-21 17:34 |
| 202302395 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANICA | S/E ANICA B2 | Mantenimiento preventivo | 0 | MPE control, instrumentos, medida. | Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz. | Sin condiciones. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 10:50 | 25-03-21 12:15 |
| 202302394 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANICA | S/E ANICA H3 | Mantenimiento preventivo | 0 | MPE control, instrumentos, medida. | Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz. | Sin condiciones. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 12:15 | 25-03-21 15:07 |
| 202302392 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANICA | S/E ANICA B7 | Mantenimiento preventivo | 0 | MPE control, instrumentos, medida. | Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz. | Sin condiciones. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 15:07 | 25-03-21 16:45 |
| 202302376 | Subestación | Aprobado sin activación | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | TAP OFF EL NEGRO | TAP OFF EL NEGRO 110/23 KV | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Extracción de Pint Out Protecciones de Trato | Riesgo Bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro. | Sin Maniobras Operacionales | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 16:45 |
| 202302375 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANTOFAGASTA | S/E ANTOFAGASTA C6 S/E ANTOFAGASTA E2 | Mantenimiento preventivo | 0 | Mantenimiento Preventivo Básico Operacional Paños, Moleto y Circumolación | Riesgo Bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro. | No reconectar SIC6, No reconectar S2E2 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 11:05 | 25-03-21 12:49 |
| 202302378 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CRUCERO | S/E CRUCERO J6 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Normalización de circuitos de control y SCADA (S2, B9-1, B9-2 y B9.37) patio B6 | Riesgo bajo según análisis | Prevención paño de, S5AA CC y CA | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 16:00 | 25-03-21 10:44 | 25-03-21 15:27 |
| 202302428 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CAPRICORNIO | S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H3 S/E CAPRICORNIO H4 S/E CAPRICORNIO H5 S/E CAPRICORNIO H6 S/E CAPRICORNIO H7 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos de obra civiles, carpentería metal y control topografía dentro de la subestación, excavación, instalación de puente para continuidad eléctrica de Malla Puesta Tierra existente, soldadura exotérmica, instalación de fierro, moleto, pernos de anclaje, toma de muestra de densidad, hormigonado, instalación de nuevo cerco bulding y retiro de exantoma, nueva delimitación cerco duro y retiro mala zonificación existente, excavación de Plataforma, nueva Sala de Control montaje de fundaciones prefabricadas, prearmado de estructuras, retiro de Transformador 1372 KV. Trabajo asociado al proyecto ampliación de la Subestación Capricornio, barra 220 y 110 KV. | Trabajos en cercanía a instalaciones energizadas, con procedimientos asociados a riesgo bajo. | No Reconectar S23 S/E CHACARA No Reconectar S23 S/E MANTOS BLANCOS No Reconectar S23 S/E CACABO No Reconectar S2H1 S/E CAPRICORNIO No Reconectar S2H2 S/E CAPRICORNIO No Reconectar S2H3 S/E CAPRICORNIO | No tiene consumo afectado | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 08:04 | 25-03-21 20:05 | | | |
| 202308827 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CENTRAL TOCOPILLA | S/E CENTRAL TOCOPILLA IT56 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de paño asociado a Trato principal de unidad U16 | Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo | No hay | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 16:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 08:36 |
| 202302320 | Subestación | Ejecución Extensa | FRONTEL | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E MULCHEN | S/E MULCHEN B | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se requiere inhabilitar función SOBF del S28, esto por Fases de Pruebas de operación y reset remoto del relé B71 en S/E PtoBos. Solicitud asociada 202302384. | Nivel de riesgo bajo y controlado. | Las protecciones de Línea, de Transformador y de Barra estarán habilitadas, por lo que de ocurrir una falla en la línea, operarán las protecciones propias del patio B 87L (S80) y (D30) las cuales tienen reportes cruzados. De ocurrir una falla en el Transformador, operará la B71L. De ocurrir una falla en la Barra de 220 KV, la Central Usará la orden a la Bara Usada de disparar directamente sobre el S28. PT 64511 interno de STS. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 08:35 | 25-03-21 15:21 | |
| 202302284 | Subestación | Ejecución Extensa | FRONTEL | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E PICOLITE | PICOLITE 230/240/30MVA | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Pruebas de operación y reset remoto del relé B71L, esto por habilitación de reset remoto vía SCADA. | Riesgo bajo y controlado. | Durante la actividad del prueba de operación y reset remoto del relé B71L, se inhabilitará el relé, mientras queden habilitadas las protecciones P-7, P7B71L (P-ET) que disparan sobre el interruptor S2E21 inhabilitar función SOBF de las protecciones del T1 en subestación PtoBos/ inhabilitar función SOBF de las protecciones del B interno de STS. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 08:34 | 25-03-21 15:21 | |
| 202301998 | Subestación | Ejecución Extensa | INTERCHILE | Desconexión | Origen Externo | Programada | S/E NUEVA MATENCILLO | S/E NUEVA MATENCILLO K5 | Alambrado de control | 0 | Adequación del Convolacion en el interruptor del Paño K5 para futura Mando Sincronizado del ATR 2 de S/E Nueva Matencillo. Trabajo relacionado a D.S. 310. | Seguindo los procedimientos de trabajos, no hay riesgos asociados. | Al ATR 2 se mantendrá energizado por el interruptor S24L. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo 500 KV: interruptor S24S Abierto y a disposición del jefe de faena Disconector B90-1 Abierto y Bloqueado Disconector B90-2 Abierto y Bloqueado Disconector B90-3 Abierto y a disposición del jefe de faena Disconector B90-5 Abierto y a disposición del jefe de faena | No tiene consumo afectado | | 25-03-21 08:00 | 26-03-21 18:00 | 25-03-21 09:55 | 25-03-21 15:19 | | | |
| 202302386 | Subestación | Ejecución Extensa | MINERA ANTOFUYA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANTOFUYA | S/E ANTOFUYA 220 KV S/E ANTOFUYA 23 KV S/E ANTOFUYA HT S/E ANTOFUYA HT S/E ANTOFUYA JT S/E ANTOFUYA JT1 S/E ANTOFUYA ET1 S/E ANTOFUYA ET2 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación de equipos de patio | Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro. | Condiciones requeridas: Sañalar no reconectar S23tan Tap Off Encle Sañalar no reconectar S2H1, S2H7 y S2H7E en S/E Antofuya | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 14:46 | 25-03-21 13:29 | |
| 202302281 | Subestación | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DOMYKO | BA S/E DOMYKO 220KV - BP1 BA S/E DOMYKO 220KV - BP2 BA S/E DOMYKO 220KV - BT | Lavado de Aislación | 0 | Lavado aislación S/E Domyko | Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado. | Condiciones requeridas: S/E Domyko: No Reconectar S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5, S2H6, S2H8, S2H9 y S2H10. S/E D'Mingo: No Reconectar S2H2. S/E Pavi: No Reconectar S2H2. S/E Chimbarao: No Reconectar S2H2. S/E Escudido: No Reconectar S2H1. S/E SVC: No Reconectar S2H1 y S2H7. S/E Sufreño: No Reconectar S2H1. S/E Osoño: No Reconectar S2H7 y S2H7E. S/E Laguna Seca: No Reconectar S2H1. S/E Osoño: No Reconectar S2H1 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 09:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:35 | 25-03-21 13:30 | |
| 202302292 | Subestación | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E LAGUNA SECA | BA S/E LAGUNA SECA 220KV | Mantenimiento preventivo | 0 | Mantenimiento circuito de Control Limpieza y resparte - Paño Barra Laguna Seca 220 KV | Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo | Condiciones requeridas: S/E Laguna Seca: No reconectar S2H1, S2H7L1, S2H7R1, S2H7L2, S2H7R2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 14:46 | 25-03-21 16:13 | |
| 202302060 | Subestación | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E LAGUNA SECA | LAGUNA SECA 220/23 KV N°2 | Mantenimiento preventivo | 0 | Mantenimiento de equipos primario paño Transformador Laguna Seca 220/23 KV N°2 | Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos actualizados. | Se requieren las siguientes condiciones: S/E Laguna Seca - a disposición del jefe de faena S2H7. S/E Laguna Seca - Abierto y Bloqueado B902. Este trabajo se realiza como Mantenimiento mayor. Se ingresa en el CEN la Carta N°: -89_2023 por Solicitud de Mantenimiento Mayor Transformador Laguna Seca 220/23 KV N°2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 28-03-21 20:00 | 25-03-21 14:46 | 26-03-21 14:56 | |
| 202302250 | Subestación | Ejecución Extensa | SERRA GORDA SCM | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E SERRA GORDA | S/E SERRA GORDA E905 S/E SERRA GORDA E906 S/E SERRA GORDA E907 S/E SERRA GORDA E908 S/E SERRA GORDA E909 S/E SERRA GORDA E904 S/E SERRA GORDA E910 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aisladores con líneas energizadas con método paño por empresa Blosch | Riesgo Bajo, porque el lavado de aisladores de líneas será realizado por empresa especializada Blosch con vasta experiencia en estos trabajos. | E905 - E906 - E908 - E911 - E909 - E904 - E906 A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:18 | 25-03-21 12:51 | |
| 202302347 | Subestación | Ejecución Extensa | STS | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E MELIPULLI | MELIPULLI 230/115/69/60MVA 22 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Faenas que consiste en Medir aislamiento de contactos de protecciones medicinas de transformador T2. Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de T22, junto con operación de relé B71 mientras duran las faenas. Protecciones eléctricas E767H, B71 quedan protegidas al transformador durante la intervención. | el riesgo de la faena es bajo y controlado | Se levantarán alambrados de Trup y alarmas de protecciones mecánicas. No alavo presión. temperatura-Fluj. PT 2023-00076 interno de STS. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 13:28 | 25-03-21 15:45 | |
| 202302343 | Subestación | Ejecución Extensa | STS | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E COAUO | | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Faena que consiste en instalación de equipos de obregonidad (PtoBos, Bulding y Sañal), tendido de cableado fibra óptica y metal. Energía de equipos y migración de equipo red de comunicaciones evitará pérdida de comunicaciones durante la migración de la red, se evitará la operación remota durante la migración, serán avisadas y coordinadas las pérdidas de comunicaciones con CCT | el riesgo de la faena es bajo y controlado | asociado a PT N° 64561 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 11:18 | 25-03-21 19:45 | |
| 202302375 | Subestación | Ejecución Extensa | STS | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E COAUO | | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Cambio de direccionamiento IP de las conexiones de remotas en SCADA Osoyo y SCADA E-Terria de los equipos de Control, Empaque y Puerto Versa, modificación de direcciones IP NAT asociado al proyecto de Obregonidad de Saena. Purdas de comunicación con las subestaciones Empaque, Colico y Puerto Versa por modificación de direccionamiento IP en la SCADA por un tiempo aproximado de 4 horas desde el momento que se daiga efectiva la configuración en terreno. | el riesgo de la faena es bajo y controlado | asociado a PT N° 64543 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 17:27 | 25-03-21 19:50 | |
| 202302294 | Subestación | Ejecución Extensa | STS | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E MELIPULLI | S/E MELIPULLI E733 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se requiere no reconectar y habilitar función Hot Line Tag (Curva Rápida de Operación) del S2E733 de S/E Melipulli, por faenas de retiro de aislación (matón) desde cercanías de B9E733 (N.A.) faenas a realizarse con personal de LVV. | El riesgo es controlado faenas se realizarán con método a potencial con personal de LVV. | Faenas en terreno se encuentran cercanías B9E733 - 1 de S/E Melipulli, por ello se solicita las precauciones indicadas. (PT 2023 - 00070 interno STS) | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 10:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 11:57 | 25-03-21 12:47 | |
| 202302293 | Subestación | Ejecución Extensa | STS | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E MELIPULLI | S/E MELIPULLI E766 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se requiere no reconectar y habilitar función Hot Line Tag (Curva Rápida de Operación) del S2E766 de S/E Melipulli, por faenas de retiro de aislación (matón) desde cercanías de desconectores B9E766 (N.A.) faenas a realizarse con personal de LVV. | El riesgo es controlado faenas se realizarán con método a potencial con personal de LVV. | Faenas en terreno se encuentran cercanías B9E766 - 2 de S/E Melipulli, por ello se solicita las precauciones indicadas. (PT 2023 - 00074 registro interno STS) | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 10:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 14:37 | 25-03-21 16:31 | |
| 202302098 | Subestación | Ejecución Extensa | STS | Desconexión | Origen Externo | Programada | S/E LOS NEGROS | LOS NEGROS 66/24V SAUSA | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Desconexión de transformador T13 por faenas de conexión en Pruebas de auditoría técnica en red de protección Transformador T13. Pruebas de auditoría técnica en red de protección Transformador T13. Dispositivos ubicados en caja de control S2E71 y armario 66/23KV, los consumos serán energizados a través de la red MT por lo que no hay pérdida de consumo. | el riesgo de la faena es bajo y controlado | asociado a PT N° 64241 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:12 | 25-03-21 15:19 | |
| 202302395 | Subestación | Aprobado sin activación | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E LOS CHANGOS | otros: telecomunicación | Otro Tipo de Trabajo | 0 | REEMPLAZO DE EQUIPO VCAT CENTINELA EN SALA S506 S/E LOS CHANGOS | No se visualizan riesgos para la operación segura del sistema, en la actividad a realizar. | REEMPLAZO DE EQUIPO VCAT CENTINELA EN SALA S506 S/E LOS CHANGOS | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 20:00 | | | |
| 202302373 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E CUMBRE | RE S/E CUMBRE B4 | Lavado de Aislación | 0 | Se requiere la desconexión del reactor de línea RA, para lavado de aislación con agua a presión. | Disparo intempestivo por flashover en diagonal N° 2 de 500 KV y barra de 500 KV asociada al realizar lavado de aislación. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua de 120 micro siemens, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimientos de trabajo interno a TEN). | Se requiere la desconexión del reactor de línea RA, para lavado de aislación con agua a presión. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 10:00 | 25-03-21 08:50 | 25-03-21 09:45 | |
| 202302372 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E CUMBRE | RE S/E CUMBRE B3 | Lavado de Aislación | 0 | Se requiere la desconexión del reactor de línea R3, para lavado de aislación con agua a presión. | Disparo intempestivo por flashover en diagonal N° 1 de 500 KV y barra de 500 KV asociada al realizar lavado de aislación. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua de 120 micro siemens, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimientos de trabajo interno a TEN). | Se requiere la desconexión del reactor de línea R3, para lavado de aislación con agua a presión. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 10:00 | 25-03-21 11:00 | 25-03-21 09:48 | 25-03-21 10:19 | |

| Numero | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programada | Substación | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Asociados | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo (Reserva) | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin |
|-----------|-------------|-------------------------|-----------|----------------|----------------|-----------------|----------------------|--|--------------------------|----------|--|--|--|---|--------------------|------------------|------------------|----------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| 202103772 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CUMBRE | S/E CUMBRE K1 S/E CUMBRE K2 S/E CUMBRE K3 S/E CUMBRE K4 S/E CUMBRE K5 S/E CUMBRE K6 S/E CUMBRE K22 S/E CUMBRE K32 S/E CUMBRE K42 | Lavado de Aislación | 0 | Se realizará lavado de aislación con agua a presión de equipos asociados a barras primarias N° 1 y 2 de 500kV, Regalado LT 2500V Los Changos - Cumbre Col. N° 1 y 2 / LT 2000kV Cumbre - Nueva Cardones Col. N° 1 y 2 ambas en voltaje de la S/E Cumbre, cables de reactores de línea (K1, K2, K3, K22, K3 K22, K4 (K2) y diagonal N° 1 y 2 de 500 kV. | Disparos intermitentes por flashover al realizar lavado en punto 500 kV S/E Cumbre. Medida de mitigación: Desenergización de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga de equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punta energizada (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN). | Se realizará lavado de aislación en equipos asociados a Palo 500 kV de S/E Cumbre, por lo que se requieren las precondiciones operativas siguientes: 1. Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2000V Los Changos - Cumbre Col. N° 1 y 2 / LT 2000V Cumbre - Nueva Cardones Col. N° 1 y 2. En caso de desconexión imprevista de palos asociados a LT 2000V Los Changos - Cumbre Col. N° 1 y 2 / LT 2000V Cumbre - Nueva Cardones Col. N° 1 y 2 no restringir la actividad comunicada para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos palos de reactores de línea en ambos extremos). | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 13:54 | | | |
| 202103853 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E LOS CHANGOS | | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualización de Base de Datos de nivel III (DBSEJ). | Posible pérdida de conectividad SCADA (máximo 30 minutos). Medidas de mitigación: Regulado previo de base de datos, en caso de requerir desenergización de la actualización / Presencia de personal de operación local como respaldo en caso de requerir maniobras durante el lapso de tiempo que ocurra la pérdida de conectividad. | Actualización de Base de Datos de nivel III (DBSEJ). | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 16:00 | 25-03-21 09:32 | 25-03-21 18:00 | |
| 202103884 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CUMBRE | otros: telecomunicación | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 2 Cumbre - Nueva Cardones, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K6.5 hasta el GPR K6.5 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Riesgo: Instalación de TC, tipo pinza en tablero -GPR K6.5 Riesgo de disparo al manipular corrientes secundarias. Medidas de mitigación: Bloquear en bloque de prueba disipar y entradas analógicas en protección diferencia P546, asociado al circuito 1 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 2 Cumbre - Nueva Cardones, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K6.5 hasta el GPR K6.5 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 2 Cumbre - Nueva Cardones, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K6.5 hasta el GPR K6.5 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:52 | 25-03-21 17:54 | | |
| 202103882 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CUMBRE | otros: telecomunicación | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 1 Cumbre - Nueva Cardones, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K4.2 hasta el GPR K4.2 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Riesgo: Instalación de TC, tipo pinza en tablero -GPR K3.1 Riesgo de disparo al manipular corrientes secundarias. Medidas de mitigación: Bloquear en bloque de prueba disipar y entradas analógicas en protección diferencia P546, asociado al circuito 1 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 1 Cumbre - Nueva Cardones, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K4.2 hasta el GPR K4.2 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 1 Cumbre - Nueva Cardones, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K4.2 hasta el GPR K4.2 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:51 | 25-03-21 17:54 | | |
| 202103878 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CUMBRE | otros: telecomunicación | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 2 Cumbre - Los Changos, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K6.5 hasta el GPR K6.5 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Riesgo: Instalación de TC, tipo pinza en tablero -GPR K4.1 Riesgo de disparo al manipular corrientes secundarias. Medidas de mitigación: Bloquear en bloque de prueba disipar y entradas analógicas en protección diferencia P546, asociado al circuito 1 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 2 Cumbre - Los Changos, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K6.5 hasta el GPR K6.5 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 2 Cumbre - Los Changos, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K6.5 hasta el GPR K6.5 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:52 | 25-03-21 17:54 | | |
| 202103875 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CUMBRE | otros: telecomunicación | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 3 Cumbre - Los Changos, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K4.2 hasta el GPR K4.2 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Riesgo: Instalación de TC, tipo pinza en tablero -GPR K3.1 Riesgo de disparo al manipular corrientes secundarias. Medidas de mitigación: Bloquear en bloque de prueba disipar y entradas analógicas en protección diferencia P546, asociado al circuito 1 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 3 Cumbre - Los Changos, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K4.2 hasta el GPR K4.2 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 3 Cumbre - Los Changos, dentro de la K2, desde el gabinete GCS K4.2 hasta el GPR K4.2 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:51 | 25-03-21 17:54 | | |
| 202103861 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E NUEVA CARDONES | otros: telecomunicación | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 2 Cardones - Cumbre, dentro de la K3, desde el gabinete GCS K2.4 hasta el GPR K3.1 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Riesgo: Instalación de TC, tipo pinza en tablero -GPR K3.1 Riesgo de disparo al manipular corrientes secundarias. Medidas de mitigación: Bloquear en bloque de prueba disipar y entradas analógicas en protección diferencia P546, asociado al circuito 1 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 2 Cardones - Cumbre, dentro de la K3, desde el gabinete GCS K2.4 hasta el GPR K3.1 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 2 Cardones - Cumbre, dentro de la K3, desde el gabinete GCS K2.4 hasta el GPR K3.1 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 10:43 | 25-03-21 17:31 | | |
| 202103899 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E TEN G5 | otros: telecomunicación | Mantenimiento preventivo | 0 | Se realizará mantenimiento preventivo de los Gateway GTW1, GTW2, además de HMI1 y HMI2 de S/E TEN. Esta actividad consistirá en eliminar archivos temporales y renicio del sistema operativo y todos sus aplicativos. En el proceso de renicio de los Gateway podrá perderse la comunicación con la subestación por un período no mayor a 10 minutos, se realizará uno a la vez. | Riesgo: Pérdida de comunicación. Medidas de mitigación: Se realiza el mantenimiento de GTW1 y GTW2 de forma alternada con el objetivo de no indisponibilizar el sistema de requiera manobras de forma local. | Para la actividad se contará con personal en terreno para el apoyo en caso de que se requiera manobras de forma local. | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:55 | 25-03-21 17:31 | | | |
| 202103834 | Subestación | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E NUEVA CARDONES | otros: telecomunicación | Mantenimiento preventivo | 0 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 1 Cardones - Cumbre, dentro de la K3, desde el gabinete GCS K2.4 hasta el GPR K3.1 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Riesgo: Instalación de TC, tipo pinza en tablero -GPR K3.1 Riesgo de disparo al manipular corrientes secundarias. Medidas de mitigación: Bloquear en bloque de prueba disipar y entradas analógicas en protección diferencia P546, asociado al circuito 1 | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 1 Cardones - Cumbre, dentro de la K3, desde el gabinete GCS K2.4 hasta el GPR K3.1 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | Se realizará instalación de equipos de onda portadora en el circuito 1 Cardones - Cumbre, dentro de la K3, desde el gabinete GCS K2.4 hasta el GPR K3.1 Se bloqueará protección DIFERENCIAL DE LÍNEA ALSTOM MICOM P546, se instala antena GPS en borde de la caseta, dichos trabajos se realizarán en conjunto a personal de EDALTEC. | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 10:43 | 25-03-21 17:31 | | |
| 202103887 | Subestación | Aprobado sin activación | FRANCHELE | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CHARJUA | | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Cambio de GPS asociado al Scada local (SCAM 1 y 2) | Si riegos considerados, trabajos asociados al GPS del Scada local. | Reemplazo de equipo por obsolescencia. Durante la faena el Scada local queda sincronizado a tiempo con el riego interno. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 10:30 | 25-03-21 18:30 | | | |
| 202104010 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E RAPEL | S/E RAPEL 1S | Otro Tipo de Trabajo | 0 | S/E Rapel Inspección equipo híbrido punto A. Seccionador. | Bajo | Actividades: S/E Rapel Inspección equipo híbrido punto A. Seccionador. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV S.-Seccionador. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo. | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 11:26 | 25-03-21 16:21 | | | |
| 202104003 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E RAPEL | S/E RAPEL 1T1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | S/E Rapel Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Coordinado con Central Rapel. | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 10:02 | 25-03-21 18:37 | | | |
| 202103892 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel Inspección equipo híbrido punto A. Seccionador. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV S.-Seccionador. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo. | ninguno | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103890 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103895 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103896 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103897 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103898 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103899 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103899 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103899 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103899 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103899 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103899 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103899 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 kV 1T1. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Palo de 220 kV 1T1 o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante e término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 22:11 | | | |
| 202103899 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E DIEGO DE ALMAGRO | DIEGO DE ALMAGRO TMA 220/115/22KV 120MVA JU DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/21KV 80V 120MVA JU | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Instalación de nueva luminaria de patio en estructuras existentes (Pilar Marco de Barra Principal Nº 220 kV) | Bajo | Actividades: S/E Rapel: Mantenimiento programado a equipos primarios del palo de 220 | | | | | | | | | |

| Numero | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Solución | Origen | Tipo Programada | Substación | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo (Reserva) | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin |
|------------|-------------|-------------------------|------------------------|---------------|----------------|-----------------|----------------------------|--|--------------------------------|----------|---|--|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|----------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| 202100418 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANCOA | RE S/E ANCOA K21 S25KV BMMVAR | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Programa de mantenimiento de Sistemas de Control. | Medio | Actividades: S/E Ancoa: Pruebas de control, medidas de aislamiento y mantenimiento preventivo de sistema "A" MMS. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 500 KV-Ancoa o Reactor 02, 500 KV-Ancoa o Reactor 03, 500 KV-Ancoa o Reactor 04, 500 KV-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo. Block de prueba de otros Bloqueados de sistema MMS "A". Actividades: S/E Ancoa: Pruebas de control, medidas de aislamiento y mantenimiento preventivo de sistema "A" MMS. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 500 KV-Ancoa o Reactor 02, 500 KV-Ancoa o Reactor 03, 500 KV-Ancoa o Reactor 04, 500 KV-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo. Block de prueba de otros Bloqueados de sistema MMS "A". | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:25 | 25-03-21 17:55 | |
| 202100417 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ANCOA | RE S/E ANCOA K21 S25KV BMMVAR | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Programa de mantenimiento de Sistemas de Control. | Medio | Actividades: S/E Ancoa: Pruebas de control, medidas de aislamiento y mantenimiento preventivo de sistema "A" MMS. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 500 KV-Ancoa o Reactor 02, 500 KV-Ancoa o Reactor 03, 500 KV-Ancoa o Reactor 04, 500 KV-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo. Block de prueba de otros Bloqueados de sistema MMS "A". Actividades: S/E Ancoa: Pruebas de control, medidas de aislamiento y mantenimiento preventivo de sistema "A" MMS. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 500 KV-Ancoa o Reactor 02, 500 KV-Ancoa o Reactor 03, 500 KV-Ancoa o Reactor 04, 500 KV-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo. Block de prueba de otros Bloqueados de sistema MMS "A". | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:25 | 25-03-21 17:55 | |
| 202100316 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E TARAPACA | S/E TARAPACA JS | Otro Tipo de Trabajo | 0 | S/E Tarapaca: Paflo JS Lavado de aislación (S25, 895-1y 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. S/E Tarapaca: Paflo JS Lavado de aislación (S25, 895-1y 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapaca, S21, S28, S27, S271, S20, S210 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 200 KV, Sección 5-Tarapaca o Barra 200 KV, Sección 2-Tarapaca Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faena: Bajo | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 06:35 | 25-03-21 12:30 | | | |
| 202100147 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E HUALPEN | HUALPEN TR1 225/161KV/600V UR | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: S/E Hualpen: Lavado de aislación equipos paflo 11, 12, 13, banco ATRI y conexión de barra de 66KV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Hualpen-Lagunas, C1, 8. Metafocasio 01, 220/154/66 KV-Hualpen o línea 220 KV Churru-Hualpen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 08:00 | 26-03-21 08:00 | 25-03-21 09:35 | 26-03-21 11:59 | |
| 202100146 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E HUALPEN | S/E HUALPEN JS | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: S/E Hualpen: Lavado de aislación equipos paflo 11, 12, 13, banco ATRI y conexión de barra de 66KV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Hualpen-Lagunas, C1, 8. Metafocasio 01, 220/154/66 KV-Hualpen o línea 220 KV Churru-Hualpen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 08:00 | 26-03-21 18:00 | 25-03-21 09:35 | 26-03-21 11:59 | |
| 202100167 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Desconexión | Origen Interno | Programada | S/E SAN VICENTE | S/E SAN VICENTE A9 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos coordinados con CAP Huachipato. | Bajo | Actividades: S/E San Vicente: Limpieza de los siguientes equipos: S2A9, TCAB, 89A9-2, 89A9-21 y cadenas de anclaje y suspensión en marco de Hageda Línea Cap Sur 2. Reemplazo de ferramenta en aisladores de anclaje del marco de línea Cap Sur 2. Condiciones: Paflo línea LA08, SVT-muchipato 2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, sección 5-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: Instalar equipos de puesta tierra entre 89A9-1 y S2A9 ,entre S2A9 y TCAB, entre TCAB y 89A9-2, entre 89A9-21 y Línea Cap Sur 2. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:28 | 25-03-21 13:08 | |
| 202100418 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E CENTRAL EL TORO | S/E CENTRAL EL TORO JR | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán el día 25 y 26 de marzo, entre las 00:00 y 05:00 previa Coordinación con el CEN. | Bajo | Actividades: S/E El Toro: Inspección de termografía al paflo JR. Condiciones: Paflo 11 paralizado. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L01, ETO-Arbuco 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay. Servicios SCADA: Redes Anco, Agnos e Antofagasta, para esto, se realizará la modificación de las bases de datos de los nodos, lo que provocará intermitencia de datos hacia el SCADA de CIE. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 00:43 | 25-03-21 02:20 | |
| 202100543 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSEMEL | Intervención | Origen Externo | Curso Forzoso | S/E ESMERALDA | | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Los trabajos se realizarán de manera remota y consisten en llevar a prioridad High las señales digitales de estado y alarmas de las S/E de los Nodos Anco, Nojón y Antofagasta. | NO HAY RIESGOS MAYORES. | NO HAY RIESGOS MAYORES. | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 08:36 | 25-03-21 11:36 | 25-03-21 10:38 | 25-03-21 13:52 |
| 202100755 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSEMEL | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E DUQUECO | S/E DUQUECO B4 | Roca y paflo Franja verde/rojo | 0 | Bloqueo de reconexión a S284 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Pafnucos S.A. por inspección visual y paflo de árboles cercanos a tramo 66 KV Duqueco-Panque de su propiedad. | Riesgo no inherente a empresa propietaria del paflo. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones. | Bloqueo de reconexión a S284 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Pafnucos S.A. por inspección visual y paflo de árboles cercanos a tramo 66 KV Duqueco-Panque de su propiedad. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 10:17 | 25-03-21 19:07 | |
| 202100286 | Subestación | Aprobado sin activación | TRANSMISORA MEJILLONES | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E ENCIENTRO | otros: telecomunicación | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Revisión de fibra óptica en salas eléctricas de nivel N°9. Sin condiciones requeridas. | El riesgo del trabajo es bajo. | Revisión de fibra óptica en salas eléctricas de nivel N°9. Sin condiciones requeridas. | No tiene consumo afectado | | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | | |
| 2021003618 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSQUILLOTA | Intervención | Origen Externo | Programada | S/E SAN LUIS | S/E SAN LUIS J4 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realizará lavado de aisladores en paflos J4 y J3-4 en S/E San Luis | Se tomaran las medidas necesarias para minimizar riesgos. | En S/E San Luis se realizará lavado de aislación de paflos J4 y J3-4 de TV Central Nahuelno 1, trabajo a realizar por TRANSELEC con SODI N° 60/2021. En caso de falta NO reconectar, coordinar con el Jefe de Faena la programación. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 13:00 | 25-03-21 17:30 | 25-03-21 09:40 | 25-03-21 16:50 | |
| 2021003055 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSQUILLOTA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E SAN LUIS | S/E SAN LUIS J9-10 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | S/E San Luis: Investigación en circuito de alimentación de la protección SOBF del paflo J9-10 Central Diagonal. | Bajo | Actividades: S/E San Luis: Investigación en circuito de alimentación de la protección SOBF del paflo J9-10 Central Diagonal. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Paflo J9-10 Central Diagonal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: S/E San Luis: El Jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo y bloqueará la protección SOBF del paflo J9-10 mientras dure la intervención. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 16:25 | 26-03-21 14:39 | |
| 2021001679 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSQUILLOTA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E SAN LUIS | S/E SAN LUIS J3-4 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo J3-4. Coordinado con Central Nahuelno. | Bajo | Actividades: S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo J3-4. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV San Luis - TV Nahuelno 1 y línea de 220 KV San Luis - TG Nahuelno 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV San Luis - TG Nahuelno 1 o línea de 220 KV San Luis - TV Nahuelno 1 o paflo de 220 KV J3-4 en S/E San Luis. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 13:30 | 25-03-21 17:30 | 25-03-21 09:10 | 25-03-21 16:21 | |
| 2021001678 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSQUILLOTA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E SAN LUIS | S/E SAN LUIS J4 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo J4. Coordinado con Central Nahuelno. | Bajo | Actividades: S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo J4. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV de S/E San Luis y línea de 220 KV San Luis - TV Nahuelno 1. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Barra 2 de 220 KV o paflo de 220 KV J3-4 o línea de 220 KV San Luis - TV Nahuelno 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 13:00 | 25-03-21 15:30 | 25-03-21 09:10 | 25-03-21 16:21 | |
| 2021001677 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSQUILLOTA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E SAN LUIS | S/E SAN LUIS J5 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo J5. Coordinado con Central Nahuelno. | Bajo | Actividades: S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo J5. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV de S/E San Luis y línea de 220 KV San Luis - TG San Isidro 1. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Barra 2 de 220 KV o paflo de 220 KV J5-8) o línea de 220 KV San Luis - TG San Isidro 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 13:30 | 25-03-21 13:00 | 25-03-21 09:10 | 25-03-21 16:30 | |
| 2021001674 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSQUILLOTA | Intervención | Origen Interno | Programada | S/E SAN LUIS | S/E SAN LUIS J5-8 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo J5-8. Coordinado con Central San Isidro. | Bajo | Actividades: S/E San Luis: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paflo J5-8. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV San Luis - TG San Isidro 1 y línea de 220 KV San Luis - TV San Isidro 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV San Luis - TG San Isidro 1 o línea de 220 KV San Luis - TV San Isidro 1 o paflo de 220 KV J5-8) o línea de 220 KV San Luis - TG San Isidro 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 13:30 | 25-03-21 09:10 | 25-03-21 16:30 | |
| 2021005219 | Subestación | Ejecución Exitosa | TSGF SpA | Desconexión | Origen Externo | Curso Forzoso | S/E ANA MARIA [E_Revision] | S/E ANA MARIA J1 [E_Revision] S/E ANA MARIA J3 [E_Revision] | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Modificación de ajuste y matriz de disparo y arranque del relé 7M (SOBF) en paflo J7 de SE Encuentro, asociado a circuito LT Encuentro - Ana María. Trabajos realizados por Inter Inerco asociado a SO Curso Forzoso 20230490. Condiciones requeridas. Abarro 5212, 5213 S/E Ana María. | El riesgo de trabajo es bajo. | Modificación de ajuste y matriz de disparo y arranque del relé 7M (SOBF) en paflo J7 de SE Encuentro, asociado a circuito LT Encuentro - Ana María. Trabajos realizados por Inter Inerco asociado a SO Curso Forzoso 20230490. Condiciones requeridas. Abarro 5212, 5213 S/E Ana María. | No tiene consumo afectado | | | | 25-03-21 00:45 | 25-03-21 07:00 | 25-03-21 00:50 | 25-03-21 03:36 | |

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-04-2021 11:45:27
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros: Generar 242
 Total registros Central Generadora: 17

| Número | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | Central | Unidad(es) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Inicio | Fecha Efectiva |
|------------|--------------------|-------------------------|------------------------------|----------------|----------------|-------------------|---------------------|------------------------|--------------------------|----------|--|---|---|---------------------------|--------------------|------------------|--|---------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 202102486 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | AES GENER | Intervención | Origen Interno | Programada | TER NORGENER | TER NORGENER U2 | Otro Tipo de Trabajo | 135,8 | Unidad debe realizar sintoma de Caldera | Bajo riesgo, se toman todas las medidas para asegurar el trabajo en forma segura. | Entre las 07:00 hrs. del 25 de Marzo y las 23:59 hrs. del 25 de Marzo, unidad en 136 MW y en solo las horas 20, 11 y 12 se ajustará en 55 MW (CPF deshabilitado, CSF deshabilitado, CTI deshabilitado). | No tiene consumo afectado | | ninguno | PO (Prueba Operacional) | | 25-03-21 07:00 | 25-03-21 23:59 | 25-03-21 07:59 | 25-03-21 20:42 |
| 202103457 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ANGAMOS | Intervención | Origen Interno | Programada | TER ANGANOS | TER ANGANOS L11 | Otro Tipo de Trabajo | 87 | Filtro lavado y limpieza interna filtros Oubris sistema agua de circulación. | El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad | ANQ: unidad limitada en 87 MW como carga máxima, sin servicios complementarios disponibles durante el periodo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | LF (Unidad con limitación de programación) | | 25-03-21 11:00 | 25-03-21 14:00 | 25-03-21 11:03 | 25-03-21 14:50 |
| 202103771 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | COLBUN | Intervención | Origen Interno | Programada | TER NEHUENCO | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 330 | Medición-Exactitud Relativa de Gases | Bajo | Requisito Realiza de MP (DAR MP) y MP-ICA y auditoría anual, se requiere la unidad por 8 horas en carga base con gases natural | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 15:16 |
| 202102001 | Central Generadora | Aprobado sin activación | COLBUN | Intervención | Origen Interno | Programada | HP LOS DURLOS | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 39 | Se realizará mantenimiento preventivo a bancos y cargadores de baterías 120Vdc, el cual consiste en: Mediciones de voltajes y densidades celdas, limpieza general, relleno con agua destilada de ser necesario y registro de voltajes más corrientes de operación. | Bajo, ya que el sistema siempre estará respaldado. | Se realizará mantenimiento preventivo a bancos y cargadores de baterías 120Vdc, el cual consiste en: Mediciones de voltajes y densidades celdas, limpieza general, relleno con agua destilada de ser necesario y registro de voltajes más corrientes de operación. | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 18:00 | | |
| 202100555 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | COLBUN | Intervención | Origen Interno | Programada | TER NEHUENCO 9B | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 100 | Prueba operacional de confiabilidad | Bajo | Prueba operacional de confiabilidad hasta carga base por 35 min., con combustible #95. | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 12:00 | 25-03-21 08:44 | 25-03-21 10:00 |
| 202102323 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | EL PASO | Desconexión | Origen Interno | Programada | HP EL PASO | HP EL PASO U1 | Alambrado de control | 0 | Trabajo para adecuación de proyecto nuc.2012, para ampliación de línea 220 kv. | Trabajos se realizaron sin riesgos producto de la apertura del interruptor SZAT-1, respetando todas las normas de seguridad necesarias. | Los trabajos asociados a proyecto nuc.2012, con referente al aumento de tensión de 154 kv a 220 kv línea La Confluencia - central El Paso. SD asociada a 50202103517. | No tiene consumo afectado | | ninguno | DP (Desconexión Programada) | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 23:59 | 25-03-21 18:13 | 25-03-21 21:38 |
| 202102380 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | EL PELICANO SOLAR SPA | Desconexión | Origen Interno | Programada | PIV EL PELICANO | CENTRAL COMPLETA | Mantenimiento preventivo | 0 | S/E El Pelicano. Se realizará mantenimiento a protecciones, pruebas de relés de alta y media tensión de Pv. El Pelicano. Trabajo solo afecta protecciones de S/E Pelicano | Manténoras de desconexión y posterior conexión de planta por parte de Pv. El Pelicano no presentarán riesgos asociados debido a que dichas manténoras se realizarán vía remota por parte de personal en centro de control CROCC. En alta, personal se encuentra asegurado a cables al mismo nivel por transitar con iluminación por linternas y focos debido a que desconexión de planta se realizará de noche, esperando a finalizar actividades al realizar revisión de equipos una vez realizada manténoras de desconexión y posterior conexión de planta. | Se realizará mantenimiento preventivo a protecciones, pruebas de relés de alta y media tensión de Pv. El Pelicano. Trabajo solo afecta protecciones de S/E Pelicano. Se cree SODI con Transloc para estar reconocido de Int 529 y 528 en S/E Don Héctor en caso de una apertura de estos por alguna perturbación generada por los trabajos. | No tiene consumo afectado | | ninguno | DN (Desconectada Normal) | | 25-03-21 21:00 | 26-03-21 05:00 | 25-03-21 20:28 | 26-03-21 02:21 |
| 202102581 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ELÉCTRICA CAMPOCHE | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzoso | TER CAMPOCHE | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se retira de servicio con SICF para reparar infiltración en cercanía de línea de vapor principal. | Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura. | Se retira de servicio con SICF para reparar infiltración en cercanía de línea de vapor principal. | No tiene consumo afectado | | ninguno | DF (Desconexión Forzada) | | 25-03-21 17:49 | 27-03-21 18:26 | 25-03-21 17:49 | 26-03-21 02:31 |
| 202102582 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ELÉCTRICA CAMPOCHE | Intervención | Origen Interno | Curso Forzoso | TER CAMPOCHE | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 84 | Bajo su generación con SICF debido a infiltración en cercanía a línea de vapor principal. | Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura. | Bajo su generación con SICF debido a infiltración en cercanía a línea de vapor principal. | No tiene consumo afectado | | ninguno | LF (Unidad con limitación forzada) | | 25-03-21 17:05 | 25-03-21 21:00 | 25-03-21 17:05 | 25-03-21 17:49 |
| 2021024091 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENGIE | Desconexión | Origen Interno | Programada | PIV EL ÁGUILA | CENTRAL COMPLETA | Mantenimiento preventivo | 0 | Mantenimiento preventivo tableros baja tensión CT, Termografía a tableros AC baja tensión de CT1, CT2 | Riesgo bajo, cubiertos por inventario de riesgos. | CT1: Desconexión imensores 1 y 2, apertura SACT1, apertura BKCT1-1 y cierre BKCT1-1T. CT2: Desconexión imensores 3, 4 y 5, apertura SACT2 y SACT3, apertura BKCT2-1 y BKCT3-1, Cierre BKCT2-1T y BKCT3-1T. Hora de sincronización 25 de marzo 14:00 hrs. | No tiene consumo afectado | | ninguno | DN (Desconectada Normal) | | 25-03-21 11:00 | 25-03-21 14:00 | 25-03-21 12:08 | 25-03-21 15:06 |
| 2021024031 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENGIE | Intervención | Origen Interno | Programada | TER IEM | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 377 | Pruebas Nueva instancia ICCP entre ENGIE y CEN | Se han tomado todas las medidas y aplicado los procedimientos para minimizar riesgos. | Intermitencias en el envío de señales al coordinador. | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:28 | 25-03-21 18:04 |
| 2021023914 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENLASA | Intervención | Origen Interno | Programada | TER EL PEÑÓN | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 81 | Se realizará prueba con carga a una potencia de máxima de 4 MW de unidades 303-302-305. | El trabajo tiene riesgo bajo puesto que el personal conoce y ha certificado el trabajo anteriormente. | Se realizará prueba con carga a una potencia de máxima de 4 MW de unidades 303-302-305. | No tiene consumo afectado | | ninguno | PO (Prueba Operacional) | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:35 | 25-03-21 18:00 |
| 202102503 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | NUÉVA DEGAN | Intervención | Origen Interno | Curso Forzoso | TER DEGAN | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 18 | Inspección y reparación en caso de ser necesario de equipos post incendio ocurrido el jueves 04 de febrero de 2021 en central Degan II nave 4 | Se requiere efectuar los trabajos para dejar disponible la totalidad de los equipos para el sistema. | Limitados por condiciones post incendio en central Degan II nave 4. | No tiene consumo afectado | | ninguno | LF (Unidad con limitación forzada) | | 25-03-21 12:00 | 31-03-21 23:59 | 25-03-21 12:00 | 26-03-21 20:45 |
| 202102604 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | PE SAN GABRIEL SPA | Intervención | Origen Interno | Programada | PE SAN GABRIEL | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 69 | 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 manténoras de equipos de Media y Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades. | Se detendrán aerogeneradores del PE San Gabriel para medición de ruido. | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 10:00 | 25-03-21 07:53 | 25-03-21 09:15 |
| 2021026574 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | PE SAN GABRIEL SPA | Intervención | Origen Interno | Programada | PE SAN GABRIEL | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 69 | 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 manténoras de equipos de Media y Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades. | Se detendrán aerogeneradores del PE San Gabriel para medición de ruido. | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 25-03-21 01:00 | 25-03-21 02:00 | 25-03-21 01:00 | 25-03-21 02:00 |
| 2021023925 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | PRIME ENERGIA QUICKSTART Spa | Intervención | Origen Interno | Programada | TER PAIDNALES | CENTRAL COMPLETA | Otro Tipo de Trabajo | 100 | Prueba operacional con carga variable hasta 100 MW para verificación de switch de ruido de referencia y comensuramiento de unidades, desconexión de. | No existen riesgos asociados a estos trabajos. | La central se encuentra 100% disponible para el SI en caso de ser requerida. | No tiene consumo afectado | | ninguno | PO (Prueba Operacional) | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 21:00 | 25-03-21 18:50 | 26-03-21 00:01 |
| 2021023933 | Central Generadora | Aprobado sin activación | SAGESEA SM | Desconexión | Origen Interno | Programada | TER HORNOPIREN (SM) | TER HORNOPIREN (SM) US | Mantenimiento preventivo | 0 | Desconexión de unidad N° 5 de Central Ter. Hornopiren por faenas de mantenimiento menor de unidad. | Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán manténoras de instalaciones desconectadas. | Las restantes unidades generadoras permanecerán en servicio. | No tiene consumo afectado | | ninguno | DP (Desconexión Programada) | | 25-03-21 14:00 | 25-03-21 18:00 | | |

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-04-2024 11:45:27
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total Registros General: 242
 Total registros Línea: 97

| Numero | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | Línea | Tramón | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Activación | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo (Ejecución) | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva (Inicio) | Fecha Efectiva (Fin) |
|-----------|-------|-------------------|--------------------------|----------------|----------------|-------------------|---|--|------------------------------|----------|--|---|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|------------------------------|----------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| 202022269 | Línea | Ejecución Extensa | AES GENER | Intervención | Origen Externo | Programada | LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1 | LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación en línea Laberinto-Mantos Blancos | Riesgo bajo, trabajo programado | S/E Mantos Blancos No reconectar S205L, S/E Laberinto No reconectar S205L. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:07 | 25-03-21 13:15 |
| 202022562 | Línea | Ejecución Extensa | ALTE | Intervención | Origen Interno | Programada | ANCOA - ALTO AHUILL 500KV L4 | ANCOA - ALTO AHUILL 500KV L4 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Orden de precaución de no reconectar la LT 500 KV Ancoa - Alto Ahuill C4, por trabajos de obra de infraestructura en las estructuras S7 SE, sector El Maripano. | Desconexión de línea 500 KV Ancoa - Alto Ahuill C4, 1. | Mantenimiento preventivo de vegetación con prioridad 1. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 16:00 | 25-03-21 11:06 | 25-03-21 16:58 |
| 202020911 | Línea | Ejecución Extensa | CARILLÓ | Desconexión | Origen Externo | Programada | AMUAP - LOS NEGROS 66KV C1 | AMUAP - LOS NEGROS 66KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Desconexión de línea 66 KV Amuap Los Negros por faenas en SE Los Negros según SD 202009088 | el riesgo de la faena es bajo y controlado | Asociado a PT N° 5424a | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:12 | 25-03-21 15:59 |
| 202020430 | Línea | Ejecución Extensa | CERRO DOMINADOR CSP S.A. | Desconexión | Origen Interno | Programada | CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°S 220KV C1 | CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°S 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Actualizar ajustes según nuevo ECAP Fase 1 y 2, incluyendo el bloqueo por traba de la función S205 según el nuevo ECAP Fase 1 y generar los print out correspondientes. Condiciones requeridas: Albarán S203, S204, S205, S206 y S/E Cerro Dominador. Albarán S217, S217-1, S217-2 Albarán en S/E Cerro Dominador. Deshabilitada protección de barra #7 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a N°P 136. Instalaciones en período de pruebas de puesta en servicio según N°TRV 202009056. | El riesgo del trabajo es bajo. | Actualizar ajustes según nuevo ECAP Fase 1 y 2, incluyendo el bloqueo por traba de la función S205 según el nuevo ECAP Fase 1 y generar los print out correspondientes. Condiciones requeridas: Albarán S203, S204, S205, S206 y S/E Cerro Dominador. Albarán S217, S217-1, S217-2 Albarán en S/E Cerro Dominador. Deshabilitada protección de barra #7 en S/E Cerro Dominador. Trabajo asociado a N°P 136. Instalaciones en período de pruebas de puesta en servicio según N°TRV 202009056. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 23:59 | 25-03-21 11:30 | 25-03-21 20:28 | | |
| 202020393 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1 | CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1 | Roco y pódas Franja serumbre | 0 | Bloquear reconexión del S281 de SE Cauques por trabajos de pódas, roce y sala en la LT 66KV Cauques en la Vega. | Riesgo medio, con bloqueo de reconexión | Mantenimiento Franja | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:26 | 25-03-21 18:26 | 25-03-21 10:37 | 25-03-21 19:19 |
| 202022967 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1 | SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1 | Roco y pódas Franja serumbre | 0 | Bloquear reconexión del S283 SE Santa Elvira por pódas, roce y sala en la LT 66KV Santa Elvira Nueva Aldea. Sala coordinado con Anaco la precaución en extremo Central Nueva Aldea. | Riesgo medio, con bloqueo de reconexión | Mantenimiento Franja | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:24 | 25-03-21 18:24 | 25-03-21 10:37 | 25-03-21 19:42 |
| 202020392 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | COCHACAS - HUASTE 66KV C1 | COCHACAS - HUASTE 66KV C1 | Roco y pódas Franja serumbre | 0 | Bloquear reconexión del S285 de SE Cochacas por trabajos de pódas, roce y sala en la LT 66KV Cochacas Huaste. | Riesgo medio, con bloqueo de reconexión | Mantenimiento Franja | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:21 | 25-03-21 18:21 | 25-03-21 10:37 | 25-03-21 19:19 |
| 202020351 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | ELAPEL - CHOPA 110KV C1 | ELAPEL - CHOPA 110KV C1 | Roco y pódas Franja serumbre | 0 | Trabajos de pódas y roce con instalación en servicio. Considerar bloquear interruptor S214 de SE Chopa y precaución en S202 en S/E Huelpe | Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno. | Trabajos de pódas y roce con instalación en servicio. Considerar bloquear interruptor S214 de SE Chopa y precaución en S202 en S/E Huelpe | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:45 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:16 | 25-03-21 18:88 |
| 202020349 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | ITALHE - CURCO 66KV C1 | ITALHE - MOLINA 66KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Bloqueo de la reconexión en SE Itahue Int. S283 en SE Curid Int. S284. Debido a trabajos en el Cto.2 en el cual se apoyado en la misma estructura al Cto. 1. | bajo nivel de riesgo. | Tiene relación con los trabajos de Mantenimiento Molina-Curico Cto 2 CEN N°20202497. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 07:00 | 25-03-21 14:00 | 25-03-21 08:48 | 25-03-21 16:57 |
| 202020347 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Desconexión | Origen Interno | Programada | ITALHE - CURCO 66KV C1 | ITALHE - CURCO 66KV C1 | Mantenimiento preventivo | 0 | Se realizará mantenimiento instalación protección antiguos y reemplazo de aislación (Tramo Molina-Curico Cto. 2). | Bajo nivel de riesgo | Se realizará desconexión del tramo de línea Molina - Curico Cto. 2 por trabajos de mantenimiento. Se solicita la no reconexión de la Línea 66KV Itahue-Curico Cto. 1, debido a los trabajos de mantenimiento en la misma estructura donde se apoyan ambos Cto. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 07:00 | 25-03-21 14:00 | 25-03-21 08:46 | 25-03-21 16:57 |
| 202020308 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1 | PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación en la línea de transmisión Paine-Isa de Maipo | Nivel de riesgo bajo, controlado. | Para estos trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del S283 de SE Paine, condición que permanecerá durante la ejecución efectiva de los trabajos. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 11:13 | 25-03-21 18:43 |
| 202020294 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV C1 | MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV C1 | Roco y pódas Franja serumbre | 0 | Se realizará trabajo de pódas de arboles. | Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad. | Se requiere Bloqueo de reconexiones del S282 de SE Las Arañas | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 14:18 | 25-03-21 17:36 |
| 202020291 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | REGALADOA RAEL - LAS ARAÑAS 66KV C1 | TAP NINUE - LA MANGA 66KV C1 | Roco y pódas Franja serumbre | 0 | Se realizará trabajo de pódas de arboles. | Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad. | Se requiere Bloqueo de reconexiones del S289B de SE Tap Ofi Ninue | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 11:01 | 25-03-21 12:28 |
| 202020293 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Desconexión | Origen Interno | Programada | LONCOCHE - VILARICA 12 66KV C1 | LONCOCHE - VILARICA 12 66KV C1 | Roco y pódas Franja serumbre | 0 | Desconexión de línea 66 KV Loncoche-Vilarrica 2 por pódas y corte de árboles. Consumos asociados serán repaldados a través de línea 66 KV Loncoche-Vilarrica 1. | Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada. | Desconexión de línea 66 KV Loncoche-Vilarrica 2 por pódas y corte de árboles. Consumos asociados serán repaldados a través de línea 66 KV Loncoche-Vilarrica 1. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 09:25 | 25-03-21 17:21 |
| 202020263 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | PUNTA DE CORTES - TUNCHE 66KV C1 | PUNTA DE CORTES - PUESTO ALTA 66KV C1 | Roco y pódas Franja serumbre | 0 | Poda y roce en cercanías de LT 66KV Punta Cortes - Tunche | Nivel de riesgo medio, controlado. | Se requiere el bloqueo de reconexión S283 de SE Punta Cortes, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:43 | 25-03-21 17:52 |
| 202020240 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1 | CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1 | Roco y pódas Franja serumbre | 0 | Poda y roce bajo vano de LT 110 KV Cerrillos - Los Loros | Nivel de riesgo medio, controlado. | Se requiere el bloqueo de reconexión del S292 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 10:16 | 25-03-21 17:29 |
| 202020292 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | CHOAPA - QUINQUIMO 110KV C1 | CHOAPA - QUINQUIMO 110KV C1 | Lavado de Aislación | 0 | Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S243 en SE Choapa y de S241 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación emergente. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que dure los trabajos. | Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimiento. | Bloqueo Reconexión Interruptor S243 en SE Choapa y de S241 en SE Quinquimo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:12 | 25-03-21 14:22 |
| 202020384 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV C1 | PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV C1 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación con la instalación en servicio. | Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo. | Lavado de aislación con la instalación en servicio, considera bloqueo reconexión de interruptor S247 de SE Pan de Azúcar, de acuerdo a SDOU enviada a Transelco. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:31 | 25-03-21 18:00 |
| 202020302 | Línea | Ejecución Extensa | CHILQUINTA | Intervención | Origen Interno | Programada | PEÑABLANCA - MIRAFLORES 110KV C2 | TAP AQUILAPE - MIRAFLORES 110KV C2 | Lavado de Aislación | 0 | Trabajos relacionados con limpieza manual de aislación de la línea. | Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado. | Adicionalmente, se realizará pruebas al sistema de Control y protecciones al fallo asociado a esta línea en S/E Peñablanca. Durante los trabajos se considera precaución LT 130 KV San Pedro - Miraflores, LT 130 KV San Pedro - Peñablanca y LT 110KV Antipaga Doble Cto N° 1. Los consumos de PE Peña Blanca quedarán de manera ratial desde S/E San Pedro. Según nuestro Estudio se requiere Control Ventanas II en servicio y Central Control disponible. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:47 | 25-03-21 17:19 |
| 202020295 | Línea | Ejecución Extensa | CGE | Intervención | Origen Interno | Programada | ENCUENTRO - MMH DIVISION MANITO HALES | ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Cambio de Ajustes en bloque analógico digitales de protecciones eléctricas para SUP RELAY, REDON, RET 520, RB8 400 | Riesgo menor debido caracter preventivo | Señalar y No Reconectar S211 en Encuentro y S211 en MMH | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 07:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 08:38 | 25-03-21 19:19 |
| 202020264 | Línea | Ejecución Extensa | COUBUN | Intervención | Origen Interno | Programada | RUCILE - CHARBIA 220KV C1 | RUCILE - CHARBIA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No hay | Riesgo bajo solo se intervendrá los circuitos correspondientes a fallabilidad de tiempo real | En S/E Charra Palo 13, se realizará revisión de la señal S7R asociada al correspondiente 8913-2. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 09:15 | 25-03-21 18:20 |
| 202020276 | Línea | Ejecución Extensa | COUBUN | Intervención | Origen Interno | Programada | SANTA MARIA - CHARBIA 220KV C1 | SANTA MARIA - CHARBIA 220KV C1 | Inspección Visual | 0 | En caso de apertura de la línea, no cerrar sin previa coordinación con inspector de faena. | Riesgo medio | Por trabajos de mantenimiento preventivo correspondiente a inspección visual de la línea en la línea 220KV Santa María - Charbia, se requiere deshabilitar de función 73(reconexión automática). | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:51 | 25-03-21 16:57 |
| 202020138 | Línea | Ejecución Extensa | CTNG SPA | Intervención | Origen Interno | Programada | KAPATIR - LABERINTO 220KV C1 | EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 | Lavado de Aislación | 0 | Se realizará Inspección Visual Periódica (IVP) e Inspección Termográfica con apoyo de Drone en LT 220KV Kapatir-Laberinto Cto 1 y 2. | Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado. | Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores S2111 y S213, en S/E Laberinto e interruptores S211, S213, S213 y S24 en S/E Kapatir (coordinado con SAESA). | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:26 | 25-03-21 13:04 |
| 202020647 | Línea | Ejecución Extensa | CTNG SPA | Intervención | Origen Interno | Programada | KAPATIR - LABERINTO 220KV C1 | KAPATIR - EST. 28 220KV C1 | Lavado de Aislación | 0 | Se realizará lavado de aislación en línea 220V Kapatir-Laberinto Cto 1 y 2. | Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado. | Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores S2111 y S213, en S/E Laberinto e interruptores S211, S213, S213 y S24 en S/E Kapatir (coordinado con SAESA). | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:26 | 25-03-21 13:04 |
| 202020943 | Línea | Ejecución Extensa | CYT OPERACIONES | Intervención | Origen Interno | Programada | MATENCILLO - CASERONES 220KV L2 C2 | MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION EST. 01 a 90. | Bajo | Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION EST. 01 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SSE JORQUELA S217, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Matencillo-Caserones, C1 o L 220V Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de las Redes: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de Faena: | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 18:36 |
| 202020942 | Línea | Ejecución Extensa | CYT OPERACIONES | Intervención | Origen Interno | Programada | MATENCILLO - CASERONES 220KV L1 C2 | MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION EST. 01 a 90. | Bajo | Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION EST. 01 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SSE JORQUELA S217, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Matencillo-Caserones, C1 o L 220V Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de las Redes: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de Faena: | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 18:36 |
| 202020966 | Línea | Ejecución Extensa | ENEL DISTRIBUCION CHILE | Intervención | Origen Interno | Programada | EL SALTO - CERRO NAIVA 110KV C1 | TAP LO BODA - LO BODA 110KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Realiza reemplazo de cable de guardia por ODW entre torre 48 y 83 en cercanía al circuito señalado | Trabajos en cercanía al circuito señalado | Frma a una operación automática del circuito señalado, En el caso se reconectará previa coordinación con el CEN Trabajos informados vía carta SGGMA 2021/007, e informados vía plataforma de Mantenimiento Mayor 20200204 Durante los trabajos todas las subestaciones de la línea quedan suministradas por ambos Circuitos. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 08:47 | 25-03-21 16:41 |
| 202020246 | Línea | Ejecución Extensa | ENGE | Intervención | Origen Interno | Programada | CAPRICORNIO - AUTO NORTE 110KV C1 | CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Obra civil dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio | El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad. | S/E Capricornio: No Reconectar S240. S/E Antifogasta: No Reconectar S214 S/E Top Off Negro: No Reconectar S217a | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 08:04 | 25-03-21 20:05 |
| 202020239 | Línea | Ejecución Extensa | ENGE | Intervención | Origen Interno | Programada | CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV C1 | CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Obra Civil dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio, bajo Bara 100 KV | El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad. | S/E Capricornio: No Reconectar S240. S/E Antifogasta: No Reconectar S214. S/E Top Off Verde: No Reconectar S217a | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 08:04 | 25-03-21 20:05 |
| 202020264 | Línea | Ejecución Extensa | ENGE | Intervención | Origen Externo | Programada | CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV C1 | CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajo de ensamble y construcción S718 Torre Seccionamiento LT 220 KV Chacaya Mantos Blancos 1314 plano ANT-S-104-R-PT-0513. Delimitación de área de seguridad, carga y descarga de materiales, secación manual de médula, humectación cemento, moldeo y enformado y perno. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio. | El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad | Condiciones requeridas: SE Chacaya señalizar no reconectar S21. SE Capricornio señalizar no reconectar S217. SE Mantos Blancos señalizar no reconectar S210L Capricornio. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 08:04 | 25-03-21 20:05 |

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-04-2021 11:45:27
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 242
 Total registros Línea: 97

| Numero | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Solución | Origen | Tipo Programación | Línea | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicionales | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin | |
|-----------|-------|-------------------------|-----------------------|---------------|----------------|-------------------|---|---------------------------------|----------|--|---|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|----------------|
| 202102598 | Línea | Ejecución Extensa | ENGE | Intervención | Origen Interno | Programada | CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35- 1200V C1 CENTRAL DIESEL TAMAYA - 1200V C1 CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35- 1200V C4 EST. N°35- CENTRAL DIESEL TAMAYA - 1200V C4 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Inspección con DRON línea energizada | Se tomarán todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo. | CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla 52H4, 52H4, S/E Tamaya 52H4, 52H4, ENCARGADO MANOBRAS: S/E Tocopilla operador transmisión. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 16:00 | 25-03-21 08:14 | 25-03-21 14:38 | |
| 202102589 | Línea | Ejecución Extensa | ENGE | Intervención | Origen Interno | Programada | CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 1200V C1 EST. N°36- 1200V C2 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado aisladores línea energizada | Se tomarán todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo. | CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3 ENCARGADO MANOBRAS: Operador transmisión. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 16:00 | 25-03-21 08:20 | 25-03-21 14:09 | |
| 202102588 | Línea | Ejecución Extensa | ENGE | Intervención | Origen Interno | Programada | CENTRAL TOCOPILLA A 1200V EST. N°36- EST. N°72- 1200V C2 EST. N°72- A 1200V C2 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado aisladores línea energizada | Se tomarán todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo. | CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla, S/E 52H2, 52H2, ENCARGADO MANOBRAS: S/E Tocopilla, operador transmisión. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 16:00 | 25-03-21 08:20 | 25-03-21 14:09 | |
| 202102208 | Línea | Ejecución Extensa | ENGE | Intervención | Origen Interno | Programada | CHACAYA - EL COBRE 220KV CHACAYA - EL COBRE 220KV C2 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación con línea energizada, método a distancia | Método de lavado a distancia, riesgo bajo | En caso de operación automática, NO reconectar S/E El Cobre 52G3, 52G3 No reconectar. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 16:00 | 25-03-21 08:22 | 25-03-21 12:44 |
| 202105132 | Línea | Ejecución Extensa | GUACOLDA | Intervención | Origen Interno | Programada | GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV C1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV C4 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación desde patio de mufa y estructura N°134. En caso de operación automática, NO reconectar 52I3 52I4 en SE Guacolda y NO reconectar 52I9 52I10 en SE Mateucillo. | Riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad respectivas. | En caso de operación automática, NO reconectar 52I3-52I4 en SE Guacolda y NO reconectar 52I9-52I10 en SE Mateucillo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:16 | 25-03-21 17:00 | |
| 202105128 | Línea | Ejecución Extensa | GUACOLDA | Intervención | Origen Interno | Programada | GUACOLDA - MATTEUCILLO 220V L1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220V L1 C1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220V L1 C2 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación entre patio de mufa y estructura N°134. En caso de operación automática, NO reconectar 52I3-52I4 en SE Guacolda y NO reconectar 52I9-52I10 en SE Mateucillo. | Se considerarán las medidas de seguridad respectivas, para desarrollar los trabajos en condición segura. | En caso de operación automática, NO reconectar 52I3-52I4 en SE Guacolda y NO reconectar 52I9-52I10 en SE Mateucillo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:16 | 25-03-21 17:00 | |
| 202102585 | Línea | Ejecución Extensa | HIDROLICAR | Intervención | Origen Interno | Programada | PROVIDENCIA - LIRACAY 66KV PROVIDENCIA - LIRACAY 66KV C1 | Roca y pódas Franja servidumbre | 0 | Trabajos de roca y pódas de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Liracay. | Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido. | Continuación de trabajos de roca y pódas de franja servidumbre LAT 66 KV Providencia - Liracay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 07:00 | 25-03-21 18:30 | 25-03-21 07:13 | 25-03-21 18:30 | |
| 202101979 | Línea | Ejecución Extensa | MANTOS COPPER | Intervención | Origen Interno | Programada | DESDE DE ALMARGO - MANTO VERDE 1200V C1 MANTO VERDE 1200V C1 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación en línea 1200V Diego de Almagro - Manto Verde. Con sistema de trabajo en condición segura. | Se considerarán las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura. | Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro No reconectar interruptor 52H6. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:30 | 25-03-21 08:16 | 25-03-21 17:00 | |
| 202105129 | Línea | Ejecución Extensa | MINERA CERRO COLORADO | Intervención | Origen Externo | Programada | POZO ALMORTE - CERRO COLORADO 1200V C1 POZO ALMORTE - CERRO COLORADO 1200V C1 | Lavado de Aislación | 0 | A Solicitud de ENGE trabajos de Lavado de Aislación línea 120 KV Pozo Almorote - Cerro Colorado Estructura 1 al 294. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almorote NR 52H3, NR 52H2. | El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almorote NR 52H3, NR 52H2. | A Solicitud de ENGE trabajos de Lavado de Aislación línea 120 KV Pozo Almorote - Cerro Colorado Estructura 1 al 294. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almorote NR 52H3, NR 52H2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 08:17 | 25-03-21 13:31 | |
| 202102243 | Línea | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA | Intervención | Origen Interno | Programada | MEJILLONES - O'HIGGINS 220V MEJILLONES - O'HIGGINS 220V C1 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación línea MEJILLONES - O'HIGGINS 220V | Trabajo con bajo nivel de riesgo | Condiciones requeridas: SE Mejillones No reconectar 52I2, SE O'Higgins, No reconectar 52I9. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 07:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:27 | 25-03-21 15:31 | |
| 202102226 | Línea | Ejecución Extensa | MINERA MICHILLA | Intervención | Origen Externo | Programada | MEJILLONES - EL LINCE 120V C1 MEJILLONES - EL LINCE 120V C1 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación a distancia, solicitado por cliente. | Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro | En S/E Mejillones no reconectar 52H2. En S/E Lince no reconectar 52H2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:08 | 25-03-21 17:55 | |
| 202102425 | Línea | Ejecución Extensa | STS | Intervención | Origen Externo | Programada | PARGUA - CHILOE 220V C1 EST 37 (AT22131) - EST 36 (AT22180) 220V C1 EST 37 (AT22131) - MS. SE CHILOE 220V C1 EST 36 (AT22136) - EST 2200V C1 EST 4 - EST 37 (AT22131) 220V C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No reconectar línea 220V Pargua Chiloe a solicitud de Transelco por faenas de instalación de Aislación. Tipo tra post en estructura 103 de la LAT 2200V Pargua Chiloe (Obra DL N°425 S/E Nueva Ansoat) | el riesgo de la faena es bajo y controlado | asociado PT N° 207 y PT N° 64433 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:42 | 25-03-21 18:52 | |
| 202102416 | Línea | Ejecución Extensa | STS | Intervención | Origen Interno | Programada | PICARTE - CORRAL 66V C1 PICARTE - TAP TRES BOCAS 66V C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66V C1 | Roca y pódas Franja servidumbre | 0 | Se requiere no reconectar línea 66 V Picarte Corral por faenas de Tapa y Pódas de árboles en faja de servidumbre extendidas a línea de 66 V. | El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de tapa y pódas de árboles. | PT 64428 interno de STS. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 18:30 | 25-03-21 09:06 | 25-03-21 18:11 | |
| 202101894 | Línea | Ejecución Extensa | STS | Intervención | Origen Interno | Programada | RIO BONITO - ANTILLANCA 120V RIO BONITO - Est. N°766 120V C1 | Roca y pódas Franja servidumbre | 0 | No reconectar línea 120 KV Rio Bonito - Antillanca por faenas de roca, tala y pódas de árboles con prioridad 2 en faja de seguridad. | Puede haber acercamiento de distancia con línea 120 V energizada y provocar la interrupción del suministro. | Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 120 V energizada. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 17:00 | 25-03-21 09:13 | 25-03-21 16:57 | |
| 202101704 | Línea | Ejecución Extensa | STS | Intervención | Origen Externo | Programada | PARGUA - CHILOE 220V C1 EST 37 (AT22131) - MS. SE CHILOE 220V C1 EST 36 (AT22136) - EST 2200V C1 EST 4 - EST 37 (AT22131) 220V C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se requiere no reconectar línea 220 KV Pargua Chiloe a solicitud de Transelco por faenas de Tendido de conductor por Valena Auvillar entre estructuras 103 y 107 de Línea 2200V Pargua Chiloe (Obra DL N°425 S/E Nueva Ansoat) | El riesgo es la operación de la línea durante las faenas de Transelco. | Solicitud por requerimiento de Transelco según 5001 165 interna. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:18 | 25-03-21 18:52 | |
| 202102549 | Línea | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C2 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación de LT 2x500 KV Los Changos - Cumbre Ch. N° 1 y 2, entre estructuras N° 288 - 827. | Riesgos: Ocurrencia de flashover a consecuencia de acercamiento de distancia de aislamiento a punto energizado. / Energía eléctrica por conductividad del agua. Medidas de mitigación: - Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y distancia de aislamiento existentes a puntos energizados. - control de la ubicación y desplazamiento de los conductos (manijas, mangas y cuerdas de vida). - Inspección visual del estado de contaminación de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (viento y dirección del viento) - revisión de calidad del agua. | Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática e interruptores 52H6, 52H9 en S/E Los Changos y 52H1, 52H4 en S/E Cumbre ni reconectar los interruptores asociados a la LT 2x500KV Los Changos - Cumbre Ch. N° 1 y 2 en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 07:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 07:12 | 25-03-21 13:18 | | |
| 202101840 | Línea | Ejecución Extensa | TEN | Intervención | Origen Interno | Programada | LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Inspección exhaustiva de estructuras de Alta Tensión desde 001 hasta 827 / Inspección Aérea de puntos críticos (vehículos) e Inspección Aérea interna en estructuras energizadas entre estructuras N° 830 - 827. | Riesgos: Acercamiento de distancia a punto energizado. Mitigación: Traje de paratón con arnés de personal de piso para evitar acercamiento de distancia contra la línea. Faja de materiales por dentro de estructura. Mantener distancia a punto energizado. Realizar trabajos solo en el cuerpo de estructura. Medición de la velocidad del viento y registro con sensor remoto. Riesgo: Caídas del mismo nivel, distinto nivel, Golpeados por o contra, atropamiento de manos. Mitigación: Darse el área del trabajo despejada y libre de materiales. Uso de EPP adecuado. | Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática e interruptores 52H6, 52H9 en S/E Los Changos y 52H1, 52H4 en S/E Cumbre ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:39 | 25-03-21 15:55 | | |
| 202104171 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | TEMUCO - CAUTIN 220V C2 TEMUCO - CAUTIN 220V C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos solicitados por la empresa SATT (SAESA) por proyecto S/E Rio Tobán.- | Bajo | Activadas: S/E Temuco. Carga de ajustes según EAP 158-2020 en protecciones de distancia 51 del pato 2. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Temuco-Cautín, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Temuco, Protección de distancia sistema 1 Pato 2 Bloqueada las vías de tríp, bloques serán realizados por personal de Transelco. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 27-03-21 18:00 | 25-03-21 10:14 | 25-03-21 12:36 | | |
| 202104018 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | CIRUELOS - VALDIVIA 220V C2 CIRUELOS - VALDIVIA 220V C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos solicitados por la empresa SATT (SAESA) por proyecto S/E Rio Tobán.- | Bajo | Activadas: SE Valdivia. Carga de ajustes según EAP 158-2020 en protecciones de distancia 51 y 52 del pato 2A, de manera alternada. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ciruelos-Valdivia, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Valdivia: Protección de distancia 51 y 52 de pato 2A Bloqueada las vías de tríp, los bloques serán realizados por personal de Transelco, se realizarán de manera alternada. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 27-03-21 18:00 | 25-03-21 10:19 | 25-03-21 18:02 | | |
| 202104033 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | TEMUCO - CAUTIN 220V C2 TEMUCO - CAUTIN 220V C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos solicitados por la empresa SATT (SAESA) por proyecto S/E Rio Tobán.- | Bajo | Activadas: S/E Temuco. Carga de ajustes definitivo según EAP 158-2020 en protecciones de distancia 51 en el pato 2A. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Temuco-Cautín, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Temuco: Protección de distancia sistema 1 de pato 2A Bloqueada las vías de tríp, los bloques serán realizados por personal de Transelco, en servicio sistema 2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 27-03-21 18:00 | 25-03-21 12:32 | 25-03-21 14:14 | | |
| 202103948 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | RAHUE - EST. 336 220V C1 EST. 336 - TAP AURORA 220V C1 TAP AURORA - EST. 641 220V C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220V C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos relacionados a obra por desvío Frutillar Norte, coordinados con Fólica Ushuaia.- | Bajo | Activadas: Tendido de conductores en vano de torres 1, C1 - 2, C2 y cable de guarda O'DOW. Futura Línea Rahue - Frutillar Norte 1 y Frutillar Norte - Aurora - Puerto Montt 1. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue-Puerto Montt, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:39 | 25-03-21 18:27 | | |
| 202103884 | Línea | Aprobado sin activación | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | PEHUENCHE - ANCOA 220V C1 PEHUENCHE - ANCOA 220V C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Programa de mantenimiento de Líneas. | | Activadas: Medición resistencia a tierra en Varas Estructuras - Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del Jefe de Faena: N/A. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 11:00 | 25-03-21 18:00 | | | |
| 202103883 | Línea | Aprobado sin activación | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220V C1 PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220V C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220V C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220V C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Programa de mantenimiento de Líneas. | | Activadas: Medición resistencia a tierra en Varas Estructuras - Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del Jefe de Faena: N/A. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 11:00 | 25-03-21 18:00 | | | |
| 202103882 | Línea | Aprobado sin activación | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | CANAL MELADO - LOMA ALTA 220V C1 CANAL MELADO - LOMA ALTA 220V C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Programa de mantenimiento de Líneas. | | Activadas: Medición resistencia a tierra en Varas Estructuras - Instalaciones en Riesgo: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del Jefe de Faena: N/A. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 11:00 | | | |
| 202103456 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | MAITENCILLO - CARDONES 220V C1 MAITENCILLO - CARDONES 220V C1 C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | L 220KV Maitencillo-Cardones, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 03 a 17 | Bajo | Activadas: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 03 a 17. Restricciones: Subestación Cardones, 52I34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Cardones, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Tinguiririca-San Fernando.- | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 16:28 | | |
| 202102240 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154V C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos previos asociados a nueva acomoda eléctrica S/E Tinguiririca (Futura línea 220 KV Puerto Alegre - Tinguiririca). | Medio | Activadas: Tendido, Templado y Engrapado de Conductor Desde Portal T80 a Metro de Línea. Instalaciones en Riesgo: 154KV Tinguiririca-San Fernando, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Tinguiririca-San Fernando.- | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 06:11 | 25-03-21 12:07 | | |

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-04-2023 11:45:27
 Estado: Aprobado en asignación, Ejecución Extensa, Aprobado en activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 242

| Numero | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programada | Línea | Tramite(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo (Reserva) | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin |
|------------|-------|-------------------|-----------|----------------|----------------|-----------------|---|---|----------------------|----------|--|--------------------------|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|----------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| 202102234 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Desconexión | Origen Interno | Programada | CHARRILA - ENTRE RIOS 220KV | CHARRILA - ENTRE RIOS 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Se realizó prueba experimental para cerrar y abrir ambos desconectores. | | Actividades: S/E Entre Ríos: Investigar y corregir anomalías en el telecontrol de los desconectores BR11-1 y BR11-2 Condiciones: Independencia los siguientes instalaciones: Barra 220 KV, sección 2 Entre Ríos, barra 220 KV, sección 2 Entre Ríos y línea 220 KV Charra-Entre Ríos, C2. Instalaciones en Riesgo: S.S.A.A., C.C. Entre Ríos. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 26-03-21 18:00 | 25-03-21 11:08 | 26-03-21 20:44 |
| 202102239 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV | ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP LUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP LUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Solicitud de CGE S.A. | Bajo. | Actividades: S/E Punta de Corles: Solicitud de CGE S.A., por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuil, Circuito 1 y 2. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuil, Circuitos 1 y 2. 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuil, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuil, Circuito 1 y 2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 09:50 | 25-03-21 20:00 |
| 202102238 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV | ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP LUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLÓN NUEVA 154KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Solicitud de CGE S.A. | Bajo. | Actividades: S/E Punta de Corles: Solicitud de CGE S.A., por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuil, Circuitos 1 y 2. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuil, Circuito 2 o Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuil, Circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuil, Circuito 1 y 2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 20:00 | 25-03-21 09:50 | 25-03-21 20:00 |
| 2021022812 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | 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 | S/E Ovalle: Mantenimiento Condición A al interruptor S2 B3 (Transferido). Nota: CGE realiza la transferencia en horario diurno. | Bajo | Actividades: MPR reducción; normal; exhaustivo; mzc o reemplazo de interruptor; transferido a desconexión (línea); S/E Ovalle: Mantenimiento Condición A al interruptor S2 B3 (Transferido). Nota: CGE realiza la transferencia en horario diurno. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra de 66 KV Ovalla y L066V los Molles-Ovalle, C1 Temperalidad de los Riesgos: Almuerzo, Al Siempra, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, ... Se instalarán tierra provisionales en ambos extremos del S2B1 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:18 | 25-03-21 13:00 |
| 2021022587 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C2 | CENTRAL CIPRESSES - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Solicitud de ENEL. | Bajo. | Actividades: S/E Itahué: Solicitud de ENEL, por trabajos de retensado ODSW de su línea 220 KV Condores - Ancoza 1 y 2, sobre línea de 154KV Cipresses-Itahué 1 y 2. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahué, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses-Itahué, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Cipresses-Itahué, Circuitos 1 o Circuito 2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 19:00 | 25-03-21 08:36 | 25-03-21 20:00 |
| 2021022586 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 | CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Solicitud de ENEL. | Bajo. | Actividades: S/E Itahué: Solicitud de ENEL, por trabajos de retensado ODSW de su línea 220 KV Condores - Ancoza 1 y 2, sobre línea de 154KV Cipresses-Itahué 1 y 2. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahué, Circuito 2 o Línea 154 KV Cipresses-Itahué, Circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Cipresses-Itahué, Circuito 1 o Circuito 2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 19:00 | 25-03-21 08:36 | 25-03-21 20:00 |
| 2021022469 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | MATENCILLO - CARBONES 110KV | CASTILLA - CARBONES 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N°00 a 36 | Bajo | Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 Restricciones: Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Carbones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Carbones, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Ninguno | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 16:28 |
| 2021022468 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | LAS COMPANIAS - MATENCILLO 110KV | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUAS - PADONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Lavado de aislación de instalación en servicio (línea), S/E Incahuas: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados. | Bajo | Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (línea), S/E Incahuas: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S/E Las Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Ninguno | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 14:47 |
| 2021022467 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | LAS COMPANIAS - MATENCILLO 110KV | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUAS - PADONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados. | Bajo | Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (línea), S/E Romeral: Lavado de aislación pafios H1, H2, H3 con equipos energizados. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S/E Las Compañas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañas, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: Ninguno | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 11:44 |
| 2021022150 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | TARAPACA - LAGUNAS 220KV | TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos. | Bajo | Actividades: A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos. Restricciones: Tarapacá, S2H1, S2H2 No reconectar Lagunas, S2H5, S2H6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 22:22 |
| 2021022149 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Externo | Programada | TARAPACA - LAGUNAS 220KV | TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos. | Bajo | Actividades: A solicitud de Tack y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos. Restricciones: Tarapacá, S2H1, S2H2 No reconectar Lagunas, S2H5, S2H6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 22:22 |
| 2021022083 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | SECCIONADORA RIO TOLTÉN - CIRUELOS 220KV (En Reserva) | EST. 101 - TAP RIO TOLTÉN 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos coordinados con STS y LAP. | Bajo | Actividades: Riso en faja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén-Ciruelos C2 o Línea 220 KV Rio Toltén-Ciruelos C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 18:27 |
| 2021022082 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | SECCIONADORA RIO TOLTÉN - CIRUELOS 220KV (En Reserva) | EST. 270 - CIRUELOS 220KV C2 EST. 101 - EST. 270 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos coordinados con STS y LAP. | Bajo | Actividades: Riso en faja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén-Ciruelos C2 o Línea 220 KV Rio Toltén-Ciruelos C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 18:27 |

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-04-2023 11:45:27
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 242
 Total registros Línea: 97

| Numero | Tipo | Estado | Empresa | Tipo Solución | 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 (Reserva) | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin |
|------------|-------|-------------------------|-----------|---------------|----------------|-----------------|--|---|----------------------|----------|---|--------------------------|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|----------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| 202302059 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | ALTO JAHUEL - CHENA 220KV | ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada. | Bajo | Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación, 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 3 a Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 18:07 | |
| 202302058 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | ALTO JAHUEL - CHENA 220KV | ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada. | Bajo | Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación, 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 3 o Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 18:07 | |
| 202302090 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV | TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en estructuras con cadenas suspensión. Con líneas energizadas método a distancia Tramo E 130 a E170. | Bajo | Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en estructuras con cadenas suspensión. Con líneas energizadas método a distancia Tramo E 130 a E170. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 14:13 | |
| 202302097 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV | TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en estructuras con cadenas suspensión. Con líneas energizadas método a distancia Tramo E 130 a E170. | Bajo | Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en estructuras con cadenas suspensión. Con líneas energizadas método a distancia Tramo E 130 a E170. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Satisfacción de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 14:13 | |
| 202302470 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | CERRO NAVA - NEPTUNO 220KV | CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con Enel Distribución. | Bajo | Actividades: 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 - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 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 Fama: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 07:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 20:00 | |
| 202302669 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | NEPTUNO - CHENA 220KV | NEPTUNO - CHENA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con Enel Distribución. | Bajo | Actividades: 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 - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 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 Fama: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 07:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 20:00 | |
| 202302668 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | CERRO NAVIA - CHENA 220KV | CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con Enel Distribución. | Bajo | Actividades: 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 - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2 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 Fama: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 07:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 20:00 | |
| 202302046 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | PEHUENCHE - ANCOA 220KV | PEHUENCHE - ANCOA 220KV 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 220KV Pehuénche-C. Malabo-Ancoa, C1 o Línea Pehuénche-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220KV Pehuénche-C. Malabo-Ancoa, C1 y Línea 220KV Pehuénche-Ancoa, C2. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 17:55 | |
| 202302045 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV | PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV 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 220KV Pehuénche-C. Malabo-Ancoa, C1 y Línea 220KV Pehuénche-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220KV Pehuénche-C. Malabo-Ancoa, C1 y Línea 220KV Pehuénche-Ancoa, C2. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 17:55 | |
| 202302043 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | MAULE - LINARES 154KV | MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule - Parral. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 20:00 | |
| 202302042 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | LINARES - PARRAL 154KV | LINARES - PARRAL 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule - Parral. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 20:00 | |
| 202302051 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 | ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | Actividades: Recorrido bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, C2. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 18:37 | |
| 202302055 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 | ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | Actividades: Recorrido bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 16:41 | |
| 2023029515 | Línea | Aprobado sin activación | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV | CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No hay. | Bajo | Actividades: Neumático y/o instalación de placas de peligro de muerte en 70 estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Fama: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | | | |
| 2023029514 | Línea | Aprobado sin activación | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV | CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No hay. | Bajo | Actividades: Neumático y/o instalación de placas de peligro de muerte en 70 estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Fama: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | | | |
| 2023056145 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | CHARRUA - HUAPLEN 220KV | CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: Neumático y/o instalación de placas de peligro de muerte en 70 estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Huaplén-Lagunillas, C1 o B. Monofásico D1, 220/154/16 KV Huaplén o línea 220 KV Charrua-Huaplén, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 26-03-21 18:00 | 25-03-21 09:35 | 26-03-21 11:19 | |
| 2023056144 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV | HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: Neumático y/o instalación de placas de peligro de muerte en 70 estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Huaplén-Lagunillas, C1 o B. Monofásico D1, 220/154/16 KV Huaplén o línea 220 KV Charrua-Huaplén, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 26-03-21 18:00 | 25-03-21 09:35 | 26-03-21 11:19 | |
| 202305604 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | ENTRE RIOS - ANCOA 500KV | ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. | Bajo | Actividades: Recorrido en trazo de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 17:55 | |

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-04-2021 11:45:27
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 242
 Total registros Línea: 97

| 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 Efectivo | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin |
|------------|-------|-------------------|---------------------------|----------------|----------------|-------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|----------|---|---|---|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| 2021015593 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | CHARILUA - CONCEPCION 154KV | CHARILUA - CONCEPCION 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Activados: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Charilua Concepción, C1 o línea 220 KV Charilua Hualpén, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 17:55 | |
| 2021015592 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | CHARILUA - HUALPEN 220KV | CHARILUA - HUALPEN 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Activados: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Charilua Concepción, C1 o línea 220 KV Charilua Hualpén, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:40 | 25-03-21 17:55 | |
| 2021012418 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC | Intervención | Origen Interno | Programada | CONDONES - PARRACOTA 220KV | CONDONES - PARRACOTA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Lavado de aislación Tramo E 019 a E 030, E 300, E 491 a E 495. | Bajo | Activados: Lavado de aislación Tramo E 019 a E 030, E 300, E 491 a E 495. Restricciones: Condones, S212 No reconectar Parracota, S211 no reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parracota, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 05:48 | 25-03-21 14:47 | |
| 2021010256 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSEMEL | Intervención | Origen Interno | Programada | PARRACOTA - QUIJANI 66KV | PARRACOTA - EST. N°6 66KV C1 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación de LT. 66 KV Parracota - Quijani, poste N°1 a poste N° 38 | Trabajo presenta bajo nivel de riesgo. | Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de S283 en S/E Parracota. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:35 | 25-03-21 14:00 | |
| 2021010875 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSEMEL | Intervención | Origen Interno | Programada | PARRACOTA - QUIJANI 66KV | PARRACOTA - EST. N°6 66KV C1 | Lavado de Aislación | 0 | Lavado de aislación de LT. 66 KV Parracota - Quijani, Torre N°1 a poste N° 21. | Trabajo presenta bajo nivel de riesgo. | Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de S283 en S/E Parracota. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 09:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 09:35 | 25-03-21 14:00 | |
| 2021018661 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSMISORA MELILLONES | Intervención | Origen Interno | Programada | CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV | CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda. | El riesgo del trabajo es bajo. | Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:12 | 25-03-21 20:35 | | |
| 2021018637 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSMISORA MELILLONES | Intervención | Origen Interno | Programada | ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV | ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | 0 | Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda. | El riesgo del trabajo es bajo. | Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:12 | 25-03-21 20:36 | | |
| 2021022330 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSMISORA VALLE ALLIPEN | Intervención | Origen Externo | Programada | TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220KV | TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220KV C1 | Roca y poda Franja servidumbre | 0 | Roca y poda en faja de servidumbre de la línea Seccionadora Rio Tolten - Cruvelos C1. | nivel de riesgo bajo ya que la línea no cuenta con reconexión automática, adicionalmente ya que los trabajos son requeridos por parte de Transelco. El "análisis de riesgos de trabajo" debe ser realizado por personal de Transelco. | Trabajos ligados a la SODI 227. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:30 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 06:25 | 25-03-21 18:21 | |
| 2021015363 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSMISORA VALLE ALLIPEN | Intervención | Origen Interno | Programada | CUNCO - MELIPILCO 110KV | CUNCO - MELIPILCO 110KV C1 | Roca y poda Franja servidumbre | 0 | Roca, poda y chipco en franja de servidumbre. | Nivel de riesgo bajo, pues se mantendrá deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizados por personal especialista y bajo normas de seguridad. | S/E Melipeuco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:41 | 25-03-21 18:55 | |
| 2021015331 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSMISORA VALLE ALLIPEN | Intervención | Origen Interno | Programada | RIO TOLTEN - CUNCO 110KV | RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1 | Roca y poda Franja servidumbre | 0 | Roca, poda y chipco en franja de servidumbre. | las instalaciones mantendrán deshabilitada la reconexión automática. Además, el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad. | S/E Rio Tolten: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 25-03-21 08:00 | 25-03-21 18:00 | 25-03-21 08:41 | 25-03-21 18:55 | |

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Chilquinta Energía S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-03-2021 01:42

Finalizado

Número:

2021000933

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LOS PLACERES

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LOS PLACERES 12KV BP1

Nombre : BA S/E LOS PLACERES 12KV BP1

Fecha Perturbacion : 25-03-2021 18:23

Fecha Normaliza : 25-03-2021 19:52

Protección : S/C fase de Barra 12KV N°1

Interruptor : 12 KV

Consumo : 8.5

Comentario : Se recuperan consumos vía red de MT

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Valparaíso

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de potencial

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Opera relé maestro Barra 12 KV N°1, afectando los consumos de los Alimentadores 12KV Baron, Polanco y Placeres
- Acciones Inmediatas:** Se coordina recuperación de consumos vía red MT, se envía personal especializado a la S/E y se notifica al CEN.
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA / Perd. Estm. de Potencia: 8.5 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 21222

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-03-2021 18:23


Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-03-2021 19:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-03-2021 19:52

 Archivos Subidos
Archivo**Fecha
Subida**

| Archivo | Fecha Subida |
|---|------------------------|
|  IF-TX-20 25 de Marzo 2021 O.A Rele maestro de Barra 12 KV N°1 SE Placeres.zip (/informe_fallas/download_file/605d5ee4ad651f4f11e286e4/IF-TX-20 25 de Marzo 2021 O.A Rele maestro de Barra 12 KV N°1 SE Placeres.zip) | 01/04/2021 22:36:13 |

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por Chilquinta Energía S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-20

Versión

1

Operación automática Relé Maestro de Barra 12 KV N°1 S/E Placeres

| | | |
|------|--|----|
| 1. | OBJETO | 3 |
| 2. | ANTECEDENTES GENERALES | 3 |
| 2.1. | Resumen del evento | 3 |
| 2.2. | Descripción de la operación. | 4 |
| 2.3. | Cronología de eventos. | 4 |
| 2.4. | Esquema topológico sistema afectado | 6 |
| 2.5. | Detalle de consumos afectados | 6 |
| 3. | EVENTOS SCADA | 6 |
| 4. | PROTECCIONES | 7 |
| 4.1. | Análisis de la actuación del esquema de protecciones | 7 |
| 4.2. | Ajustes..... | 7 |
| 4.3. | Registros oscilográficos..... | 8 |
| 4.4. | Registro de Eventos | 9 |
| 5. | ANTECEDENTES RELEVANTES..... | 10 |
| 5.1. | Información Mantenimiento Subestaciones de Poder. | 10 |
| 5.2. | Mantenimiento realizado los últimos 24 meses a la instalación afectada | 14 |
| 5.3. | Constancia ante Carabineros de Chile indicando los hechos. | 15 |

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Energía S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

| | |
|-----------------------------------|---|
| Propietario Instalación Afectada: | Chilquinta Energía S.A. |
| RUT Propietario: | 96.813.520-1 |
| Representante legal Propietario: | José Morales Devia |
| Dirección Propietario: | Av. Cerro El Plomo 3919, Placilla, Valparaíso |

| | |
|----------------------------|------------------------|
| Nombre Instalación: | Subestación Placeres |
| Tipo de Instalación: | Subestación de Poder |
| Tensión: | 12 kV |
| Segmento: | Transmisión Zonal (Tz) |
| Tipo de Elemento Fallado: | Aislación |
| Elemento o Equipo Fallado: | No aplica |

| | |
|-----------------------------------|---|
| Referencia Informe CEN | 2021000933 |
| Fecha inicio: | 25 Marzo de 2021 |
| Hora inicio: | 18:23:16 hrs. |
| Fecha término: | 25 Marzo de 2021 |
| Hora término: | 19:52:25 hrs. |
| Duración: | 01 hora 29 minutos y 09 segundos |
| Equipos afectados: | S/E Placeres: Alimentadores Barón, Polanco y Placeres |
| Consumo interrumpido: | 6.59 MW |
| Comuna donde se origina la falla: | Valparaíso |
| Proposición origen causa | Fuerza Mayor |
| Fenómeno Físico | ACC2 |
| Elemento | PR3 |
| Fenómeno Eléctrico | PR51 |
| Modo | 13 |
| Reiteración (SI/NO). | NO |
| N° de reiteración. | 0 |
| Cantidad de fallas. | 0 |

| | |
|---|-----------------------|
| Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°) | No aplica segmento Tx |
|---|-----------------------|

2.2. Descripción de la operación.

Operación automática del relé maestro de barra 12 [kV] N°1 en subestación (S/E) Placeres, afectando a los alimentadores Barón, Polanco y Placeres.

2.3. Cronología de eventos.

18:23:16 hrs. Operación automática del relé maestro de barra 12 kV N°1 en S/E Placeres, afectando a los consumos de los alimentadores Barón, Polanco y Placeres.

18:23:30 hrs Se recuperan 4747 clientes del alimentador Polanco por red de media tensión.

18:25 hrs. Se coordina inspección de la instalación.

18:30 hrs. Se da aviso al CEN.

18:38:00 hrs Se recuperan 6.523 clientes del alimentador Placeres, con el 100% de los consumos del alimentador, por red de media tensión.

18:42:00 hrs Se recuperan 1.333 clientes del alimentador Polanco, con el 100% de los consumos del alimentador, por red de media tensión.

18:52:00 hrs Se recuperan 1.534 clientes del alimentador Barón, por red de media tensión.

18:54:00 hrs Se recuperan 2.832 clientes del alimentador Barón, por red de media tensión.

18:57:00 hrs Se recuperan 5.253 clientes del alimentador Barón, con el 100% de los consumos del alimentador, por red de media tensión.

18:57:00 Se recuperan el 100% de los consumos por media tensión.

19:20 hrs. Personal en terreno informa que se encuentra con falla desconectores fusibles de transformador de potencial de barra n° 1. Se coordina despejar el equipo para poder energizar la barra 12 kV n° 1.

19:35 hrs. Se retira puente de desconectores fusibles. Queda desconectado el transformador de potencial de barra 12 kV n° 1.

19:52:25 hrs. En coordinación con el CEN, cerrado interruptor 12 kV acoplador de barras. Queda energizada barra 12 kV n° 1.

21:24:53 hrs. Cerrado interruptor 12 kV alimentador Placeres.

21:28:00 hrs. Cerrado interruptor 12 kV alimentador Polanco.

21:29:34 hrs. Cerrado interruptor 12 kV alimentador Barón.

26-03-2021

05:41:01 hrs. Abierto interruptor 12 kV alimentador Placeres. Consumos respaldados por media tensión.

05:43:06 hrs. Abierto interruptor 12 kV alimentador Polanco. Consumos respaldados por media tensión.

05:53:49 hrs. Abierto interruptor 12 kV alimentador Barón. Consumos respaldados por media tensión.

07:09:48 hrs. Abierto interruptor 12 kV acoplador de barras. Queda desenergizada barra 12 kV N° 1.

15:45 hrs. Se realiza reemplazo de desconectores fusibles y transformador de potencial de barra 12 kV N° 1

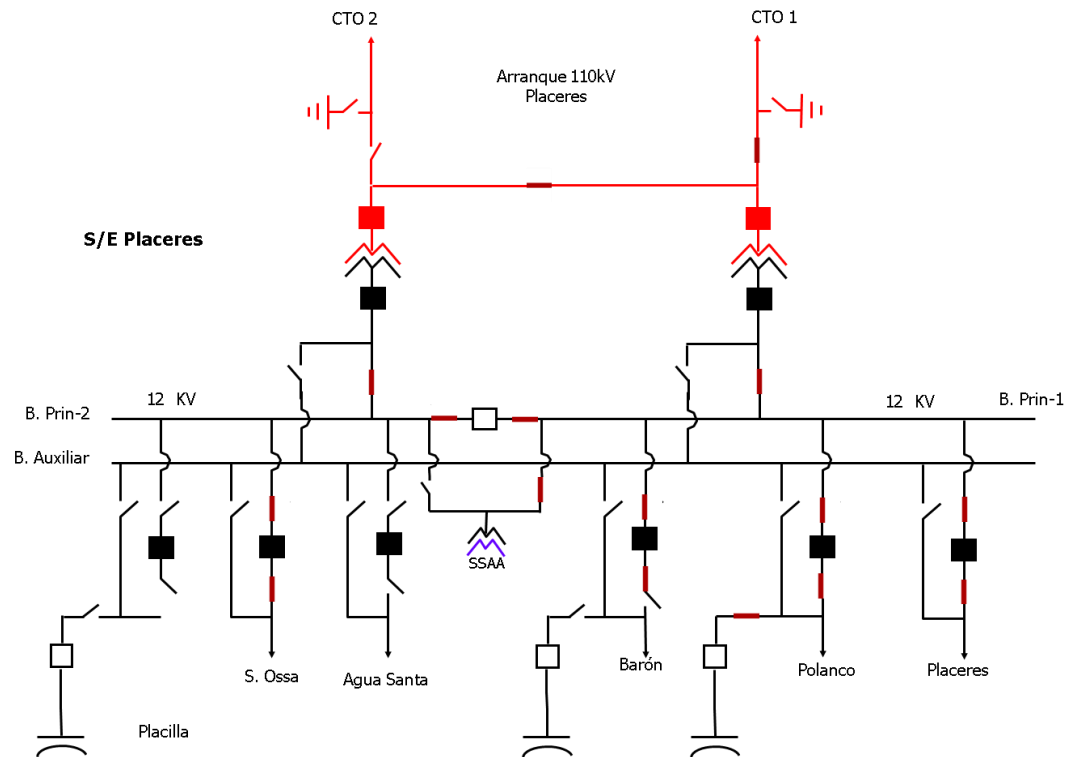
15:55:21 hrs. En coordinación con el CEN, cerrado interruptor 12 kV del transformador 110/12kV N° 1. Queda energizada la barra 12 kV N° 1.

17:02:32 hrs. Cerrado interruptor 12 kV alimentador Barón.

17:19:41 hrs. Cerrado interruptor 12 kV alimentador Polanco.

17:45:13 hrs. Cerrado interruptor 12 kV alimentador Placeres.

2.4. Esquema topológico sistema afectado



2.5. Detalle de consumos afectados

| Instalaciones afectadas | | Detalle | | | | Horarios | | |
|-------------------------|---------------|---------|----------|------------|------|---------------------|---------------------|----------|
| Subestaciones | Transformador | NEMA | Clientes | Comuna | MW | Hora desconexión | Hora recuperación | Duración |
| S/E Placeres | N° 1 | 52CT1 | 22220 | Valparaiso | 6,59 | 25-03-2021 18:23:16 | 25-03-2021 19:52:25 | 1:29:09 |

| Instalaciones afectadas | | Detalle | | | | Horarios | | | | | |
|-------------------------|-------|-------------|------|---------------|------------|-------------|---------------------|---------------------|-------|----------|----------|
| Subestaciones | Barra | Alimentador | NEMA | Clientes | Comuna | MW | Hora desconexión | Hora recuperación | MW | Clientes | Duración |
| S/E Placeres | N° 1 | Placeres | 52C1 | 6.523 | Valparaiso | 2,54 | 25-03-2021 18:23:16 | 25-03-2021 18:38:00 | 2,54 | 6.523 | 0:14:44 |
| | | Polanco | 52C2 | 1.333 | Valparaiso | 0,77 | 25-03-2021 18:23:16 | 25-03-2021 18:42:00 | 0,77 | 1.333 | 0:18:44 |
| | | Barón | 52C3 | 9.619 | Valparaiso | 3,28 | 25-03-2021 18:23:16 | 25-03-2021 18:52:00 | 0,52 | 1.534 | 0:28:44 |
| | | | | | | | 25-03-2021 18:54:00 | 0,97 | 2.832 | 0:30:44 | |
| | | | | | | | 25-03-2021 18:57:00 | 1,79 | 5.253 | 0:33:44 | |
| Total | | | | 17.475 | | 6,59 | | | | | |

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis de los registros oscilográficos obtenidos del relé SEL751A, asociado a la Barra 12 kV N°1, en S/E Placeres, se puede concluir que la función de sobrecorriente de fase, envía la señal de apertura al interruptor 12 kV del paño CT1 en S/E Placeres, operando el relé maestro asociado a Barra 12 kV N°1 a las 18:23 horas, del día jueves 25 de marzo del 2021.

Las corrientes que produjeron la señal de disparo hacia el interruptor indicado en el párrafo precedente, se indican en las siguientes tablas:

| Corrientes de falla (R.M.S) – SEL 751A | | | |
|--|--------|--------|--------|
| Ia (A) | Ib (A) | Ic (A) | IN (A) |
| 7303 | 7126 | 398 | 7537 |

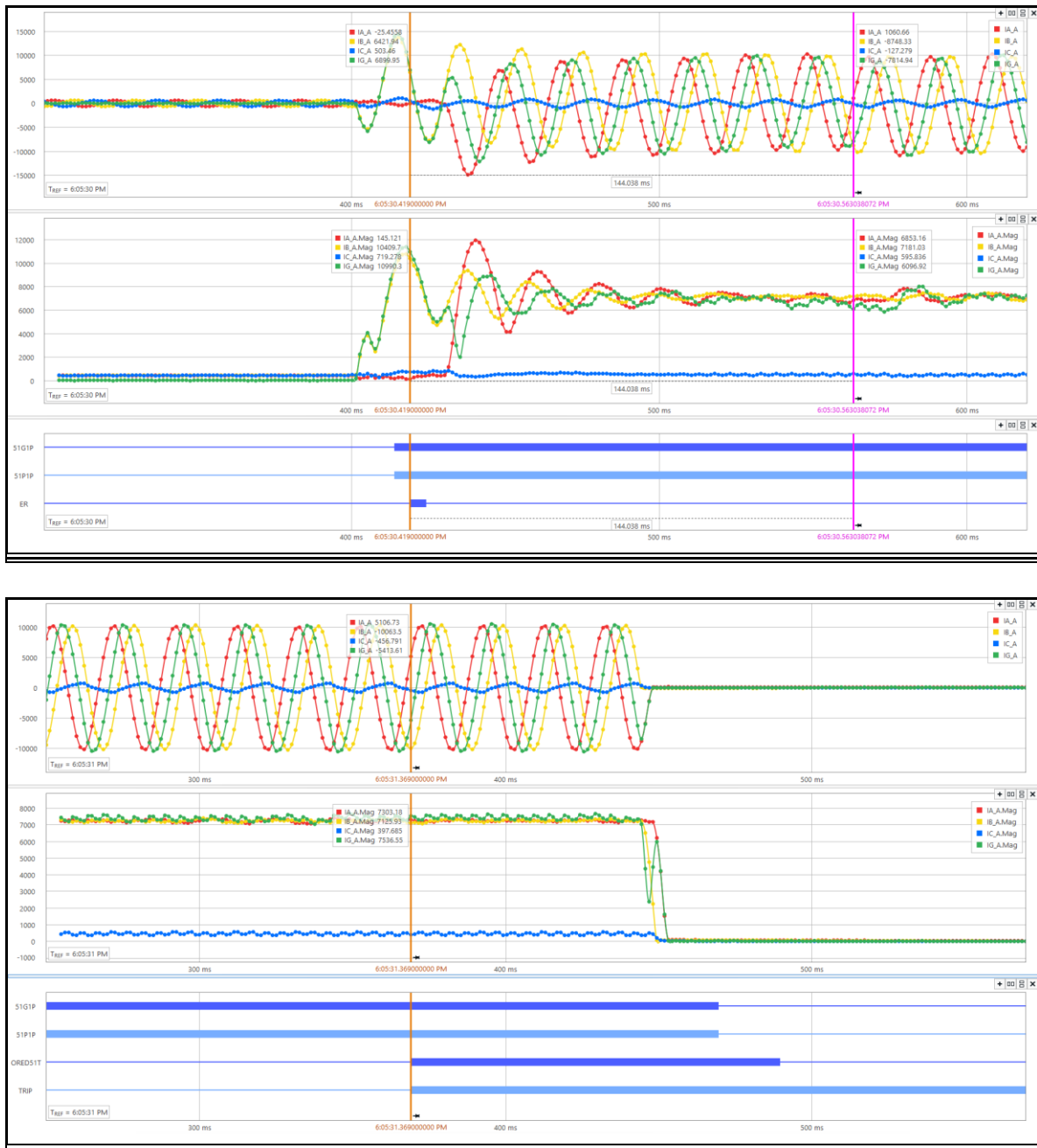
De acuerdo al análisis efectuado, la falla es de naturaleza bifásica a tierra, afectando a la fase A y fase B.

Se concluye que el esquema de protecciones operó correctamente, conforme a los ajustes de las protecciones y a las corrientes de fallas registradas.

4.2. Ajustes

Se adjuntan al informe los Print-Out de los equipos de protección.

4.3. Registros oscilográficos



Como se puede observar en los registros oscilográficos del relé SEL751A de S/E Placeres, existe un error en la estampa de tiempo, el cual fue subsanado en terreno al momento de extraer los registros.

4.4. Registro de Eventos

- Relé SEL-751A, S/E Placeres Barra 12 kV N°1:

```
=>SER 25/03/2021

S/E PLACERES                               Date: 29/03/2021   Time: 18:13:47
BARRA 12 KV N1                               Time Source: Internal

Serial No = 2009134369      FID = SEL-751A-R301-V0-Z005003-D20090504
CID = 3148

#      DATE      TIME      ELEMENT      STATE
2  25/03/2021  18:05:31.369  51P1T        Asserted
1  25/03/2021  18:05:31.490  51P1T        Deasserted

=>HIS 25/03/2021

S/E PLACERES                               Date: 29/03/2021   Time: 18:13:54
BARRA 12 KV N1                               Time Source: Internal

FID = SEL-751A-R301-V0-Z005003-D20090504

#      DATE      TIME      EVENT      CURRENT      FREQ  TARGETS
1  25/03/2021  18:05:31.369  Phase 51 Trip  7286.1      49.8  11010000
2  25/03/2021  18:05:30.419  ER Trigger    7341.1      49.9  10000000
```

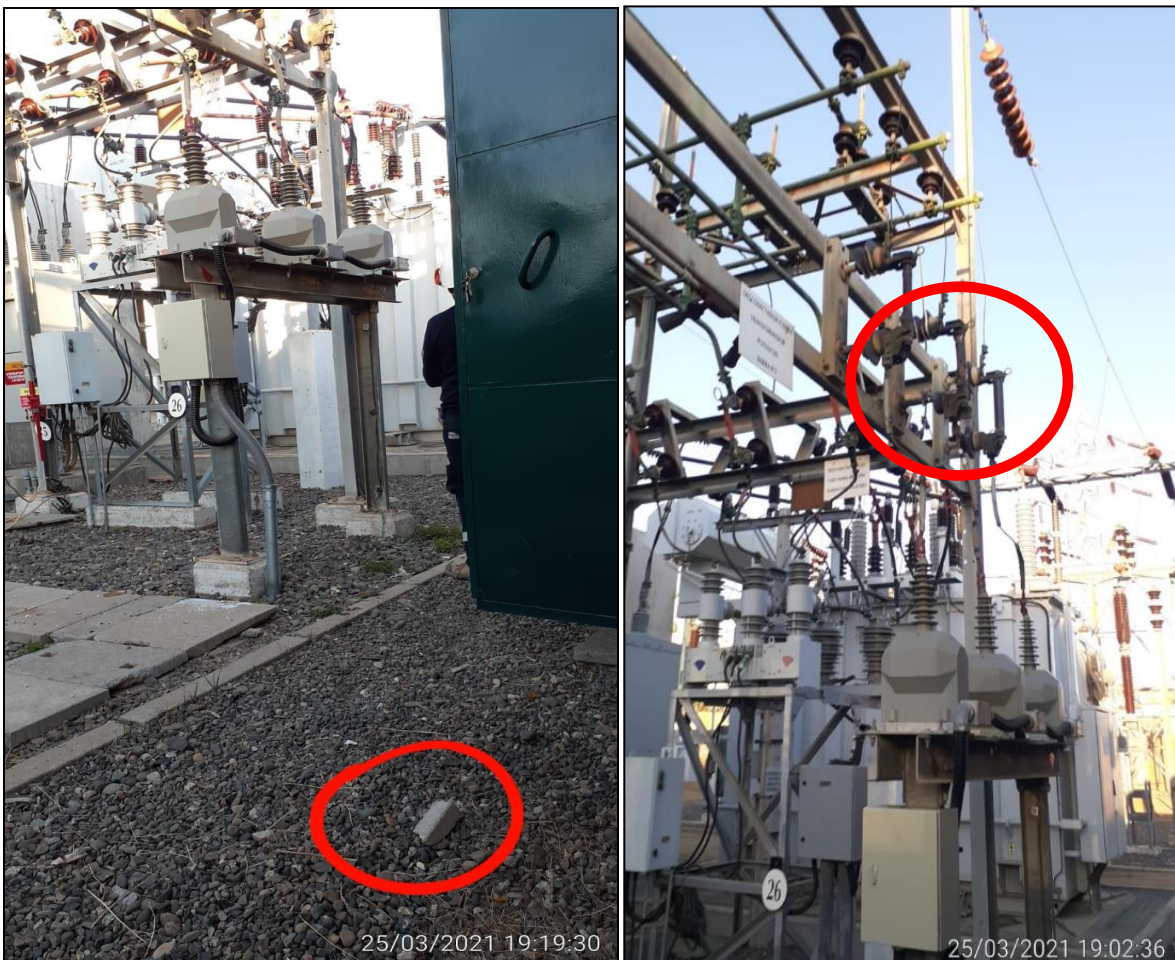
Como se puede observar, en el registro de eventos del relé SEL751A de S/E Placeres, existe un error en la estampa de tiempo, lo cual ya fue subsanado en terreno.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

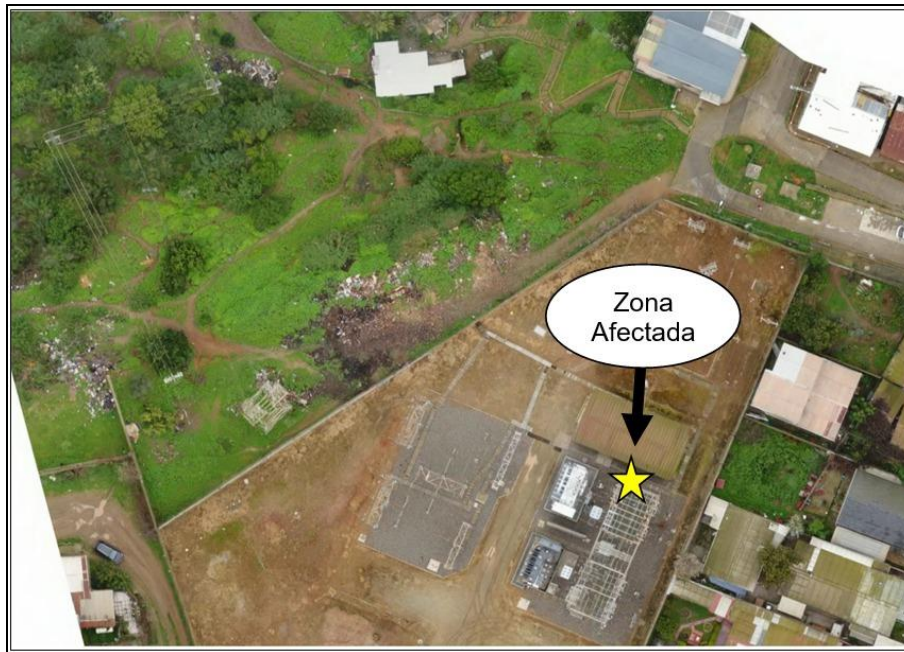
5.1. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

De acuerdo a los antecedentes y vestigios levantados por el personal de mantenimiento de subestaciones de Chilquinta Energía S.A., el fenómeno físico encontrado en terreno demuestra que la falla tuvo su origen en la intervención de terceros.

El aislador asociado a la pieza porta fusible de la fase B se encontró quebrado, con evidencia de haber sido dañado por acción de terceros, ajena a su funcionamiento, lo que hizo perder la capacidad dieléctrica de todo el conjunto, generándose con ello el fenómeno eléctrico de una descarga disruptiva a través de éste, produciéndose la consecuente falla monofásica a tierra, la que evoluciona a un cortocircuito de naturaleza bifásica, indisponiendo la sección número 1 de la barra de 12 kV de la S/E Placeres. En las figuras que se presentan a continuación se puede apreciar el aislador dañado por acción de terceros.



Se poseen registros de nuevos asentamientos irregulares emplazados en el perímetro de la subestación. Estos hechos, se han denunciados ante el departamento de la Dirección de Obra Municipal de la Ilustre Municipalidad de Valparaíso con cartas N° SSC-VPO-2020-8612 de fecha 12 agosto 2020 y SSC-VPO-2020-161 de fecha 03 de febrero de 2020. Adicionalmente, estos mismos hechos se han denunciado a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles con cartas SSC-VPO-2020-8613 de fecha 12 agosto 2020 y SSC-VPO-2020-162 de fecha 03 de febrero de 2020, las cuales se muestran en las siguientes imágenes:

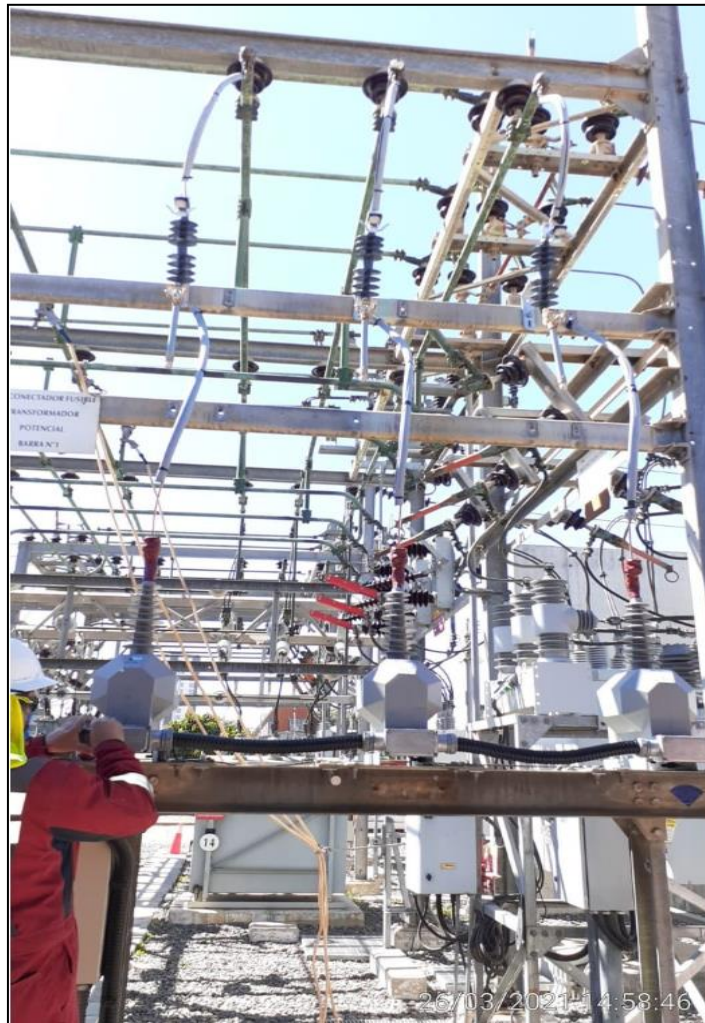


Por otro lado, el día 26 de marzo se procede con la desconexión de la barra 12 kV N°1, para efectuar el reemplazo de los desconectores fusibles y los TTPP de barra. Los trabajos se efectúan sin novedad, siendo energizada la barra a las 15:55 horas, quedando en servicio los nuevos elementos antes mencionados.

A continuación, se presentan las fotografías atinentes a lo descrito.



Posición normalizada:



5.2. Mantenimiento realizado los últimos 24 meses a la instalación afectada

| Ítem | Fecha | Circuito | Tipo | Detalle |
|------|--------|------------|--------------------------|---------------------------|
| 1. | abr-19 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Lavado de Aislación. |
| 2. | ago-19 | Cto. Único | Mantenimiento Predictivo | Inspección Termográfica. |
| 3. | ago-19 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Inspección Visual. |
| 4. | sep-19 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Lavado de Aislación. |
| 5. | oct-19 | Cto. Único | Mantenimiento Predictivo | Inspección Termográfica. |
| 6. | oct-19 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Inspección Visual. |
| 7. | dic-19 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Lavado de Aislación. |
| 8. | abr-20 | Cto. Único | Mantenimiento Predictivo | Inspección Termográfica. |
| 9. | abr-20 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Inspección Visual. |
| 10. | abr-20 | Cto. Único | Mantenimiento Predictivo | Inspección Coronográfica. |
| 11. | abr-20 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Lavado de Aislación. |
| 12. | jun-20 | Cto. Único | Mantenimiento Predictivo | Inspección Termográfica. |
| 13. | jun-20 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Inspección Visual. |
| 14. | sep-20 | Cto. Único | Mantenimiento Predictivo | Inspección Termográfica. |
| 15. | sep-20 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Inspección Visual. |
| 16. | oct-20 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Lavado de Aislación. |
| 17. | dic-20 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Lavado de Aislación. |
| 18. | feb-21 | Cto. Único | Mantenimiento Predictivo | Inspección Termográfica. |
| 19. | feb-21 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Inspección Visual. |
| 20. | mar-21 | Cto. Único | Mantenimiento Preventivo | Lavado de Aislación. |

| Setting | Range | Value |
|------------------------------------|-------------------------|----------------|
| <input type="checkbox"/> Group : 1 | | |
| RID | | S/E PLACERES |
| TID | | BARRA 12 KV N1 |
| CTR | Range = 1-5000 | 240 |
| CTRN | Range = 1-5000 | 240 |
| 50P1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P1D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P1TC | | 1 |
| 50P2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P2D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P2TC | | 1 |
| 50P3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P3D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P3TC | | 1 |
| 50P4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P4D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P4TC | | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|-------|
| 50N1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N1D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N1TC | | 1 |
| 50N2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N2D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N2TC | | 1 |
| 50N3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N3D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N3TC | | 1 |
| 50N4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N4D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N4TC | | 1 |
| 50G1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G1D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G1TC | | 1 |
| 50G2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|-------|
| 50G2D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G2TC | | 1 |
| 50G3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G3D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G3TC | | 1 |
| 50G4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G4D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G4TC | | 1 |
| 50Q1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q1D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q1TC | | 1 |
| 50Q2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q2D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q2TC | | 1 |
| 50Q3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q3D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 50Q3TC | | 1 |
| 50Q4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q4D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q4TC | | 1 |
| 51AP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51AC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51ATD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51ARS | Select: Y, N | N |
| 51ACT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51AMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51ATC | | 1 |
| 51BP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51BC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51BTD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51BRS | Select: Y, N | N |
| 51BCT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51BMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 51BTC | | 1 |
| 51CP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51CC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51CTD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51CRS | Select: Y, N | N |
| 51CCT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51CMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51CTC | | 1 |
| 51P1P | Range = OFF,0.50-16.00 | 6.66 |
| 51P1C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | C2 |
| 51P1TD | Range = 0.05-1.00 | 0.25 |
| 51P1RS | Select: Y, N | N |
| 51P1CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P1MR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P1TC | | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 51P2P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51P2C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51P2TD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51P2RS | Select: Y, N | N |
| 51P2CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P2MR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P2TC | | 1 |
| 51QP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51QC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51QTD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51QRS | Select: Y, N | N |
| 51QCT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51QMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51QTC | | 1 |
| 51N1P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|--|-------|
| 51N1C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51N1TD | Range = 0.50-15.00 | 1.50 |
| 51N1RS | Select: Y, N | N |
| 51N1CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N1M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N1TC | | 1 |
| 51N2P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51N2C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51N2TD | Range = 0.50-15.00 | 1.50 |
| 51N2RS | Select: Y, N | N |
| 51N2CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N2M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|--|-------|
| 51N2TC | | 1 |
| 51G1P | Range = OFF,0.50-16.00 | 3.00 |
| 51G1C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | C1 |
| 51G1TD | Range = 0.05-1.00 | 0.75 |
| 51G1RS | Select: Y, N | N |
| 51G1CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G1M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G1TC | | 1 |
| 51G2P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51G2C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51G2TD | Range = 0.50-15.00 | 1.50 |
| 51G2RS | Select: Y, N | N |
| 51G2CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------------------------|-------|
| 51G2M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G2TC | | 1 |
| 81D1TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D1TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D2TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D2TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D3TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D3TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D4TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D4TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D5TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D5TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|---|
| 81D6TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D6TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| TDURD | Range = 0.0-400.0 | 0.5 |
| CFD | Range = OFF,0.0-400.0 | 1.0 |
| TR | | ORED50T OR ORED51T OR 81D1T OR 81D2T OR 81D3T OR 81D4T OR 59P1T OR 59P2T OR 55T OR REMTRIP OR SV01 OR OC OR SV04T |
| REMTRIP | | 0 |
| ULTRIP | | NOT (51P1P OR 51G1P OR 51N1P OR 52A) |
| 52A | | 0 |
| CL | | SV03T AND LT02 OR CC |
| ULCL | | 0 |

 Group : 2

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|----------------|
| RID | | S/E PLACERES |
| TID | | BARRA 12 KV N1 |
| CTR | Range = 1-5000 | 240 |
| CTRN | Range = 1-5000 | 240 |
| 50P1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P1D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P1TC | | 1 |
| 50P2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P2D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P2TC | | 1 |
| 50P3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P3D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P3TC | | 1 |
| 50P4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P4D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P4TC | | 1 |
| 50N1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|-------|
| 50N1D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N1TC | | 1 |
| 50N2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N2D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N2TC | | 1 |
| 50N3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N3D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N3TC | | 1 |
| 50N4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N4D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N4TC | | 1 |
| 50G1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G1D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G1TC | | 1 |
| 50G2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G2D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|-------|
| 50G2TC | | 1 |
| 50G3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G3D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G3TC | | 1 |
| 50G4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G4D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G4TC | | 1 |
| 50Q1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q1D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q1TC | | 1 |
| 50Q2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q2D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q2TC | | 1 |
| 50Q3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q3D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q3TC | | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 50Q4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q4D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q4TC | | 1 |
| 51AP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51AC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51ATD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51ARS | Select: Y, N | N |
| 51ACT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51AMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51ATC | | 1 |
| 51BP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51BC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51BTD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51BRS | Select: Y, N | N |
| 51BCT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51BMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51BTC | | 1 |
| 51CP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 51CC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51CTD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51CRS | Select: Y, N | N |
| 51CCT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51CMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51CTC | | 1 |
| 51P1P | Range = OFF,0.50-16.00 | 6.00 |
| 51P1C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | C2 |
| 51P1TD | Range = 0.05-1.00 | 0.17 |
| 51P1RS | Select: Y, N | N |
| 51P1CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P1MR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P1TC | | 1 |
| 51P2P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51P2C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 51P2TD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51P2RS | Select: Y, N | N |
| 51P2CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P2MR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P2TC | | 1 |
| 51QP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51QC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51QTD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51QRS | Select: Y, N | N |
| 51QCT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51QMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51QTC | | 1 |
| 51N1P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51N1C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51N1TD | Range = 0.50-15.00 | 1.50 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|--|-------|
| 51N1RS | Select: Y, N | N |
| 51N1CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N1M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N1TC | | 1 |
| 51N2P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51N2C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51N2TD | Range = 0.50-15.00 | 1.50 |
| 51N2RS | Select: Y, N | N |
| 51N2CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N2M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N2TC | | 1 |
| 51G1P | Range = OFF,0.50-16.00 | 3.00 |
| 51G1C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | C2 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|--|-------|
| 51G1TD | Range = 0.05-1.00 | 0.35 |
| 51G1RS | Select: Y, N | N |
| 51G1CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G1M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G1TC | | 1 |
| 51G2P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51G2C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51G2TD | Range = 0.50-15.00 | 1.50 |
| 51G2RS | Select: Y, N | N |
| 51G2CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G2M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G2TC | | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|-------|
| 81D1TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D1TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D2TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D2TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D3TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D3TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D4TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D4TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D5TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D5TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D6TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D6TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------------------------------|-----------------------|---|
| TDURD | Range = 0.0-400.0 | 0.5 |
| CFD | Range = OFF,0.0-400.0 | 1.0 |
| TR | | ORED50T OR ORED51T OR 81D1T OR 81D2T OR 81D3T OR 81D4T OR 59P1T OR 59P2T OR 55T OR REMTRIP OR SV01 OR OC OR SV04T |
| REMTRIP | | 0 |
| ULTRIP | | NOT (51P1P OR 51G1P OR 51N1P OR 52A) |
| 52A | | 0 |
| CL | | SV03T AND LT02 OR CC |
| ULCL | | 0 |
| <input type="checkbox"/> Group : 3 | | |
| RID | | S/E PLACERES |
| TID | | BARRA 12 KV N1 |
| CTR | Range = 1-5000 | 240 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|-------|
| CTRN | Range = 1-5000 | 240 |
| 50P1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P1D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P1TC | | 1 |
| 50P2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P2D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P2TC | | 1 |
| 50P3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P3D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P3TC | | 1 |
| 50P4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50P4D | Range = 0.00-5.00 | 0.00 |
| 50P4TC | | 1 |
| 50N1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N1D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N1TC | | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|-------|
| 50N2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N2D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N2TC | | 1 |
| 50N3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N3D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N3TC | | 1 |
| 50N4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50N4D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50N4TC | | 1 |
| 50G1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G1D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G1TC | | 1 |
| 50G2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G2D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G2TC | | 1 |
| 50G3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|-------|
| 50G3D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G3TC | | 1 |
| 50G4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50G4D | Range = 0.00-5.00 | 0.50 |
| 50G4TC | | 1 |
| 50Q1P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q1D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q1TC | | 1 |
| 50Q2P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q2D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q2TC | | 1 |
| 50Q3P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q3D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |
| 50Q3TC | | 1 |
| 50Q4P | Range = OFF,0.50-100.00 | OFF |
| 50Q4D | Range = 0.1-120.0 | 0.2 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 50Q4TC | | 1 |
| 51AP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51AC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51ATD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51ARS | Select: Y, N | N |
| 51ACT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51AMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51ATC | | 1 |
| 51BP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51BC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51BTD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51BRS | Select: Y, N | N |
| 51BCT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51BMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51BTC | | 1 |
| 51CP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51CC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 51CTD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51CRS | Select: Y, N | N |
| 51CCT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51CMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51CTC | | 1 |
| 51P1P | Range = OFF,0.50-16.00 | 6.00 |
| 51P1C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | C2 |
| 51P1TD | Range = 0.05-1.00 | 0.17 |
| 51P1RS | Select: Y, N | N |
| 51P1CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P1MR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P1TC | | 1 |
| 51P2P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51P2C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51P2TD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 51P2RS | Select: Y, N | N |
| 51P2CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P2MR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51P2TC | | 1 |
| 51QP | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51QC | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51QTD | Range = 0.50-15.00 | 3.00 |
| 51QRS | Select: Y, N | N |
| 51QCT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51QMR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51QTC | | 1 |
| 51N1P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51N1C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51N1TD | Range = 0.50-15.00 | 1.50 |
| 51N1RS | Select: Y, N | N |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|--|-------|
| 51N1CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N1MR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N1TC | | 1 |
| 51N2P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51N2C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51N2TD | Range = 0.50-15.00 | 1.50 |
| 51N2RS | Select: Y, N | N |
| 51N2CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N2MR | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51N2TC | | 1 |
| 51G1P | Range = OFF,0.50-16.00 | 3.00 |
| 51G1C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | C2 |
| 51G1TD | Range = 0.05-1.00 | 0.35 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|--|-------|
| 51G1RS | Select: Y, N | N |
| 51G1CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G1M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G1TC | | 1 |
| 51G2P | Range = OFF,0.50-16.00 | OFF |
| 51G2C | Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5 | U3 |
| 51G2TD | Range = 0.50-15.00 | 1.50 |
| 51G2RS | Select: Y, N | N |
| 51G2CT | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G2M R | Range = 0.00-1.00 | 0.00 |
| 51G2TC | | 1 |
| 81D1TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------------------------|-------|
| 81D1TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D2TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D2TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D3TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D3TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D4TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D4TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D5TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D5TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| 81D6TP | Range = OFF,20.00-70.00 | OFF |
| 81D6TD | Range = 0.00-240.00 | 1.00 |
| TDURD | Range = 0.0-400.0 | 0.5 |
| CFD | Range = OFF,0.0-400.0 | 1.0 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|---|
| TR | | ORED50T OR ORED51T OR 81D1T OR 81D2T OR 81D3T OR 81D4T OR 59P1T OR 59P2T OR 55T OR REMTRIP OR SV01 OR OC OR SV04T |
| REMTRIP | | 0 |
| ULTRIP | | NOT (51P1P OR 51G1P OR 51N1P OR 52A) |
| 52A | | 0 |
| CL | | SV03T AND LT02 OR CC |
| ULCL | | 0 |

 Group : D1

| | | |
|-------|--|----------|
| BI_00 | | ENABLED |
| BI_01 | | TRIP_LED |
| BI_02 | | TLED_01 |
| BI_03 | | TLED_02 |
| BI_04 | | TLED_03 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|---------|
| BI_05 | | TLED_04 |
| BI_06 | | TLED_05 |
| BI_07 | | TLED_06 |
| BI_08 | | STFAIL |
| BI_09 | | STSET |
| BI_10 | | IN101 |
| BI_11 | | IN102 |
| BI_12 | | NA |
| BI_13 | | NA |
| BI_14 | | NA |
| BI_15 | | NA |
| BI_16 | | NA |
| BI_17 | | NA |
| BI_18 | | NA |
| BI_19 | | NA |
| BI_20 | | NA |
| BI_21 | | NA |
| BI_22 | | NA |
| BI_23 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_24 | | NA |
| BI_25 | | NA |
| BI_26 | | NA |
| BI_27 | | NA |
| BI_28 | | NA |
| BI_29 | | NA |
| BI_30 | | NA |
| BI_31 | | NA |
| BI_32 | | NA |
| BI_33 | | NA |
| BI_34 | | NA |
| BI_35 | | NA |
| BI_36 | | NA |
| BI_37 | | NA |
| BI_38 | | NA |
| BI_39 | | NA |
| BI_40 | | NA |
| BI_41 | | NA |
| BI_42 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_43 | | NA |
| BI_44 | | NA |
| BI_45 | | NA |
| BI_46 | | NA |
| BI_47 | | NA |
| BI_48 | | NA |
| BI_49 | | NA |
| BI_50 | | NA |
| BI_51 | | NA |
| BI_52 | | NA |
| BI_53 | | NA |
| BI_54 | | NA |
| BI_55 | | NA |
| BI_56 | | NA |
| BI_57 | | NA |
| BI_58 | | NA |
| BI_59 | | NA |
| BI_60 | | NA |
| BI_61 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_62 | | NA |
| BI_63 | | NA |
| BI_64 | | NA |
| BI_65 | | NA |
| BI_66 | | NA |
| BI_67 | | NA |
| BI_68 | | NA |
| BI_69 | | NA |
| BI_70 | | NA |
| BI_71 | | NA |
| BI_72 | | NA |
| BI_73 | | NA |
| BI_74 | | NA |
| BI_75 | | NA |
| BI_76 | | NA |
| BI_77 | | NA |
| BI_78 | | NA |
| BI_79 | | NA |
| BI_80 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_81 | | NA |
| BI_82 | | NA |
| BI_83 | | NA |
| BI_84 | | NA |
| BI_85 | | NA |
| BI_86 | | NA |
| BI_87 | | NA |
| BI_88 | | NA |
| BI_89 | | NA |
| BI_90 | | NA |
| BI_91 | | NA |
| BI_92 | | NA |
| BI_93 | | NA |
| BI_94 | | NA |
| BI_95 | | NA |
| BI_96 | | NA |
| BI_97 | | NA |
| BI_98 | | NA |
| BI_99 | | NA |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BO_00 | | RB01 |
| BO_01 | | RB02 |
| BO_02 | | RB03 |
| BO_03 | | RB04 |
| BO_04 | | RB05 |
| BO_05 | | RB06 |
| BO_06 | | RB07 |
| BO_07 | | RB08 |
| BO_08 | | RB09 |
| BO_09 | | RB10 |
| BO_10 | | RB11 |
| BO_11 | | RB12 |
| BO_12 | | RB13 |
| BO_13 | | RB14 |
| BO_14 | | RB15 |
| BO_15 | | RB16 |
| BO_16 | | RB17 |
| BO_17 | | RB18 |
| BO_18 | | RB19 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|--------|
| BO_19 | | RB20 |
| BO_20 | | RB21 |
| BO_21 | | RB22 |
| BO_22 | | RB23 |
| BO_23 | | RB24 |
| BO_24 | | RB25 |
| BO_25 | | RB26 |
| BO_26 | | RB27 |
| BO_27 | | RB28 |
| BO_28 | | RB29 |
| BO_29 | | RB30 |
| BO_30 | | RB31 |
| BO_31 | | RB32 |
| AI_00 | | IA_MAG |
| AI_01 | | IB_MAG |
| AI_02 | | IC_MAG |
| AI_03 | | IG_MAG |
| AI_04 | | IN_MAG |
| AI_05 | | IAV |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_06 | | 312 |
| AI_07 | | FREQ |
| AI_08 | | NA |
| AI_09 | | NA |
| AI_10 | | NA |
| AI_11 | | NA |
| AI_12 | | NA |
| AI_13 | | NA |
| AI_14 | | NA |
| AI_15 | | NA |
| AI_16 | | NA |
| AI_17 | | NA |
| AI_18 | | NA |
| AI_19 | | NA |
| AI_20 | | NA |
| AI_21 | | NA |
| AI_22 | | NA |
| AI_23 | | NA |
| AI_24 | | NA |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_25 | | NA |
| AI_26 | | NA |
| AI_27 | | NA |
| AI_28 | | NA |
| AI_29 | | NA |
| AI_30 | | NA |
| AI_31 | | NA |
| AI_32 | | NA |
| AI_33 | | NA |
| AI_34 | | NA |
| AI_35 | | NA |
| AI_36 | | NA |
| AI_37 | | NA |
| AI_38 | | NA |
| AI_39 | | NA |
| AI_40 | | NA |
| AI_41 | | NA |
| AI_42 | | NA |
| AI_43 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_44 | | NA |
| AI_45 | | NA |
| AI_46 | | NA |
| AI_47 | | NA |
| AI_48 | | NA |
| AI_49 | | NA |
| AI_50 | | NA |
| AI_51 | | NA |
| AI_52 | | NA |
| AI_53 | | NA |
| AI_54 | | NA |
| AI_55 | | NA |
| AI_56 | | NA |
| AI_57 | | NA |
| AI_58 | | NA |
| AI_59 | | NA |
| AI_60 | | NA |
| AI_61 | | NA |
| AI_62 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_63 | | NA |
| AI_64 | | NA |
| AI_65 | | NA |
| AI_66 | | NA |
| AI_67 | | NA |
| AI_68 | | NA |
| AI_69 | | NA |
| AI_70 | | NA |
| AI_71 | | NA |
| AI_72 | | NA |
| AI_73 | | NA |
| AI_74 | | NA |
| AI_75 | | NA |
| AI_76 | | NA |
| AI_77 | | NA |
| AI_78 | | NA |
| AI_79 | | NA |
| AI_80 | | NA |
| AI_81 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_82 | | NA |
| AI_83 | | NA |
| AI_84 | | NA |
| AI_85 | | NA |
| AI_86 | | NA |
| AI_87 | | NA |
| AI_88 | | NA |
| AI_89 | | NA |
| AI_90 | | NA |
| AI_91 | | NA |
| AI_92 | | NA |
| AI_93 | | NA |
| AI_94 | | NA |
| AI_95 | | NA |
| AI_96 | | NA |
| AI_97 | | NA |
| AI_98 | | NA |
| AI_99 | | NA |
| AO_00 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AO_01 | | NA |
| AO_02 | | NA |
| AO_03 | | NA |
| AO_04 | | NA |
| AO_05 | | NA |
| AO_06 | | NA |
| AO_07 | | NA |
| AO_08 | | NA |
| AO_09 | | NA |
| AO_10 | | NA |
| AO_11 | | NA |
| AO_12 | | NA |
| AO_13 | | NA |
| AO_14 | | NA |
| AO_15 | | NA |
| AO_16 | | NA |
| AO_17 | | NA |
| AO_18 | | NA |
| AO_19 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AO_20 | | NA |
| AO_21 | | NA |
| AO_22 | | NA |
| AO_23 | | NA |
| AO_24 | | NA |
| AO_25 | | NA |
| AO_26 | | NA |
| AO_27 | | NA |
| AO_28 | | NA |
| AO_29 | | NA |
| AO_30 | | NA |
| AO_31 | | NA |
| CO_00 | | NA |
| CO_01 | | NA |
| CO_02 | | NA |
| CO_03 | | NA |
| CO_04 | | NA |
| CO_05 | | NA |
| CO_06 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| CO_07 | | NA |
| CO_08 | | NA |
| CO_09 | | NA |
| CO_10 | | NA |
| CO_11 | | NA |
| CO_12 | | NA |
| CO_13 | | NA |
| CO_14 | | NA |
| CO_15 | | NA |
| CO_16 | | NA |
| CO_17 | | NA |
| CO_18 | | NA |
| CO_19 | | NA |
| CO_20 | | NA |
| CO_21 | | NA |
| CO_22 | | NA |
| CO_23 | | NA |
| CO_24 | | NA |
| CO_25 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------------------------------|-------|----------|
| CO_26 | | NA |
| CO_27 | | NA |
| CO_28 | | NA |
| CO_29 | | NA |
| CO_30 | | NA |
| CO_31 | | NA |
| <input type="checkbox"/> Group : D2 | | |
| BI_00 | | ENABLED |
| BI_01 | | TRIP_LED |
| BI_02 | | TLED_01 |
| BI_03 | | TLED_02 |
| BI_04 | | TLED_03 |
| BI_05 | | TLED_04 |
| BI_06 | | TLED_05 |
| BI_07 | | TLED_06 |
| BI_08 | | STFAIL |
| BI_09 | | STSET |
| BI_10 | | IN101 |
| BI_11 | | IN102 |
| BI_12 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_13 | | NA |
| BI_14 | | NA |
| BI_15 | | NA |
| BI_16 | | NA |
| BI_17 | | NA |
| BI_18 | | NA |
| BI_19 | | NA |
| BI_20 | | NA |
| BI_21 | | NA |
| BI_22 | | NA |
| BI_23 | | NA |
| BI_24 | | NA |
| BI_25 | | NA |
| BI_26 | | NA |
| BI_27 | | NA |
| BI_28 | | NA |
| BI_29 | | NA |
| BI_30 | | NA |
| BI_31 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_32 | | NA |
| BI_33 | | NA |
| BI_34 | | NA |
| BI_35 | | NA |
| BI_36 | | NA |
| BI_37 | | NA |
| BI_38 | | NA |
| BI_39 | | NA |
| BI_40 | | NA |
| BI_41 | | NA |
| BI_42 | | NA |
| BI_43 | | NA |
| BI_44 | | NA |
| BI_45 | | NA |
| BI_46 | | NA |
| BI_47 | | NA |
| BI_48 | | NA |
| BI_49 | | NA |
| BI_50 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_51 | | NA |
| BI_52 | | NA |
| BI_53 | | NA |
| BI_54 | | NA |
| BI_55 | | NA |
| BI_56 | | NA |
| BI_57 | | NA |
| BI_58 | | NA |
| BI_59 | | NA |
| BI_60 | | NA |
| BI_61 | | NA |
| BI_62 | | NA |
| BI_63 | | NA |
| BI_64 | | NA |
| BI_65 | | NA |
| BI_66 | | NA |
| BI_67 | | NA |
| BI_68 | | NA |
| BI_69 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_70 | | NA |
| BI_71 | | NA |
| BI_72 | | NA |
| BI_73 | | NA |
| BI_74 | | NA |
| BI_75 | | NA |
| BI_76 | | NA |
| BI_77 | | NA |
| BI_78 | | NA |
| BI_79 | | NA |
| BI_80 | | NA |
| BI_81 | | NA |
| BI_82 | | NA |
| BI_83 | | NA |
| BI_84 | | NA |
| BI_85 | | NA |
| BI_86 | | NA |
| BI_87 | | NA |
| BI_88 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_89 | | NA |
| BI_90 | | NA |
| BI_91 | | NA |
| BI_92 | | NA |
| BI_93 | | NA |
| BI_94 | | NA |
| BI_95 | | NA |
| BI_96 | | NA |
| BI_97 | | NA |
| BI_98 | | NA |
| BI_99 | | NA |
| BO_00 | | RB01 |
| BO_01 | | RB02 |
| BO_02 | | RB03 |
| BO_03 | | RB04 |
| BO_04 | | RB05 |
| BO_05 | | RB06 |
| BO_06 | | RB07 |
| BO_07 | | RB08 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BO_08 | | RB09 |
| BO_09 | | RB10 |
| BO_10 | | RB11 |
| BO_11 | | RB12 |
| BO_12 | | RB13 |
| BO_13 | | RB14 |
| BO_14 | | RB15 |
| BO_15 | | RB16 |
| BO_16 | | RB17 |
| BO_17 | | RB18 |
| BO_18 | | RB19 |
| BO_19 | | RB20 |
| BO_20 | | RB21 |
| BO_21 | | RB22 |
| BO_22 | | RB23 |
| BO_23 | | RB24 |
| BO_24 | | RB25 |
| BO_25 | | RB26 |
| BO_26 | | RB27 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------|--------|
| BO_27 | | RB28 |
| BO_28 | | RB29 |
| BO_29 | | RB30 |
| BO_30 | | RB31 |
| BO_31 | | RB32 |
| AI_00 | | IA_MAG |
| AI_01 | | IB_MAG |
| AI_02 | | IC_MAG |
| AI_03 | | IG_MAG |
| AI_04 | | IN_MAG |
| AI_05 | | IAV |
| AI_06 | | 312 |
| AI_07 | | FREQ |
| AI_08 | | NA |
| AI_09 | | NA |
| AI_10 | | NA |
| AI_11 | | NA |
| AI_12 | | NA |
| AI_13 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_14 | | NA |
| AI_15 | | NA |
| AI_16 | | NA |
| AI_17 | | NA |
| AI_18 | | NA |
| AI_19 | | NA |
| AI_20 | | NA |
| AI_21 | | NA |
| AI_22 | | NA |
| AI_23 | | NA |
| AI_24 | | NA |
| AI_25 | | NA |
| AI_26 | | NA |
| AI_27 | | NA |
| AI_28 | | NA |
| AI_29 | | NA |
| AI_30 | | NA |
| AI_31 | | NA |
| AI_32 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_33 | | NA |
| AI_34 | | NA |
| AI_35 | | NA |
| AI_36 | | NA |
| AI_37 | | NA |
| AI_38 | | NA |
| AI_39 | | NA |
| AI_40 | | NA |
| AI_41 | | NA |
| AI_42 | | NA |
| AI_43 | | NA |
| AI_44 | | NA |
| AI_45 | | NA |
| AI_46 | | NA |
| AI_47 | | NA |
| AI_48 | | NA |
| AI_49 | | NA |
| AI_50 | | NA |
| AI_51 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_52 | | NA |
| AI_53 | | NA |
| AI_54 | | NA |
| AI_55 | | NA |
| AI_56 | | NA |
| AI_57 | | NA |
| AI_58 | | NA |
| AI_59 | | NA |
| AI_60 | | NA |
| AI_61 | | NA |
| AI_62 | | NA |
| AI_63 | | NA |
| AI_64 | | NA |
| AI_65 | | NA |
| AI_66 | | NA |
| AI_67 | | NA |
| AI_68 | | NA |
| AI_69 | | NA |
| AI_70 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_71 | | NA |
| AI_72 | | NA |
| AI_73 | | NA |
| AI_74 | | NA |
| AI_75 | | NA |
| AI_76 | | NA |
| AI_77 | | NA |
| AI_78 | | NA |
| AI_79 | | NA |
| AI_80 | | NA |
| AI_81 | | NA |
| AI_82 | | NA |
| AI_83 | | NA |
| AI_84 | | NA |
| AI_85 | | NA |
| AI_86 | | NA |
| AI_87 | | NA |
| AI_88 | | NA |
| AI_89 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_90 | | NA |
| AI_91 | | NA |
| AI_92 | | NA |
| AI_93 | | NA |
| AI_94 | | NA |
| AI_95 | | NA |
| AI_96 | | NA |
| AI_97 | | NA |
| AI_98 | | NA |
| AI_99 | | NA |
| AO_00 | | NA |
| AO_01 | | NA |
| AO_02 | | NA |
| AO_03 | | NA |
| AO_04 | | NA |
| AO_05 | | NA |
| AO_06 | | NA |
| AO_07 | | NA |
| AO_08 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AO_09 | | NA |
| AO_10 | | NA |
| AO_11 | | NA |
| AO_12 | | NA |
| AO_13 | | NA |
| AO_14 | | NA |
| AO_15 | | NA |
| AO_16 | | NA |
| AO_17 | | NA |
| AO_18 | | NA |
| AO_19 | | NA |
| AO_20 | | NA |
| AO_21 | | NA |
| AO_22 | | NA |
| AO_23 | | NA |
| AO_24 | | NA |
| AO_25 | | NA |
| AO_26 | | NA |
| AO_27 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AO_28 | | NA |
| AO_29 | | NA |
| AO_30 | | NA |
| AO_31 | | NA |
| CO_00 | | NA |
| CO_01 | | NA |
| CO_02 | | NA |
| CO_03 | | NA |
| CO_04 | | NA |
| CO_05 | | NA |
| CO_06 | | NA |
| CO_07 | | NA |
| CO_08 | | NA |
| CO_09 | | NA |
| CO_10 | | NA |
| CO_11 | | NA |
| CO_12 | | NA |
| CO_13 | | NA |
| CO_14 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| CO_15 | | NA |
| CO_16 | | NA |
| CO_17 | | NA |
| CO_18 | | NA |
| CO_19 | | NA |
| CO_20 | | NA |
| CO_21 | | NA |
| CO_22 | | NA |
| CO_23 | | NA |
| CO_24 | | NA |
| CO_25 | | NA |
| CO_26 | | NA |
| CO_27 | | NA |
| CO_28 | | NA |
| CO_29 | | NA |
| CO_30 | | NA |
| CO_31 | | NA |

Group : D3

| | | |
|-------|--|----------|
| BI_00 | | ENABLED |
| BI_01 | | TRIP_LED |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|---------|
| BI_02 | | TLED_01 |
| BI_03 | | TLED_02 |
| BI_04 | | TLED_03 |
| BI_05 | | TLED_04 |
| BI_06 | | TLED_05 |
| BI_07 | | TLED_06 |
| BI_08 | | STFAIL |
| BI_09 | | STSET |
| BI_10 | | IN101 |
| BI_11 | | IN102 |
| BI_12 | | NA |
| BI_13 | | NA |
| BI_14 | | NA |
| BI_15 | | NA |
| BI_16 | | NA |
| BI_17 | | NA |
| BI_18 | | NA |
| BI_19 | | NA |
| BI_20 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_21 | | NA |
| BI_22 | | NA |
| BI_23 | | NA |
| BI_24 | | NA |
| BI_25 | | NA |
| BI_26 | | NA |
| BI_27 | | NA |
| BI_28 | | NA |
| BI_29 | | NA |
| BI_30 | | NA |
| BI_31 | | NA |
| BI_32 | | NA |
| BI_33 | | NA |
| BI_34 | | NA |
| BI_35 | | NA |
| BI_36 | | NA |
| BI_37 | | NA |
| BI_38 | | NA |
| BI_39 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_40 | | NA |
| BI_41 | | NA |
| BI_42 | | NA |
| BI_43 | | NA |
| BI_44 | | NA |
| BI_45 | | NA |
| BI_46 | | NA |
| BI_47 | | NA |
| BI_48 | | NA |
| BI_49 | | NA |
| BI_50 | | NA |
| BI_51 | | NA |
| BI_52 | | NA |
| BI_53 | | NA |
| BI_54 | | NA |
| BI_55 | | NA |
| BI_56 | | NA |
| BI_57 | | NA |
| BI_58 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_59 | | NA |
| BI_60 | | NA |
| BI_61 | | NA |
| BI_62 | | NA |
| BI_63 | | NA |
| BI_64 | | NA |
| BI_65 | | NA |
| BI_66 | | NA |
| BI_67 | | NA |
| BI_68 | | NA |
| BI_69 | | NA |
| BI_70 | | NA |
| BI_71 | | NA |
| BI_72 | | NA |
| BI_73 | | NA |
| BI_74 | | NA |
| BI_75 | | NA |
| BI_76 | | NA |
| BI_77 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_78 | | NA |
| BI_79 | | NA |
| BI_80 | | NA |
| BI_81 | | NA |
| BI_82 | | NA |
| BI_83 | | NA |
| BI_84 | | NA |
| BI_85 | | NA |
| BI_86 | | NA |
| BI_87 | | NA |
| BI_88 | | NA |
| BI_89 | | NA |
| BI_90 | | NA |
| BI_91 | | NA |
| BI_92 | | NA |
| BI_93 | | NA |
| BI_94 | | NA |
| BI_95 | | NA |
| BI_96 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| BI_97 | | NA |
| BI_98 | | NA |
| BI_99 | | NA |
| BO_00 | | RB01 |
| BO_01 | | RB02 |
| BO_02 | | RB03 |
| BO_03 | | RB04 |
| BO_04 | | RB05 |
| BO_05 | | RB06 |
| BO_06 | | RB07 |
| BO_07 | | RB08 |
| BO_08 | | RB09 |
| BO_09 | | RB10 |
| BO_10 | | RB11 |
| BO_11 | | RB12 |
| BO_12 | | RB13 |
| BO_13 | | RB14 |
| BO_14 | | RB15 |
| BO_15 | | RB16 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|--------|
| BO_16 | | RB17 |
| BO_17 | | RB18 |
| BO_18 | | RB19 |
| BO_19 | | RB20 |
| BO_20 | | RB21 |
| BO_21 | | RB22 |
| BO_22 | | RB23 |
| BO_23 | | RB24 |
| BO_24 | | RB25 |
| BO_25 | | RB26 |
| BO_26 | | RB27 |
| BO_27 | | RB28 |
| BO_28 | | RB29 |
| BO_29 | | RB30 |
| BO_30 | | RB31 |
| BO_31 | | RB32 |
| AI_00 | | IA_MAG |
| AI_01 | | IB_MAG |
| AI_02 | | IC_MAG |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------|--------|
| AI_03 | | IG_MAG |
| AI_04 | | IN_MAG |
| AI_05 | | IAV |
| AI_06 | | 312 |
| AI_07 | | FREQ |
| AI_08 | | NA |
| AI_09 | | NA |
| AI_10 | | NA |
| AI_11 | | NA |
| AI_12 | | NA |
| AI_13 | | NA |
| AI_14 | | NA |
| AI_15 | | NA |
| AI_16 | | NA |
| AI_17 | | NA |
| AI_18 | | NA |
| AI_19 | | NA |
| AI_20 | | NA |
| AI_21 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_22 | | NA |
| AI_23 | | NA |
| AI_24 | | NA |
| AI_25 | | NA |
| AI_26 | | NA |
| AI_27 | | NA |
| AI_28 | | NA |
| AI_29 | | NA |
| AI_30 | | NA |
| AI_31 | | NA |
| AI_32 | | NA |
| AI_33 | | NA |
| AI_34 | | NA |
| AI_35 | | NA |
| AI_36 | | NA |
| AI_37 | | NA |
| AI_38 | | NA |
| AI_39 | | NA |
| AI_40 | | NA |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_41 | | NA |
| AI_42 | | NA |
| AI_43 | | NA |
| AI_44 | | NA |
| AI_45 | | NA |
| AI_46 | | NA |
| AI_47 | | NA |
| AI_48 | | NA |
| AI_49 | | NA |
| AI_50 | | NA |
| AI_51 | | NA |
| AI_52 | | NA |
| AI_53 | | NA |
| AI_54 | | NA |
| AI_55 | | NA |
| AI_56 | | NA |
| AI_57 | | NA |
| AI_58 | | NA |
| AI_59 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_60 | | NA |
| AI_61 | | NA |
| AI_62 | | NA |
| AI_63 | | NA |
| AI_64 | | NA |
| AI_65 | | NA |
| AI_66 | | NA |
| AI_67 | | NA |
| AI_68 | | NA |
| AI_69 | | NA |
| AI_70 | | NA |
| AI_71 | | NA |
| AI_72 | | NA |
| AI_73 | | NA |
| AI_74 | | NA |
| AI_75 | | NA |
| AI_76 | | NA |
| AI_77 | | NA |
| AI_78 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_79 | | NA |
| AI_80 | | NA |
| AI_81 | | NA |
| AI_82 | | NA |
| AI_83 | | NA |
| AI_84 | | NA |
| AI_85 | | NA |
| AI_86 | | NA |
| AI_87 | | NA |
| AI_88 | | NA |
| AI_89 | | NA |
| AI_90 | | NA |
| AI_91 | | NA |
| AI_92 | | NA |
| AI_93 | | NA |
| AI_94 | | NA |
| AI_95 | | NA |
| AI_96 | | NA |
| AI_97 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AI_98 | | NA |
| AI_99 | | NA |
| AO_00 | | NA |
| AO_01 | | NA |
| AO_02 | | NA |
| AO_03 | | NA |
| AO_04 | | NA |
| AO_05 | | NA |
| AO_06 | | NA |
| AO_07 | | NA |
| AO_08 | | NA |
| AO_09 | | NA |
| AO_10 | | NA |
| AO_11 | | NA |
| AO_12 | | NA |
| AO_13 | | NA |
| AO_14 | | NA |
| AO_15 | | NA |
| AO_16 | | NA |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| AO_17 | | NA |
| AO_18 | | NA |
| AO_19 | | NA |
| AO_20 | | NA |
| AO_21 | | NA |
| AO_22 | | NA |
| AO_23 | | NA |
| AO_24 | | NA |
| AO_25 | | NA |
| AO_26 | | NA |
| AO_27 | | NA |
| AO_28 | | NA |
| AO_29 | | NA |
| AO_30 | | NA |
| AO_31 | | NA |
| CO_00 | | NA |
| CO_01 | | NA |
| CO_02 | | NA |
| CO_03 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| CO_04 | | NA |
| CO_05 | | NA |
| CO_06 | | NA |
| CO_07 | | NA |
| CO_08 | | NA |
| CO_09 | | NA |
| CO_10 | | NA |
| CO_11 | | NA |
| CO_12 | | NA |
| CO_13 | | NA |
| CO_14 | | NA |
| CO_15 | | NA |
| CO_16 | | NA |
| CO_17 | | NA |
| CO_18 | | NA |
| CO_19 | | NA |
| CO_20 | | NA |
| CO_21 | | NA |
| CO_22 | | NA |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| CO_23 | | NA |
| CO_24 | | NA |
| CO_25 | | NA |
| CO_26 | | NA |
| CO_27 | | NA |
| CO_28 | | NA |
| CO_29 | | NA |
| CO_30 | | NA |
| CO_31 | | NA |

 Group : F

| | | |
|-------------|----------------------------|----------|
| EDP | Range = N,1-32 | 6 |
| ELB | Range = N,1-32 | N |
| FP_TO | Range = OFF,1-30 | 15 |
| FP_CON T | Range = 1-8 | 4 |
| FP_AUT O | Select: OVERRIDE, ROTATING | OVERRIDE |
| RSTLED | Select: Y, N | Y |
| T01LED L | Select: Y, N | Y |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|--------------|--|
| T02LED L | Select: Y, N | Y |
| T03LED L | Select: Y, N | Y |
| T04LED L | Select: Y, N | Y |
| T05LED L | Select: Y, N | Y |
| T06LED L | Select: Y, N | N |
| T01_LE D | | ORED50T |
| T02_LE D | | 51AT OR 51BT OR 51CT OR 51P1T OR 51P2T |
| T03_LE D | | 51N1T OR 51G1T OR 51N2T OR 51G2T |
| T04_LE D | | 51QT |
| T05_LE D | | 81D1T OR 81D2T OR 81D3T OR 81D4T |
| T06_LE D | | (BFT OR T06_LED) AND NOT TRGTR |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|--------------|-------|--|
| PB1A_L ED | | 79RS |
| PB2A_L ED | | NOT LT02 OR SV02 AND NOT SV02T AND SV05T |
| PB3A_L ED | | NOT LT02 AND NOT 52A |
| PB4A_L ED | | 0 |
| PB1B_L ED | | 79LO |
| PB2B_L ED | | LT02 OR SV02 AND NOT SV02T AND SV05T |
| PB3B_L ED | | 52A OR SV03 AND NOT SV03T AND SV05T |
| PB4B_L ED | | NOT 52A OR SV04 AND NOT SV04T AND SV05T |
| DP01 | | RID,"{16}" |
| DP02 | | TID,"{16}" |
| DP03 | | IA_MAG, "IA CURR {5} A" |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-------|--------------------------|
| DP04 | | IB_MAG, "IB CURR {5} A" |
| DP05 | | IC_MAG, "IC CURR {5} A" |
| DP06 | | IG_MAG, "GND CURR {5} A" |
| DP07 | | |
| DP08 | | |
| DP09 | | |
| DP10 | | |
| DP11 | | |
| DP12 | | |
| DP13 | | |
| DP14 | | |
| DP15 | | |
| DP16 | | |
| DP17 | | |
| DP18 | | |
| DP19 | | |
| DP20 | | |
| DP21 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| DP22 | | |
| DP23 | | |
| DP24 | | |
| DP25 | | |
| DP26 | | |
| DP27 | | |
| DP28 | | |
| DP29 | | |
| DP30 | | |
| DP31 | | |
| DP32 | | |
| NLB01 | | |
| NLB02 | | |
| NLB03 | | |
| NLB04 | | |
| NLB05 | | |
| NLB06 | | |
| NLB07 | | |
| NLB08 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| NLB09 | | |
| NLB10 | | |
| NLB11 | | |
| NLB12 | | |
| NLB13 | | |
| NLB14 | | |
| NLB15 | | |
| NLB16 | | |
| NLB17 | | |
| NLB18 | | |
| NLB19 | | |
| NLB20 | | |
| NLB21 | | |
| NLB22 | | |
| NLB23 | | |
| NLB24 | | |
| NLB25 | | |
| NLB26 | | |
| NLB27 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| NLB28 | | |
| NLB29 | | |
| NLB30 | | |
| NLB31 | | |
| NLB32 | | |
| CLB01 | | |
| CLB02 | | |
| CLB03 | | |
| CLB04 | | |
| CLB05 | | |
| CLB06 | | |
| CLB07 | | |
| CLB08 | | |
| CLB09 | | |
| CLB10 | | |
| CLB11 | | |
| CLB12 | | |
| CLB13 | | |
| CLB14 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| CLB15 | | |
| CLB16 | | |
| CLB17 | | |
| CLB18 | | |
| CLB19 | | |
| CLB20 | | |
| CLB21 | | |
| CLB22 | | |
| CLB23 | | |
| CLB24 | | |
| CLB25 | | |
| CLB26 | | |
| CLB27 | | |
| CLB28 | | |
| CLB29 | | |
| CLB30 | | |
| CLB31 | | |
| CLB32 | | |
| SLB01 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SLB02 | | |
| SLB03 | | |
| SLB04 | | |
| SLB05 | | |
| SLB06 | | |
| SLB07 | | |
| SLB08 | | |
| SLB09 | | |
| SLB10 | | |
| SLB11 | | |
| SLB12 | | |
| SLB13 | | |
| SLB14 | | |
| SLB15 | | |
| SLB16 | | |
| SLB17 | | |
| SLB18 | | |
| SLB19 | | |
| SLB20 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SLB21 | | |
| SLB22 | | |
| SLB23 | | |
| SLB24 | | |
| SLB25 | | |
| SLB26 | | |
| SLB27 | | |
| SLB28 | | |
| SLB29 | | |
| SLB30 | | |
| SLB31 | | |
| SLB32 | | |
| PLB01 | | |
| PLB02 | | |
| PLB03 | | |
| PLB04 | | |
| PLB05 | | |
| PLB06 | | |
| PLB07 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| PLB08 | | |
| PLB09 | | |
| PLB10 | | |
| PLB11 | | |
| PLB12 | | |
| PLB13 | | |
| PLB14 | | |
| PLB15 | | |
| PLB16 | | |
| PLB17 | | |
| PLB18 | | |
| PLB19 | | |
| PLB20 | | |
| PLB21 | | |
| PLB22 | | |
| PLB23 | | |
| PLB24 | | |
| PLB25 | | |
| PLB26 | | |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------------------------------|-----------------------|--|
| PLB27 | | |
| PLB28 | | |
| PLB29 | | |
| PLB30 | | |
| PLB31 | | |
| PLB32 | | |
| <input type="checkbox"/> Group : G | | |
| PHROT | Select: ABC, ACB | ABC |
| FNOM | Select: 50, 60 | 50 |
| DATE_F | Select: MDY, YMD, DMY | DMY |
| FAULT | | 50G1P OR 50N1P OR 51P1P OR 51QP OR 50Q1P OR TRIP |
| EMP | Range = N,1-32 | N |
| MPTR01 | | OFF |
| MPAQ0 1 | | NONE |
| MPTX01 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------|-------|
| MPTR02 | | OFF |
| MPAQ0 2 | | NONE |
| MPTX02 | | |
| MPTR03 | | OFF |
| MPAQ0 3 | | NONE |
| MPTX03 | | |
| MPTR04 | | OFF |
| MPAQ0 4 | | NONE |
| MPTX04 | | |
| MPTR05 | | OFF |
| MPAQ0 5 | | NONE |
| MPTX05 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------|-------|
| MPTR06 | | OFF |
| MPAQ0 6 | | NONE |
| MPTX06 | | |
| MPTR07 | | OFF |
| MPAQ0 7 | | NONE |
| MPTX07 | | |
| MPTR08 | | OFF |
| MPAQ0 8 | | NONE |
| MPTX08 | | |
| MPTR09 | | OFF |
| MPAQ0 9 | | NONE |
| MPTX09 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------|-------|
| MPTR10 | | OFF |
| MPAQ1 0 | | NONE |
| MPTX10 | | |
| MPTR11 | | OFF |
| MPAQ1 1 | | NONE |
| MPTX11 | | |
| MPTR12 | | OFF |
| MPAQ1 2 | | NONE |
| MPTX12 | | |
| MPTR13 | | OFF |
| MPAQ1 3 | | NONE |
| MPTX13 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------|-------|
| MPTR14 | | OFF |
| MPAQ1 4 | | NONE |
| MPTX14 | | |
| MPTR15 | | OFF |
| MPAQ1 5 | | NONE |
| MPTX15 | | |
| MPTR16 | | OFF |
| MPAQ1 6 | | NONE |
| MPTX16 | | |
| MPTR17 | | OFF |
| MPAQ1 7 | | NONE |
| MPTX17 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------|-------|
| MPTR18 | | OFF |
| MPAQ1 8 | | NONE |
| MPTX18 | | |
| MPTR19 | | OFF |
| MPAQ1 9 | | NONE |
| MPTX19 | | |
| MPTR20 | | OFF |
| MPAQ2 0 | | NONE |
| MPTX20 | | |
| MPTR21 | | OFF |
| MPAQ2 1 | | NONE |
| MPTX21 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------|-------|
| MPTR22 | | OFF |
| MPAQ2 2 | | NONE |
| MPTX22 | | |
| MPTR23 | | OFF |
| MPAQ2 3 | | NONE |
| MPTX23 | | |
| MPTR24 | | OFF |
| MPAQ2 4 | | NONE |
| MPTX24 | | |
| MPTR25 | | OFF |
| MPAQ2 5 | | NONE |
| MPTX25 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------|-------|
| MPTR26 | | OFF |
| MPAQ2 6 | | NONE |
| MPTX26 | | |
| MPTR27 | | OFF |
| MPAQ2 7 | | NONE |
| MPTX27 | | |
| MPTR28 | | OFF |
| MPAQ2 8 | | NONE |
| MPTX28 | | |
| MPTR29 | | OFF |
| MPAQ2 9 | | NONE |
| MPTX29 | | |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|---------------|-------|
| MPTR30 | | OFF |
| MPAQ3 0 | | NONE |
| MPTX30 | | |
| MPTR31 | | OFF |
| MPAQ3 1 | | NONE |
| MPTX31 | | |
| MPTR32 | | OFF |
| MPAQ3 2 | | NONE |
| MPTX32 | | |
| TGR | Range = 0-400 | 3 |
| SS1 | | 1 |
| SS2 | | 0 |
| SS3 | | 0 |
| EPMU | Select: Y, N | N |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|---------------------------|--|
| MRATE | Select: 1, 2, 5, 10 | 10 |
| NUMAN A | Range = 0-4 | 0 |
| NUMDS W | Select: 0, 1 | 0 |
| IRIGC | Select: NONE, C37.118 | NONE |
| PMSTN | | SEL-751A FEEDER1 |
| PMID | Range = 1-65534 | 1 |
| PHDAT AI | Select: I1, ALL, NA | I1 |
| ICOMP | Range = -179.99 to 180.00 | 0.00 |
| TREA1 | | TRIP OR ER |
| TREA2 | | 81D1T OR 81D2T OR 81D3T OR 81D4T |
| TREA3 | | 59P1T OR 59P2T |
| TREA4 | | 27P1T OR 27P2T |
| PMTRIG | | TREA1 OR TREA2 OR TREA3 OR TREA4 |
| 52ABF | Select: Y, N | N |
| BFD | Range = 0.00-2.00 | 0.50 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|---------------------|-------------|
| BFI | | R_TRIG TRIP |
| IN101D | Range = AC,0-65000 | 10 |
| IN102D | Range = AC,0-65000 | 10 |
| IN301D | Range = AC,0-65000 | 10 |
| IN302D | Range = AC,0-65000 | 10 |
| IN303D | Range = AC,0-65000 | 10 |
| IN304D | Range = AC,0-65000 | 10 |
| EBMON | Select: Y, N | Y |
| BKMON | | TRIP |
| COSP1 | Range = 0-65000 | 10000 |
| KASP1 | Range = 0.10-999.00 | 1.20 |
| COSP2 | Range = 0-65000 | 150 |
| KASP2 | Range = 0.10-999.00 | 8.00 |
| COSP3 | Range = 0-65000 | 12 |
| KASP3 | Range = 0.10-999.00 | 20.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|--------------|-------|-------|
| RSTTR GT | | 0 |
| RSTENR GY | | 0 |
| RSTMX MN | | 0 |
| RSTDE M | | 0 |
| RSTPKD EM | | 0 |
| DSABLS ET | | 0 |

 Group : L1

| | | |
|-------|----------------|----------------------------------|
| ELAT | Range = N,1-32 | 4 |
| ESV | Range = N,1-32 | 5 |
| ESC | Range = N,1-32 | N |
| EMV | Range = N,1-32 | N |
| SET01 | | NA |
| SET02 | | R_TRIG SV02T AND NOT LT02 |
| SET03 | | PB03_PUL AND LT02 AND NOT 52A |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|------------------|
| SET04 | | PB04_PUL AND 52A |
| SET05 | | NA |
| SET06 | | NA |
| SET07 | | NA |
| SET08 | | NA |
| SET09 | | NA |
| SET10 | | NA |
| SET11 | | NA |
| SET12 | | NA |
| SET13 | | NA |
| SET14 | | NA |
| SET15 | | NA |
| SET16 | | NA |
| SET17 | | NA |
| SET18 | | NA |
| SET19 | | NA |
| SET20 | | NA |
| SET21 | | NA |
| SET22 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|--|
| SET23 | | NA |
| SET24 | | NA |
| SET25 | | NA |
| SET26 | | NA |
| SET27 | | NA |
| SET28 | | NA |
| SET29 | | NA |
| SET30 | | NA |
| SET31 | | NA |
| SET32 | | NA |
| RST01 | | NA |
| RST02 | | R_TRIG SV02T AND LT02 |
| RST03 | | (PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV03T) AND LT03 |
| RST04 | | (PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV04T) AND LT04 |
| RST05 | | NA |
| RST06 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| RST07 | | NA |
| RST08 | | NA |
| RST09 | | NA |
| RST10 | | NA |
| RST11 | | NA |
| RST12 | | NA |
| RST13 | | NA |
| RST14 | | NA |
| RST15 | | NA |
| RST16 | | NA |
| RST17 | | NA |
| RST18 | | NA |
| RST19 | | NA |
| RST20 | | NA |
| RST21 | | NA |
| RST22 | | NA |
| RST23 | | NA |
| RST24 | | NA |
| RST25 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|----------------------|-------|
| RST26 | | NA |
| RST27 | | NA |
| RST28 | | NA |
| RST29 | | NA |
| RST30 | | NA |
| RST31 | | NA |
| RST32 | | NA |
| SV01PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV02PU | Range = 0.00-3000.00 | 3.00 |
| SV03PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV04PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV05PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.25 |
| SV06PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV07PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV08PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|----------------------|-------|
| SV09PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV10PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV11PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV12PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV13PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV14PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV15PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV16PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV17PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV18PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV19PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV20PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|----------------------|-------|
| SV21PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV22PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV23PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV24PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV25PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV26PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV27PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV28PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV29PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV30PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV31PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV32PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|-------|
| SV01D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV02D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV03D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV04D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV05D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.25 |
| SV06D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV07D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV08D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV09D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV10D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV11D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV12D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|-------|
| SV13D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV14D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV15D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV16D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV17D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV18D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV19D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV20D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV21D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV22D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV23D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV24D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|--|
| SV25D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV26D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV27D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV28D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV29D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV30D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV31D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV32D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV01 | | WDGTRIP OR BRGTRIP OR OTHTRIP OR AMBTRIP OR (27P1T OR 27P2T) AND NOT LOP |
| SV02 | | PB02 |
| SV03 | | LT03 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|--|
| SV04 | | LT04 |
| SV05 | | (PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T |
| SV06 | | NA |
| SV07 | | NA |
| SV08 | | NA |
| SV09 | | NA |
| SV10 | | NA |
| SV11 | | NA |
| SV12 | | NA |
| SV13 | | NA |
| SV14 | | NA |
| SV15 | | NA |
| SV16 | | NA |
| SV17 | | NA |
| SV18 | | NA |
| SV19 | | NA |
| SV20 | | NA |
| SV21 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SV22 | | NA |
| SV23 | | NA |
| SV24 | | NA |
| SV25 | | NA |
| SV26 | | NA |
| SV27 | | NA |
| SV28 | | NA |
| SV29 | | NA |
| SV30 | | NA |
| SV31 | | NA |
| SV32 | | NA |
| SC01PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC02PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC03PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC04PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC05PV | Range = 1-65000 | 1 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SC06PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC07PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC08PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC09PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC10PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC11PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC12PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC13PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC14PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC15PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC16PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC17PV | Range = 1-65000 | 1 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SC18PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC19PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC20PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC21PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC22PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC23PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC24PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC25PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC26PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC27PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC28PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC29PV | Range = 1-65000 | 1 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SC30PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC31PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC32PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC01R | | NA |
| SC02R | | NA |
| SC03R | | NA |
| SC04R | | NA |
| SC05R | | NA |
| SC06R | | NA |
| SC07R | | NA |
| SC08R | | NA |
| SC09R | | NA |
| SC10R | | NA |
| SC11R | | NA |
| SC12R | | NA |
| SC13R | | NA |
| SC14R | | NA |
| SC15R | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC16R | | NA |
| SC17R | | NA |
| SC18R | | NA |
| SC19R | | NA |
| SC20R | | NA |
| SC21R | | NA |
| SC22R | | NA |
| SC23R | | NA |
| SC24R | | NA |
| SC25R | | NA |
| SC26R | | NA |
| SC27R | | NA |
| SC28R | | NA |
| SC29R | | NA |
| SC30R | | NA |
| SC31R | | NA |
| SC32R | | NA |
| SC01LD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC02LD | | NA |
| SC03LD | | NA |
| SC04LD | | NA |
| SC05LD | | NA |
| SC06LD | | NA |
| SC07LD | | NA |
| SC08LD | | NA |
| SC09LD | | NA |
| SC10LD | | NA |
| SC11LD | | NA |
| SC12LD | | NA |
| SC13LD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC14LD | | NA |
| SC15LD | | NA |
| SC16LD | | NA |
| SC17LD | | NA |
| SC18LD | | NA |
| SC19LD | | NA |
| SC20LD | | NA |
| SC21LD | | NA |
| SC22LD | | NA |
| SC23LD | | NA |
| SC24LD | | NA |
| SC25LD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC26LD | | NA |
| SC27LD | | NA |
| SC28LD | | NA |
| SC29LD | | NA |
| SC30LD | | NA |
| SC31LD | | NA |
| SC32LD | | NA |
| SC01CU | | NA |
| SC02CU | | NA |
| SC03CU | | NA |
| SC04CU | | NA |
| SC05CU | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC06CU | | NA |
| SC07CU | | NA |
| SC08CU | | NA |
| SC09CU | | NA |
| SC10CU | | NA |
| SC11CU | | NA |
| SC12CU | | NA |
| SC13CU | | NA |
| SC14CU | | NA |
| SC15CU | | NA |
| SC16CU | | NA |
| SC17CU | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC18CU | | NA |
| SC19CU | | NA |
| SC20CU | | NA |
| SC21CU | | NA |
| SC22CU | | NA |
| SC23CU | | NA |
| SC24CU | | NA |
| SC25CU | | NA |
| SC26CU | | NA |
| SC27CU | | NA |
| SC28CU | | NA |
| SC29CU | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC30CU | | NA |
| SC31CU | | NA |
| SC32CU | | NA |
| SC01CD | | NA |
| SC02CD | | NA |
| SC03CD | | NA |
| SC04CD | | NA |
| SC05CD | | NA |
| SC06CD | | NA |
| SC07CD | | NA |
| SC08CD | | NA |
| SC09CD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC10CD | | NA |
| SC11CD | | NA |
| SC12CD | | NA |
| SC13CD | | NA |
| SC14CD | | NA |
| SC15CD | | NA |
| SC16CD | | NA |
| SC17CD | | NA |
| SC18CD | | NA |
| SC19CD | | NA |
| SC20CD | | NA |
| SC21CD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC22CD | | NA |
| SC23CD | | NA |
| SC24CD | | NA |
| SC25CD | | NA |
| SC26CD | | NA |
| SC27CD | | NA |
| SC28CD | | NA |
| SC29CD | | NA |
| SC30CD | | NA |
| SC31CD | | NA |
| SC32CD | | NA |
| MV01 | | NA |
| MV02 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| MV03 | | NA |
| MV04 | | NA |
| MV05 | | NA |
| MV06 | | NA |
| MV07 | | NA |
| MV08 | | NA |
| MV09 | | NA |
| MV10 | | NA |
| MV11 | | NA |
| MV12 | | NA |
| MV13 | | NA |
| MV14 | | NA |
| MV15 | | NA |
| MV16 | | NA |
| MV17 | | NA |
| MV18 | | NA |
| MV19 | | NA |
| MV20 | | NA |
| MV21 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|--------------|--------------|-------|
| MV22 | | NA |
| MV23 | | NA |
| MV24 | | NA |
| MV25 | | NA |
| MV26 | | NA |
| MV27 | | NA |
| MV28 | | NA |
| MV29 | | NA |
| MV30 | | NA |
| MV31 | | NA |
| MV32 | | NA |
| OUT101 FS | Select: Y, N | N |
| OUT102 FS | Select: Y, N | N |
| OUT103 FS | Select: Y, N | Y |
| OUT101 | | TRIP |
| OUT102 | | CLOSE |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|--------------|--------------|-----------------------------------|
| OUT103 | | HALARM OR SALARM OR AFALARM |
| OUT301 FS | Select: Y, N | N |
| OUT302 FS | Select: Y, N | N |
| OUT303 FS | Select: Y, N | N |
| OUT304 FS | Select: Y, N | N |
| OUT301 | | 51P1T |
| OUT302 | | 51G1T |
| OUT303 | | 0 |
| OUT304 | | 0 |
| TMB1A | | NA |
| TMB2A | | NA |
| TMB3A | | NA |
| TMB4A | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| TMB5A | | NA |
| TMB6A | | NA |
| TMB7A | | NA |
| TMB8A | | NA |
| TMB1B | | NA |
| TMB2B | | NA |
| TMB3B | | NA |
| TMB4B | | NA |
| TMB5B | | NA |
| TMB6B | | NA |
| TMB7B | | NA |
| TMB8B | | NA |

Group : L2

| | | |
|-------|----------------|---------------------------|
| ELAT | Range = N,1-32 | 4 |
| ESV | Range = N,1-32 | 5 |
| ESC | Range = N,1-32 | N |
| EMV | Range = N,1-32 | N |
| SET01 | | NA |
| SET02 | | R_TRIG SV02T AND NOT LT02 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------------------------------|
| SET03 | | PB03_PUL AND LT02 AND NOT 52A |
| SET04 | | PB04_PUL AND 52A |
| SET05 | | NA |
| SET06 | | NA |
| SET07 | | NA |
| SET08 | | NA |
| SET09 | | NA |
| SET10 | | NA |
| SET11 | | NA |
| SET12 | | NA |
| SET13 | | NA |
| SET14 | | NA |
| SET15 | | NA |
| SET16 | | NA |
| SET17 | | NA |
| SET18 | | NA |
| SET19 | | NA |
| SET20 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|--|
| SET21 | | NA |
| SET22 | | NA |
| SET23 | | NA |
| SET24 | | NA |
| SET25 | | NA |
| SET26 | | NA |
| SET27 | | NA |
| SET28 | | NA |
| SET29 | | NA |
| SET30 | | NA |
| SET31 | | NA |
| SET32 | | NA |
| RST01 | | NA |
| RST02 | | R_TRIG SV02T AND LT02 |
| RST03 | | (PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV03T) AND LT03 |
| RST04 | | (PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV04T) AND LT04 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| RST05 | | NA |
| RST06 | | NA |
| RST07 | | NA |
| RST08 | | NA |
| RST09 | | NA |
| RST10 | | NA |
| RST11 | | NA |
| RST12 | | NA |
| RST13 | | NA |
| RST14 | | NA |
| RST15 | | NA |
| RST16 | | NA |
| RST17 | | NA |
| RST18 | | NA |
| RST19 | | NA |
| RST20 | | NA |
| RST21 | | NA |
| RST22 | | NA |
| RST23 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|----------------------|-------|
| RST24 | | NA |
| RST25 | | NA |
| RST26 | | NA |
| RST27 | | NA |
| RST28 | | NA |
| RST29 | | NA |
| RST30 | | NA |
| RST31 | | NA |
| RST32 | | NA |
| SV01PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV02PU | Range = 0.00-3000.00 | 3.00 |
| SV03PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV04PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV05PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.25 |
| SV06PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|----------------------|-------|
| SV07PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV08PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV09PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV10PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV11PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV12PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV13PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV14PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV15PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV16PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV17PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV18PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|----------------------|-------|
| SV19PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV20PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV21PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV22PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV23PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV24PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV25PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV26PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV27PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV28PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV29PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV30PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|-------|
| SV31PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV32PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV01D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV02D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV03D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV04D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV05D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.25 |
| SV06D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV07D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV08D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV09D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV10D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|-------|
| SV11D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV12D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV13D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV14D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV15D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV16D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV17D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV18D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV19D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV20D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV21D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV22D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|-------|
| SV23D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV24D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV25D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV26D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV27D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV28D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV29D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV30D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV31D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV32D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|---|
| SV01 | | WDGTRIP OR BRGTRIP OR OTHTRIP OR AMBTRIP OR (27P1T OR 27P2T) AND NOT LOP |
| SV02 | | PB02 |
| SV03 | | LT03 |
| SV04 | | LT04 |
| SV05 | | (PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T |
| SV06 | | NA |
| SV07 | | NA |
| SV08 | | NA |
| SV09 | | NA |
| SV10 | | NA |
| SV11 | | NA |
| SV12 | | NA |
| SV13 | | NA |
| SV14 | | NA |
| SV15 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SV16 | | NA |
| SV17 | | NA |
| SV18 | | NA |
| SV19 | | NA |
| SV20 | | NA |
| SV21 | | NA |
| SV22 | | NA |
| SV23 | | NA |
| SV24 | | NA |
| SV25 | | NA |
| SV26 | | NA |
| SV27 | | NA |
| SV28 | | NA |
| SV29 | | NA |
| SV30 | | NA |
| SV31 | | NA |
| SV32 | | NA |
| SC01PV | Range = 1-65000 | 1 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SC02PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC03PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC04PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC05PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC06PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC07PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC08PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC09PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC10PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC11PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC12PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC13PV | Range = 1-65000 | 1 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SC14PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC15PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC16PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC17PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC18PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC19PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC20PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC21PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC22PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC23PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC24PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC25PV | Range = 1-65000 | 1 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SC26PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC27PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC28PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC29PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC30PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC31PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC32PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC01R | | NA |
| SC02R | | NA |
| SC03R | | NA |
| SC04R | | NA |
| SC05R | | NA |
| SC06R | | NA |
| SC07R | | NA |
| SC08R | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC09R | | NA |
| SC10R | | NA |
| SC11R | | NA |
| SC12R | | NA |
| SC13R | | NA |
| SC14R | | NA |
| SC15R | | NA |
| SC16R | | NA |
| SC17R | | NA |
| SC18R | | NA |
| SC19R | | NA |
| SC20R | | NA |
| SC21R | | NA |
| SC22R | | NA |
| SC23R | | NA |
| SC24R | | NA |
| SC25R | | NA |
| SC26R | | NA |
| SC27R | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC28R | | NA |
| SC29R | | NA |
| SC30R | | NA |
| SC31R | | NA |
| SC32R | | NA |
| SC01LD | | NA |
| SC02LD | | NA |
| SC03LD | | NA |
| SC04LD | | NA |
| SC05LD | | NA |
| SC06LD | | NA |
| SC07LD | | NA |
| SC08LD | | NA |
| SC09LD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC10LD | | NA |
| SC11LD | | NA |
| SC12LD | | NA |
| SC13LD | | NA |
| SC14LD | | NA |
| SC15LD | | NA |
| SC16LD | | NA |
| SC17LD | | NA |
| SC18LD | | NA |
| SC19LD | | NA |
| SC20LD | | NA |
| SC21LD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC22LD | | NA |
| SC23LD | | NA |
| SC24LD | | NA |
| SC25LD | | NA |
| SC26LD | | NA |
| SC27LD | | NA |
| SC28LD | | NA |
| SC29LD | | NA |
| SC30LD | | NA |
| SC31LD | | NA |
| SC32LD | | NA |
| SC01CU | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC02CU | | NA |
| SC03CU | | NA |
| SC04CU | | NA |
| SC05CU | | NA |
| SC06CU | | NA |
| SC07CU | | NA |
| SC08CU | | NA |
| SC09CU | | NA |
| SC10CU | | NA |
| SC11CU | | NA |
| SC12CU | | NA |
| SC13CU | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC14CU | | NA |
| SC15CU | | NA |
| SC16CU | | NA |
| SC17CU | | NA |
| SC18CU | | NA |
| SC19CU | | NA |
| SC20CU | | NA |
| SC21CU | | NA |
| SC22CU | | NA |
| SC23CU | | NA |
| SC24CU | | NA |
| SC25CU | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC26CU | | NA |
| SC27CU | | NA |
| SC28CU | | NA |
| SC29CU | | NA |
| SC30CU | | NA |
| SC31CU | | NA |
| SC32CU | | NA |
| SC01CD | | NA |
| SC02CD | | NA |
| SC03CD | | NA |
| SC04CD | | NA |
| SC05CD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC06CD | | NA |
| SC07CD | | NA |
| SC08CD | | NA |
| SC09CD | | NA |
| SC10CD | | NA |
| SC11CD | | NA |
| SC12CD | | NA |
| SC13CD | | NA |
| SC14CD | | NA |
| SC15CD | | NA |
| SC16CD | | NA |
| SC17CD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC18CD | | NA |
| SC19CD | | NA |
| SC20CD | | NA |
| SC21CD | | NA |
| SC22CD | | NA |
| SC23CD | | NA |
| SC24CD | | NA |
| SC25CD | | NA |
| SC26CD | | NA |
| SC27CD | | NA |
| SC28CD | | NA |
| SC29CD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC30CD | | NA |
| SC31CD | | NA |
| SC32CD | | NA |
| MV01 | | NA |
| MV02 | | NA |
| MV03 | | NA |
| MV04 | | NA |
| MV05 | | NA |
| MV06 | | NA |
| MV07 | | NA |
| MV08 | | NA |
| MV09 | | NA |
| MV10 | | NA |
| MV11 | | NA |
| MV12 | | NA |
| MV13 | | NA |
| MV14 | | NA |
| MV15 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|--------------|--------------|-------|
| MV16 | | NA |
| MV17 | | NA |
| MV18 | | NA |
| MV19 | | NA |
| MV20 | | NA |
| MV21 | | NA |
| MV22 | | NA |
| MV23 | | NA |
| MV24 | | NA |
| MV25 | | NA |
| MV26 | | NA |
| MV27 | | NA |
| MV28 | | NA |
| MV29 | | NA |
| MV30 | | NA |
| MV31 | | NA |
| MV32 | | NA |
| OUT101 FS | Select: Y, N | Y |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|--------------|--------------|-----------------------------------|
| OUT102 FS | Select: Y, N | N |
| OUT103 FS | Select: Y, N | N |
| OUT101 | | HALARM OR SALARM OR AFALARM |
| OUT102 | | CLOSE |
| OUT103 | | TRIP |
| OUT301 FS | Select: Y, N | N |
| OUT302 FS | Select: Y, N | N |
| OUT303 FS | Select: Y, N | N |
| OUT304 FS | Select: Y, N | N |
| OUT301 | | 0 |
| OUT302 | | 0 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| OUT303 | | 0 |
| OUT304 | | 0 |
| TMB1A | | NA |
| TMB2A | | NA |
| TMB3A | | NA |
| TMB4A | | NA |
| TMB5A | | NA |
| TMB6A | | NA |
| TMB7A | | NA |
| TMB8A | | NA |
| TMB1B | | NA |
| TMB2B | | NA |
| TMB3B | | NA |
| TMB4B | | NA |
| TMB5B | | NA |
| TMB6B | | NA |
| TMB7B | | NA |
| TMB8B | | NA |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------------------------------|----------------|-------------------------------|
| <input type="checkbox"/> Group : L3 | | |
| ELAT | Range = N,1-32 | 4 |
| ESV | Range = N,1-32 | 5 |
| ESC | Range = N,1-32 | N |
| EMV | Range = N,1-32 | N |
| SET01 | | NA |
| SET02 | | R_TRIG SV02T AND NOT LT02 |
| SET03 | | PB03_PUL AND LT02 AND NOT 52A |
| SET04 | | PB04_PUL AND 52A |
| SET05 | | NA |
| SET06 | | NA |
| SET07 | | NA |
| SET08 | | NA |
| SET09 | | NA |
| SET10 | | NA |
| SET11 | | NA |
| SET12 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SET13 | | NA |
| SET14 | | NA |
| SET15 | | NA |
| SET16 | | NA |
| SET17 | | NA |
| SET18 | | NA |
| SET19 | | NA |
| SET20 | | NA |
| SET21 | | NA |
| SET22 | | NA |
| SET23 | | NA |
| SET24 | | NA |
| SET25 | | NA |
| SET26 | | NA |
| SET27 | | NA |
| SET28 | | NA |
| SET29 | | NA |
| SET30 | | NA |
| SET31 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|--|
| SET32 | | NA |
| RST01 | | NA |
| RST02 | | R_TRIG SV02T AND LT02 |
| RST03 | | (PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV03T) AND LT03 |
| RST04 | | (PB03_PUL OR PB04_PUL OR SV04T) AND LT04 |
| RST05 | | NA |
| RST06 | | NA |
| RST07 | | NA |
| RST08 | | NA |
| RST09 | | NA |
| RST10 | | NA |
| RST11 | | NA |
| RST12 | | NA |
| RST13 | | NA |
| RST14 | | NA |
| RST15 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|----------------------|-------|
| RST16 | | NA |
| RST17 | | NA |
| RST18 | | NA |
| RST19 | | NA |
| RST20 | | NA |
| RST21 | | NA |
| RST22 | | NA |
| RST23 | | NA |
| RST24 | | NA |
| RST25 | | NA |
| RST26 | | NA |
| RST27 | | NA |
| RST28 | | NA |
| RST29 | | NA |
| RST30 | | NA |
| RST31 | | NA |
| RST32 | | NA |
| SV01PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|----------------------|-------|
| SV02PU | Range = 0.00-3000.00 | 3.00 |
| SV03PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV04PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV05PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.25 |
| SV06PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV07PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV08PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV09PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV10PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV11PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV12PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV13PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|----------------------|-------|
| SV14PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV15PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV16PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV17PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV18PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV19PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV20PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV21PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV22PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV23PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV24PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV25PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|-------|
| SV26PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV27PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV28PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV29PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV30PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV31PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV32PU | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV01D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV02D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV03D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV04D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV05D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.25 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|-------|
| SV06D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV07D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV08D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV09D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV10D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV11D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV12D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV13D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV14D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV15D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV16D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV17D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|-------|
| SV18D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV19D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV20D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV21D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV22D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV23D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV24D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV25D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV26D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV27D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV28D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV29D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|----------------------|--|
| SV30D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV31D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV32D O | Range = 0.00-3000.00 | 0.00 |
| SV01 | | WDGTRIP OR BRGTRIP OR OTHTRIP OR AMBTRIP OR (27P1T OR 27P2T) AND NOT LOP |
| SV02 | | PB02 |
| SV03 | | LT03 |
| SV04 | | LT04 |
| SV05 | | (PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T |
| SV06 | | NA |
| SV07 | | NA |
| SV08 | | NA |
| SV09 | | NA |
| SV10 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SV11 | | NA |
| SV12 | | NA |
| SV13 | | NA |
| SV14 | | NA |
| SV15 | | NA |
| SV16 | | NA |
| SV17 | | NA |
| SV18 | | NA |
| SV19 | | NA |
| SV20 | | NA |
| SV21 | | NA |
| SV22 | | NA |
| SV23 | | NA |
| SV24 | | NA |
| SV25 | | NA |
| SV26 | | NA |
| SV27 | | NA |
| SV28 | | NA |
| SV29 | | NA |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SV30 | | NA |
| SV31 | | NA |
| SV32 | | NA |
| SC01PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC02PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC03PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC04PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC05PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC06PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC07PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC08PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC09PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC10PV | Range = 1-65000 | 1 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SC11PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC12PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC13PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC14PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC15PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC16PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC17PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC18PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC19PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC20PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC21PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC22PV | Range = 1-65000 | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|-------|
| SC23PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC24PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC25PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC26PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC27PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC28PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC29PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC30PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC31PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC32PV | Range = 1-65000 | 1 |
| SC01R | | NA |
| SC02R | | NA |
| SC03R | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC04R | | NA |
| SC05R | | NA |
| SC06R | | NA |
| SC07R | | NA |
| SC08R | | NA |
| SC09R | | NA |
| SC10R | | NA |
| SC11R | | NA |
| SC12R | | NA |
| SC13R | | NA |
| SC14R | | NA |
| SC15R | | NA |
| SC16R | | NA |
| SC17R | | NA |
| SC18R | | NA |
| SC19R | | NA |
| SC20R | | NA |
| SC21R | | NA |
| SC22R | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC23R | | NA |
| SC24R | | NA |
| SC25R | | NA |
| SC26R | | NA |
| SC27R | | NA |
| SC28R | | NA |
| SC29R | | NA |
| SC30R | | NA |
| SC31R | | NA |
| SC32R | | NA |
| SC01LD | | NA |
| SC02LD | | NA |
| SC03LD | | NA |
| SC04LD | | NA |
| SC05LD | | NA |
| SC06LD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC07LD | | NA |
| SC08LD | | NA |
| SC09LD | | NA |
| SC10LD | | NA |
| SC11LD | | NA |
| SC12LD | | NA |
| SC13LD | | NA |
| SC14LD | | NA |
| SC15LD | | NA |
| SC16LD | | NA |
| SC17LD | | NA |
| SC18LD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC19LD | | NA |
| SC20LD | | NA |
| SC21LD | | NA |
| SC22LD | | NA |
| SC23LD | | NA |
| SC24LD | | NA |
| SC25LD | | NA |
| SC26LD | | NA |
| SC27LD | | NA |
| SC28LD | | NA |
| SC29LD | | NA |
| SC30LD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC31LD | | NA |
| SC32LD | | NA |
| SC01CU | | NA |
| SC02CU | | NA |
| SC03CU | | NA |
| SC04CU | | NA |
| SC05CU | | NA |
| SC06CU | | NA |
| SC07CU | | NA |
| SC08CU | | NA |
| SC09CU | | NA |
| SC10CU | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC11CU | | NA |
| SC12CU | | NA |
| SC13CU | | NA |
| SC14CU | | NA |
| SC15CU | | NA |
| SC16CU | | NA |
| SC17CU | | NA |
| SC18CU | | NA |
| SC19CU | | NA |
| SC20CU | | NA |
| SC21CU | | NA |
| SC22CU | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC23CU | | NA |
| SC24CU | | NA |
| SC25CU | | NA |
| SC26CU | | NA |
| SC27CU | | NA |
| SC28CU | | NA |
| SC29CU | | NA |
| SC30CU | | NA |
| SC31CU | | NA |
| SC32CU | | NA |
| SC01CD | | NA |
| SC02CD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC03CD | | NA |
| SC04CD | | NA |
| SC05CD | | NA |
| SC06CD | | NA |
| SC07CD | | NA |
| SC08CD | | NA |
| SC09CD | | NA |
| SC10CD | | NA |
| SC11CD | | NA |
| SC12CD | | NA |
| SC13CD | | NA |
| SC14CD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC15CD | | NA |
| SC16CD | | NA |
| SC17CD | | NA |
| SC18CD | | NA |
| SC19CD | | NA |
| SC20CD | | NA |
| SC21CD | | NA |
| SC22CD | | NA |
| SC23CD | | NA |
| SC24CD | | NA |
| SC25CD | | NA |
| SC26CD | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| SC27CD | | NA |
| SC28CD | | NA |
| SC29CD | | NA |
| SC30CD | | NA |
| SC31CD | | NA |
| SC32CD | | NA |
| MV01 | | NA |
| MV02 | | NA |
| MV03 | | NA |
| MV04 | | NA |
| MV05 | | NA |
| MV06 | | NA |
| MV07 | | NA |
| MV08 | | NA |
| MV09 | | NA |
| MV10 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| MV11 | | NA |
| MV12 | | NA |
| MV13 | | NA |
| MV14 | | NA |
| MV15 | | NA |
| MV16 | | NA |
| MV17 | | NA |
| MV18 | | NA |
| MV19 | | NA |
| MV20 | | NA |
| MV21 | | NA |
| MV22 | | NA |
| MV23 | | NA |
| MV24 | | NA |
| MV25 | | NA |
| MV26 | | NA |
| MV27 | | NA |
| MV28 | | NA |
| MV29 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|--------------|--------------|-----------------------------------|
| MV30 | | NA |
| MV31 | | NA |
| MV32 | | NA |
| OUT101 FS | Select: Y, N | Y |
| OUT102 FS | Select: Y, N | N |
| OUT103 FS | Select: Y, N | N |
| OUT101 | | HALARM OR SALARM OR AFALARM |
| OUT102 | | CLOSE |
| OUT103 | | TRIP |
| OUT301 FS | Select: Y, N | N |
| OUT302 FS | Select: Y, N | N |
| OUT303 FS | Select: Y, N | N |
| OUT304 FS | Select: Y, N | N |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| OUT301 | | 0 |
| OUT302 | | 0 |
| OUT303 | | 0 |
| OUT304 | | 0 |
| TMB1A | | NA |
| TMB2A | | NA |
| TMB3A | | NA |
| TMB4A | | NA |
| TMB5A | | NA |
| TMB6A | | NA |
| TMB7A | | NA |
| TMB8A | | NA |
| TMB1B | | NA |
| TMB2B | | NA |
| TMB3B | | NA |
| TMB4B | | NA |
| TMB5B | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| TMB6B | | NA |
| TMB7B | | NA |
| TMB8B | | NA |

Group : M

| | | |
|---------|--|--------|
| MOD_001 | | IA_MAG |
| MOD_002 | | IB_MAG |
| MOD_003 | | IC_MAG |
| MOD_004 | | IN_MAG |
| MOD_005 | | IG_MAG |
| MOD_006 | | IAV |
| MOD_007 | | 312 |
| MOD_008 | | UBI |
| MOD_009 | | VAVE |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|----------|
| MOD_0 10 | | 3V2 |
| MOD_0 11 | | UBV |
| MOD_0 12 | | P |
| MOD_0 13 | | Q |
| MOD_0 14 | | S |
| MOD_0 15 | | PF |
| MOD_0 16 | | FREQ |
| MOD_0 17 | | MWH3PH |
| MOD_0 18 | | MWH3PL |
| MOD_0 19 | | MWH3PIH |
| MOD_0 20 | | MWH3PIL |
| MOD_0 21 | | MVRH3PIH |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|----------|
| MOD_0 22 | | MVRH3PIL |
| MOD_0 23 | | MVRH3POH |
| MOD_0 24 | | MVRH3POL |
| MOD_0 25 | | MVAH3PH |
| MOD_0 26 | | MVAH3PL |
| MOD_0 27 | | RTDWDGMX |
| MOD_0 28 | | RTDBRGMX |
| MOD_0 29 | | RTDAMB |
| MOD_0 30 | | RTDOTHMX |
| MOD_0 31 | | IARMS |
| MOD_0 32 | | IBRMS |
| MOD_0 33 | | ICRMS |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|--------|
| MOD_0 34 | | INRMS |
| MOD_0 35 | | IAMX |
| MOD_0 36 | | IAMN |
| MOD_0 37 | | IBMX |
| MOD_0 38 | | IBMN |
| MOD_0 39 | | ICMX |
| MOD_0 40 | | ICMN |
| MOD_0 41 | | INMX |
| MOD_0 42 | | INMN |
| MOD_0 43 | | IGMX |
| MOD_0 44 | | IGMN |
| MOD_0 45 | | KW3PMX |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|----------|
| MOD_0 46 | | KW3PMN |
| MOD_0 47 | | KVAR3PMX |
| MOD_0 48 | | KVAR3PMN |
| MOD_0 49 | | KVA3PMX |
| MOD_0 50 | | KVA3PMN |
| MOD_0 51 | | FREQMX |
| MOD_0 52 | | FREQMN |
| MOD_0 53 | | TRIP_LO |
| MOD_0 54 | | TRIP_HI |
| MOD_0 55 | | WARN_LO |
| MOD_0 56 | | WARN_HI |
| MOD_0 57 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|-------|
| MOD_0 58 | | NA |
| MOD_0 59 | | NA |
| MOD_0 60 | | NA |
| MOD_0 61 | | NA |
| MOD_0 62 | | NA |
| MOD_0 63 | | NA |
| MOD_0 64 | | NA |
| MOD_0 65 | | NA |
| MOD_0 66 | | NA |
| MOD_0 67 | | NA |
| MOD_0 68 | | NA |
| MOD_0 69 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|-------|
| MOD_0 70 | | NA |
| MOD_0 71 | | NA |
| MOD_0 72 | | NA |
| MOD_0 73 | | NA |
| MOD_0 74 | | NA |
| MOD_0 75 | | NA |
| MOD_0 76 | | NA |
| MOD_0 77 | | NA |
| MOD_0 78 | | NA |
| MOD_0 79 | | NA |
| MOD_0 80 | | NA |
| MOD_0 81 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|-------|
| MOD_0 82 | | NA |
| MOD_0 83 | | NA |
| MOD_0 84 | | NA |
| MOD_0 85 | | NA |
| MOD_0 86 | | NA |
| MOD_0 87 | | NA |
| MOD_0 88 | | NA |
| MOD_0 89 | | NA |
| MOD_0 90 | | NA |
| MOD_0 91 | | NA |
| MOD_0 92 | | NA |
| MOD_0 93 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|-------|
| MOD_0 94 | | NA |
| MOD_0 95 | | NA |
| MOD_0 96 | | NA |
| MOD_0 97 | | NA |
| MOD_0 98 | | NA |
| MOD_0 99 | | NA |
| MOD_1 00 | | NA |
| MOD_1 01 | | NA |
| MOD_1 02 | | NA |
| MOD_1 03 | | NA |
| MOD_1 04 | | NA |
| MOD_1 05 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|-------|
| MOD_1 06 | | NA |
| MOD_1 07 | | NA |
| MOD_1 08 | | NA |
| MOD_1 09 | | NA |
| MOD_1 10 | | NA |
| MOD_1 11 | | NA |
| MOD_1 12 | | NA |
| MOD_1 13 | | NA |
| MOD_1 14 | | NA |
| MOD_1 15 | | NA |
| MOD_1 16 | | NA |
| MOD_1 17 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|-------|-------|
| MOD_1 18 | | NA |
| MOD_1 19 | | NA |
| MOD_1 20 | | NA |
| MOD_1 21 | | NA |
| MOD_1 22 | | NA |
| MOD_1 23 | | NA |
| MOD_1 24 | | NA |
| MOD_1 25 | | NA |

Group : P1

| | | |
|-------------|--|---------------|
| IPADDR | | 172.16.16.144 |
| SUBNET M | | 255.255.255.0 |
| DEFRTR | | 172.16.16.1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------------------------|----------|
| ETCPKA | Select: Y, N | Y |
| KAIDLE | Range = 1-20 | 10 |
| KAINTV | Range = 1-20 | 1 |
| KACNT | Range = 1-20 | 6 |
| TPORT | Range = 23,1025-65534 | 23 |
| TIDLE | Range = 1-30 | 15 |
| FTPUSER | | FTPUSER |
| E61850 | Select: Y, N | N |
| EGSE | Select: Y, N | N |
| FASTOP | Select: Y, N | N |
| NETPORT | Select: A, B, D | A |
| NETMODE | Select: FIXED, FAILOVER, SWITCHED | FAILOVER |
| FTIME | Range = 0.10-65.00 | 1.00 |
| NETASPD | Select: AUTO, 10, 100 | AUTO |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|-----------------------|-------------|
| NETBSP D | Select: AUTO, 10, 100 | AUTO |
| EMOD | Range = 0-2 | 0 |
| MODNU M1 | Range = 1-65534 | 502 |
| MODNU M2 | Range = 1-65534 | 502 |
| EDNP | Range = 0-3 | 0 |
| DNPNU M | Range = 1-65534 | 20000 |
| DNPAD R | Range = 0-65519 | 0 |
| DNPIP1 | | 192.168.1.3 |
| DNPTR 1 | Select: UDP, TCP | TCP |
| DNPUD P1 | Range = REQ,1-65534 | 20000 |
| REPAD R1 | Range = 0-65519 | 1 |
| DNPMA P1 | Range = 1-3 | 1 |
| DVARAI 1 | Range = 1-6 | 4 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|--------------|------------------|-------|
| ECLASS B1 | Range = 0-3 | 1 |
| ECLASS C1 | Range = 0-3 | 0 |
| ECLASS A1 | Range = 0-3 | 2 |
| DECPLA 1 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPLV 1 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPL M1 | Range = 0-3 | 1 |
| ANADB A1 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB V1 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB M1 | Range = 0-32767 | 100 |
| TIMER Q1 | | 1 |
| STIMEO 1 | Range = 0.0-30.0 | 1.0 |
| DNPINA 1 | Range = 0-7200 | 120 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|---------------------|-------------|
| ETIMEO 1 | Range = 1-50 | 5 |
| UNSOL1 | Select: Y, N | N |
| PUNSO L1 | Select: Y, N | N |
| NUMEV E1 | Range = 1-200 | 10 |
| AGEEVE 1 | Range = 0.0-99999.0 | 2.0 |
| URETRY 1 | Range = 2-10 | 3 |
| UTIME O1 | Range = 1-5000 | 60 |
| DNPIP2 | | 192.168.1.4 |
| DNPTR 2 | Select: UDP, TCP | TCP |
| DNPUD P2 | Range = REQ,1-65534 | 20000 |
| REPAD R2 | Range = 0-65519 | 1 |
| DNPMA P2 | Range = 1-3 | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|--------------|------------------|-------|
| DVARAI 2 | Range = 1-6 | 4 |
| ECLASS B2 | Range = 0-3 | 1 |
| ECLASS C2 | Range = 0-3 | 0 |
| ECLASS A2 | Range = 0-3 | 2 |
| DECPLA 2 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPLV 2 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPL M2 | Range = 0-3 | 1 |
| ANADB A2 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB V2 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB M2 | Range = 0-32767 | 100 |
| TIMER Q2 | | 1 |
| STIMEO 2 | Range = 0.0-30.0 | 1.0 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|---------------------|-------------|
| DNPINA 2 | Range = 0-7200 | 120 |
| ETIMEO 2 | Range = 1-50 | 5 |
| UNSOL2 | Select: Y, N | N |
| PUNSO L2 | Select: Y, N | N |
| NUMEV E2 | Range = 1-200 | 10 |
| AGEEVE 2 | Range = 0.0-99999.0 | 2.0 |
| URETRY 2 | Range = 2-10 | 3 |
| UTIME O2 | Range = 1-5000 | 60 |
| DNPIP3 | | 192.168.1.5 |
| DNPTR 3 | Select: UDP, TCP | TCP |
| DNPUD P3 | Range = REQ,1-65534 | 20000 |
| REPAD R3 | Range = 0-65519 | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|--------------|-----------------|-------|
| DNPMA P3 | Range = 1-3 | 1 |
| DVARAI 3 | Range = 1-6 | 4 |
| ECLASS B3 | Range = 0-3 | 1 |
| ECLASS C3 | Range = 0-3 | 0 |
| ECLASS A3 | Range = 0-3 | 2 |
| DECPLA 3 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPLV 3 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPL M3 | Range = 0-3 | 1 |
| ANADB A3 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB V3 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB M3 | Range = 0-32767 | 100 |
| TIMER Q3 | | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|---------------------|-------|
| STIMEO 3 | Range = 0.0-30.0 | 1.0 |
| DNPINA 3 | Range = 0-7200 | 120 |
| ETIMEO 3 | Range = 1-50 | 5 |
| UNSOL3 | Select: Y, N | N |
| PUNSO L3 | Select: Y, N | N |
| NUMEV E3 | Range = 1-200 | 10 |
| AGEEVE 3 | Range = 0.0-99999.0 | 2.0 |
| URETRY 3 | Range = 2-10 | 3 |
| UTIME O3 | Range = 1-5000 | 60 |

Group : P2

| | | |
|-------|---|------|
| PROTO | Select: SEL, DNP, MOD, EVMSG, PMU, MBA, MBB, MB8A, MB8B, MBTA, MBTB | SEL |
| SPEED | Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400 | 9600 |
| BITS | Select: 7, 8 | 8 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|----------|
| PARITY | Select: O, E, N | N |
| STOP | Select: 1, 2 | 1 |
| T_OUT | Range = 0-30 | 5 |
| AUTO | Select: Y, N | N |
| FASTOP | Select: Y, N | N |
| SLAVEID | Range = 1-247 | 1 |
| TXID | Range = 1-4 | 2 |
| RXID | Range = 1-4 | 1 |
| RBADPU | Range = 1-10000 | 60 |
| CBADPU | Range = 1-10000 | 1000 |
| RXDFLT | | XXXXXXXX |
| RMB1PU | Range = 1-8 | 1 |
| RMB2PU | Range = 1-8 | 1 |
| RMB3PU | Range = 1-8 | 1 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------------|-------|
| RMB4P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB5P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB6P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB7P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB8P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB1D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB2D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB3D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB4D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB5D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB6D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB7D O | Range = 1-8 | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|--------------|-----------------|-------|
| RMB8D O | Range = 1-8 | 1 |
| DNPAD R | Range = 0-65519 | 0 |
| REPAD R1 | Range = 0-65519 | 1 |
| DNPMA P1 | Range = 1-3 | 1 |
| DVARAI 1 | Range = 1-6 | 4 |
| ECLASS B1 | Range = 0-3 | 1 |
| ECLASS C1 | Range = 0-3 | 0 |
| ECLASS A1 | Range = 0-3 | 2 |
| DECPLA 1 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPLV 1 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPL M1 | Range = 0-3 | 1 |
| ANADB A1 | Range = 0-32767 | 100 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|---------------------|-------|
| ANADB V1 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB M1 | Range = 0-32767 | 100 |
| TIMER Q1 | | 1 |
| STIMEO 1 | Range = 0.0-30.0 | 1.0 |
| DRETR Y1 | Range = 0-15 | 0 |
| DTIME O1 | Range = 0-5 | 1 |
| ETIMEO 1 | Range = 1-50 | 5 |
| UNSOL1 | Select: Y, N | N |
| PUNSO L1 | Select: Y, N | N |
| NUMEV E1 | Range = 1-200 | 10 |
| AGEEVE 1 | Range = 0.0-99999.0 | 2.0 |
| URETRY 1 | Range = 2-10 | 3 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------------------------------|--|-------|
| UTIME O1 | Range = 1-5000 | 60 |
| <input type="checkbox"/> Group : P3 | | |
| PROTO | Select: SEL, MOD, EVMSG, PMU, MBA, MBB, MB8A, MB8B, MBTA, MBTB | SEL |
| SPEED | Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400 | 9600 |
| BITS | Select: 7, 8 | 8 |
| PARITY | Select: O, E, N | N |
| STOP | Select: 1, 2 | 1 |
| RTSCTS | Select: Y, N | N |
| T_OUT | Range = 0-30 | 5 |
| AUTO | Select: Y, N | N |
| FASTOP | Select: Y, N | N |
| SLAVEI D | Range = 1-247 | 1 |
| TXID | Range = 1-4 | 2 |
| RXID | Range = 1-4 | 1 |
| RBADP U | Range = 1-10000 | 60 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-----------------|------------|
| CBADP U | Range = 1-10000 | 1000 |
| RXDFLT | | XXXXXXXXXX |
| RMB1P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB2P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB3P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB4P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB5P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB6P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB7P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB8P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB1D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB2D O | Range = 1-8 | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|--------------|-----------------|-------|
| RMB3D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB4D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB5D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB6D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB7D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB8D O | Range = 1-8 | 1 |
| DNPAD R | Range = 0-65519 | 0 |
| REPAD R1 | Range = 0-65519 | 1 |
| DNPMA P1 | Range = 1-3 | 1 |
| DVARAI 1 | Range = 1-6 | 4 |
| ECLASS B1 | Range = 0-3 | 1 |
| ECLASS C1 | Range = 0-3 | 0 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|--------------|------------------|-------|
| ECLASS A1 | Range = 0-3 | 2 |
| DECPLA 1 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPLV 1 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPL M1 | Range = 0-3 | 1 |
| ANADB A1 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB V1 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB M1 | Range = 0-32767 | 100 |
| TIMER Q1 | | 1 |
| STIMEO 1 | Range = 0.0-30.0 | 1.0 |
| DRETR Y1 | Range = 0-15 | 0 |
| DTIME O1 | Range = 0-5 | 1 |
| ETIMEO 1 | Range = 1-50 | 5 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|------------------------|-------------|
| UNSOL1 | Select: Y, N | N |
| PUNSO L1 | Select: Y, N | N |
| NUMEV E1 | Range = 1-200 | 10 |
| AGEEVE 1 | Range = 0.0-99999.0 | 2.0 |
| URETRY 1 | Range = 2-10 | 3 |
| UTIME O1 | Range = 1-5000 | 60 |
| MINDLY | Range = 0.00-1.00 | 0.05 |
| MAXDL Y | Range = 0.00-1.00 | 0.10 |
| PREDLY | Range = OFF,0.00-30.00 | 0.00 |
| PSTDLY | Range = 0.00-30.00 | 0.00 |
| MODEM | Select: Y, N | N |
| MSTR | | E0X0&D0S0=4 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------------------------------|--|-------|
| PH_NUM1 | | |
| PH_NUM2 | | |
| RETRY1 | Range = 1-20 | 5 |
| RETRY2 | Range = 1-20 | 5 |
| MDTIME | Range = 5-300 | 60 |
| MDRET | Range = 5-3600 | 120 |
| <input type="checkbox"/> Group : P4 | | |
| PROTO | Select: SEL, MOD, DNET, EVMSG, PMU, MBA, MBB, MB8A, MB8B, MBTA, MBTB | DNET |
| COMMINF | Select: 232, 485 | 232 |
| SPEED | Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400 | 19200 |
| BITS | Select: 7, 8 | 8 |
| PARITY | Select: O, E, N | N |
| STOP | Select: 1, 2 | 2 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|---------|-----------------|----------|
| RTSCTS | Select: Y, N | N |
| T_OUT | Range = 0-30 | 5 |
| AUTO | Select: Y, N | N |
| FASTOP | Select: Y, N | N |
| SLAVEID | Range = 1-247 | 1 |
| TXID | Range = 1-4 | 2 |
| RXID | Range = 1-4 | 1 |
| RBADPU | Range = 1-10000 | 60 |
| CBADPU | Range = 1-10000 | 1000 |
| RXDFLT | | XXXXXXXX |
| RMB1PU | Range = 1-8 | 1 |
| RMB2PU | Range = 1-8 | 1 |
| RMB3PU | Range = 1-8 | 1 |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|------------|-------------|-------|
| RMB4P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB5P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB6P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB7P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB8P U | Range = 1-8 | 1 |
| RMB1D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB2D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB3D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB4D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB5D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB6D O | Range = 1-8 | 1 |
| RMB7D O | Range = 1-8 | 1 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|--------------|-----------------|-------|
| RMB8D O | Range = 1-8 | 1 |
| DNPAD R | Range = 0-65519 | 0 |
| REPAD R1 | Range = 0-65519 | 1 |
| DNPMA P1 | Range = 1-3 | 1 |
| DVARAI 1 | Range = 1-6 | 4 |
| ECLASS B1 | Range = 0-3 | 1 |
| ECLASS C1 | Range = 0-3 | 0 |
| ECLASS A1 | Range = 0-3 | 2 |
| DECPLA 1 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPLV 1 | Range = 0-3 | 1 |
| DECPL M1 | Range = 0-3 | 1 |
| ANADB A1 | Range = 0-32767 | 100 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|---------------------|-------|
| ANADB V1 | Range = 0-32767 | 100 |
| ANADB M1 | Range = 0-32767 | 100 |
| TIMER Q1 | | 1 |
| STIMEO 1 | Range = 0.0-30.0 | 1.0 |
| DRETR Y1 | Range = 0-15 | 0 |
| DTIME O1 | Range = 0-5 | 1 |
| ETIMEO 1 | Range = 1-50 | 5 |
| UNSOL1 | Select: Y, N | N |
| PUNSO L1 | Select: Y, N | N |
| NUMEV E1 | Range = 1-200 | 10 |
| AGEEVE 1 | Range = 0.0-99999.0 | 2.0 |
| URETRY 1 | Range = 2-10 | 3 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|------------------------|-------------|
| UTIME O1 | Range = 1-5000 | 60 |
| MINDLY | Range = 0.00-1.00 | 0.05 |
| MAXDL Y | Range = 0.00-1.00 | 0.10 |
| PREDLY | Range = OFF,0.00-30.00 | 0.00 |
| PSTDLY | Range = 0.00-30.00 | 0.00 |
| MODEM | Select: Y, N | N |
| MSTR | | E0X0&D0S0=4 |
| PH_NU M1 | | |
| PH_NU M2 | | |
| RETRY1 | Range = 1-20 | 5 |
| RETRY2 | Range = 1-20 | 5 |
| MDTIM E | Range = 5-300 | 60 |
| MDRET | Range = 5-3600 | 120 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------------------------------|---|--|
| <input type="checkbox"/> Group : PF | | |
| PROTO | Select: SEL, MOD, EVMSG, PMU | SEL |
| SPEED | Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400 | 19200 |
| BITS | Select: 7, 8 | 8 |
| PARITY | Select: O, E, N | N |
| STOP | Select: 1, 2 | 1 |
| RTSCTS | Select: Y, N | N |
| T_OUT | Range = 0-30 | 5 |
| AUTO | Select: Y, N | N |
| SLAVEID | Range = 1-247 | 1 |
| <input type="checkbox"/> Group : R | | |
| ER | | R_TRIG 51P1P OR R_TRIG 51G1P OR R_TRIG 50P1P OR R_TRIG 50G1P OR R_TRIG 51N1P OR R_TRIG CF |
| LER | Select: 15, 64 | 15 |
| PRE | Range = 1-10 | 5 |

<Filter is Empty>

| Setting | Range | Value |
|-------------|------------------|--|
| ESERDE L | Select: Y, N | N |
| SRDLCN T | Range = 2-20 | 5 |
| SRDLTI M | Range = 0.1-90.0 | 1.0 |
| SER1 | | IN101 IN102 51P1T 51G1T 50P1P 50N1T 51N1T PB01 PB02 PB03 PB04 |
| SER2 | | CLOSE 52A CC |
| SER3 | | 81D1T 81D2T |
| SER4 | | SALARM |
| EALIAS | Range = N,1-20 | 4 |
| ALIAS1 | | PB01 FP_AUX1 PICKUP DROPOUT |
| ALIAS2 | | PB02 FP_LOCK PICKUP DROPOUT |
| ALIAS3 | | PB03 FP_CLOSE PICKUP DROPOUT |
| ALIAS4 | | PB04 FP_TRIP PICKUP DROPOUT |
| ALIAS5 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|---------|-------|-------|
| ALIAS6 | | NA |
| ALIAS7 | | NA |
| ALIAS8 | | NA |
| ALIAS9 | | NA |
| ALIAS10 | | NA |
| ALIAS11 | | NA |
| ALIAS12 | | NA |
| ALIAS13 | | NA |
| ALIAS14 | | NA |
| ALIAS15 | | NA |
| ALIAS16 | | NA |
| ALIAS17 | | NA |
| ALIAS18 | | NA |

<Filter is Empty>



| Setting | Range | Value |
|-------------|---------------------------|-------|
| ALIAS1 9 | | NA |
| ALIAS2 0 | | NA |
| LDLIST | | NA |
| LDAR | Select: 5, 10, 15, 30, 60 | 15 |

<Filter is Empty>