

Estudio para análisis de falla EAF 498/2022

"Falla en la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías"

Fecha de Emisión: 19-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/12/2022
Hora	12:47
Consumos desconectados (MW)	16.43
Demanda previa del sistema (MW)	9454.8
Porcentaje de desconexión	0.174 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías / LT012CI1TR05----T002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco N°90 piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías / LT012CI1TR05----T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco N°90 piso 14, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, por operación de la protección de sobrecorriente residual temporizada asociada al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar, a causa de un flash over producido en la estructura N°42 de la línea, mientras se ejecutaban trabajos de lavado de aislación.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajo en instalaciones.

La empresa Transelec S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del fenómeno físico asociado al origen de la falla:

- Copias de la solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla.
- Informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla.
- Registros de las protecciones de la unidad, asociadas a la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 285_2021	Apertura de los interruptores 52A5 y 52A6 de S/E Lagunillas	28-09-2021	La empresa Transelec S.A. indica que "No hay"
EAF 352_2021	Desconexión de la barra 110 kV N°1 de S/E Maitencillo	25-11-2021	La empresa Transelec S.A. indica lo siguiente: "Como acciones correctivas a corto plazo, se realizará la actualización del último plano del paño H5 considerando el block PK y actualización de la minuta de bloqueo asociada. Además, se realizará una mejor identificación del block de prueba con etiquetas plásticas o similares. Dichas acciones correctivas culminarán en diciembre de 2021". La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "No aplica, falla ocurrida en instalaciones de terceros, por lo que no se requiere acciones de corto plazo de responsabilidad de CGE Transmisión S.A."
EAF 069_2022	Falla en línea 23 kV Dos Amigos – Minera Dos Amigos	22-02-2022	La empresa Transelec S.A. indica que "No aplica".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías, la cual, según los datos informados por la empresa Transelec S.A., cuenta con las siguientes características:

- Tensión: 110 kV
- Conductor fase: 1
- T° de operación: 80°C
- Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,417 kA
- Cable de guardia: No aplica.
- Longitud del conductor: 15,3264 km.
- PES: 01-01-1974

Al respecto, la empresa Transelec S.A. remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica que el alimentador Domeyko de S/E Incahuasi tiene una ubicación Urbana. No informa la ubicación del resto de los alimentadores afectados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

04101: La Serena.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30-12-2022)	Informe de 5 días (05-01-2023)
CGE S.A.	28-12-2022	03-01-2023
CGE Transmisión S.A.	28-12-2022	13-01-2023
Enel Green Power Chile S.A.	28-12-2022	04-01-2023
Transelec S.A.	28-12-2022	05-01-2023
Compañía Minera del Pacífico S.A.	12-01-2023	12-01-2023
European Southern Observatory (ESO)	No enviado	No enviado
Compañía Explotadora de Minas S.C.M. (CEMIN)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PV La Silla	1	1.60	12:47	13:25

Total: 1.60 MW

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Enel Green Power Chile S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías	ST Zonal	Pan de Azúcar – Las Compañías	12:47	03:11 (30-12-2022)
LT 110 kV Las Compañías - Maitencillo	ST Zonal	Las Compañías – Tap Romeral	12:47	13:04
LT 110 kV Las Compañías - Maitencillo	ST Zonal	Tap Romeral – Incahuasi	12:47	13:04
LT 110 kV Las Compañías - Maitencillo	ST Zonal	Incahuasi – Tap Pajonales	12:47	13:04
LT 110 kV Las Compañías - Maitencillo	ST Zonal	Tap Pajonales – Dos Amigos	12:47	13:04
LT 110 kV Las Compañías - Maitencillo	ST Zonal	Dos Amigos – Algarrobo	12:47	13:04
LT 110 kV Las Compañías - Maitencillo	ST Zonal	Algarrobo - Maitencillo	12:47	13:04

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Las Compañías	Baquadano / C1	La Serena	4,30	0,045	8.811	12:47	13:04	13:04
Las Compañías	Santo Domingo / C2	La Serena	2,80	0,030	10.272	12:47	13:04	13:04
Las Compañías	El Toqui / C3	La Serena	1,90	0,020	2.529	12:47	13:04	13:04
Las Compañías	Alemania / C5	La Serena	0,50	0,005	6.499	12:47	13:04	13:04
Incahuasi	Domeyko / E1	Vallenar	0,44	0,005	477	12:47	13:04	13:04
Incahuasi	La Higuera / E2	La Higuera y Freirina	0,08	0,001	2.133	12:47	13:04	13:04
Romeral (CMP)	-	SI	6,10	0,065	1	12:47	13:04	13:04
Pajonales	-	SI	0,32	0,003	1	12:47	13:04	13:04
Algarrobo	-	SI	0,00(*)	0,000	1	12:47	13:04	13:04
Dos Amigos	-	SI	0,00(*)	0,000	1	12:47	13:04	13:04
Total:			16.43 MW	0.174 %	30.725			

- Los montos de consumos y clientes afectados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., Compañía Minera del Pacífico S.A., Enel Green Power Chile S.A. y a datos obtenidos de la plataforma SCADA del Coordinador.

- SI: Sin información.

- (*): Datos obtenidos desde el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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)
Las Compañías	Baquadano / C1	CGE	Regulado	4,30	0,28	0,28	1,22
Las Compañías	Santo Domingo / C2	CGE	Regulado	2,80	0,28	0,28	0,79
Las Compañías	El Toqui / C3	CGE	Regulado	1,90	0,28	0,28	0,54
Las Compañías	Alemania / C5	CGE	Regulado	0,50	0,28	0,28	0,14
Incahuasi	Domeyko / E1	CGE	Regulado	0,44	0,28	0,28	0,12
Incahuasi	La Higuera / E2	CGE	Regulado	0,08	0,28	0,28	0,02
Romeral (CMP)	-	CMP	Libre	6,10	0,28	0,28	1,73
Pajonales	-	ESO	Libre	0,32	0,28	0,28	0,09
Algarrobo	-	CMP	Libre	0,00(*)	0,28	0,28	0,00
Dos Amigos	-	CEMIN	Libre	0,00(*)	0,28	0,28	0,00

Clientes Regulados : 2.83 MWh

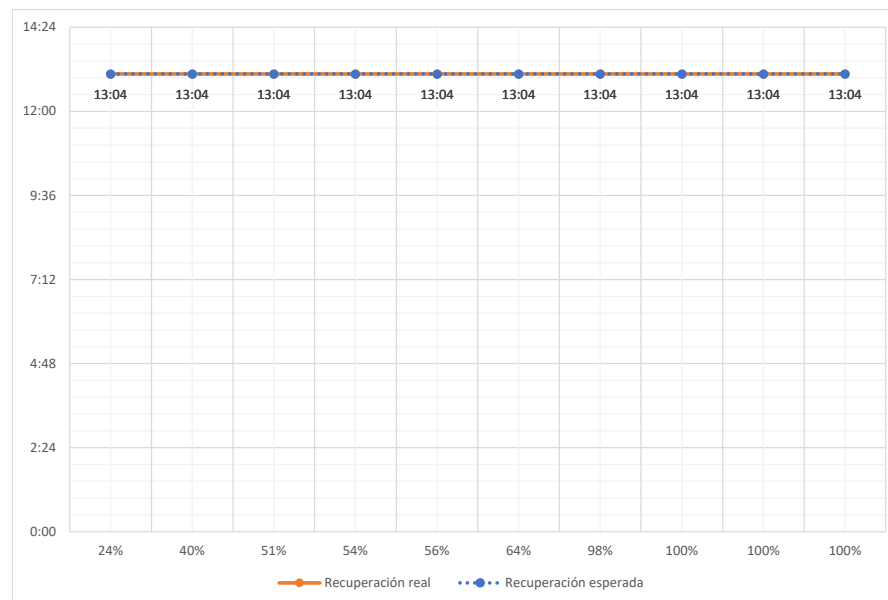
Clientes Libres : 1.82 MWh

Total : 4.65 MWh

- Los montos de consumos afectados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A., Compañía Minera del Pacífico S.A., Enel Green Power S.A. y a datos obtenidos de la plataforma SCADA del Coordinador.

- (*): Datos obtenidos desde el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos de la línea 110 kV Maitencillo – Las Compañías.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	13,15	0,28	46,40
Último 20 %	3,29	0,28	11,60
100 % Total	16,43	0,28	58,00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9454,8 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1 y U2), Hornitos (CTH), Mejillones (IEM) y Nueva Renca (TG y TV).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 28 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

El interruptor 52H1 de S/E Maitencillo, asociado a la línea 110 kV Maitencillo – Las Compañías, se encontraba abierto.

La central PFV La Silla, que se conecta al SEN a través de S/E Pajonales, se encontraba generando 1,6 MW.

Las centrales PMGD PFV Punta Baja Solar y PFV Santa Cecilia, que se conectan en alimentadores de distribución de S/E Incahuasi, tenían una generación de 2,01 MW y 1,44 MW respectivamente.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa Transelec S.A.:

"El día 28 de diciembre de 2022 a las 12:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las compañías (en adelante la "Línea"), producto de la operación de sus protecciones, a causa de un flash over producido en la estructura N°42 de la Línea, mientras se ejecutaban trabajos de lavado de aislación en la misma. A raíz del mismo evento, se produce un corte de conductor en la fase superior de la estructura N°30 de la Línea y el daño de la cruceta y estructura N°31, retardando el proceso de normalización de la instalación. Cabe mencionar, que los consumos perdidos, se encontraban radialmente conectados a la línea Pan De Azúcar – Las compañías 110 kV, puesto que el paño H1 de la S/E Maitencillo se encontraba abierto debido a trabajos programados, por lo que, tras la desconexión de la línea, se produce la pérdida de tensión y consumos en las SS/EE Las compañías, Romeral, Incahuasi, Pajonales, Dos Amigos y Algarrobo".

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El miércoles 30 de diciembre de 2022, a las 12:47 horas, se produce falla en instalaciones de terceros, a consecuencia de esto se produjo perdidas de suministro en la Subestaciones Las Compañías e Incahuasi de propiedad de CGE Transmisión.

La recuperación de los consumos de subestación Incahuasi se realizó mediante el cierre del interruptor 52H1 de subestación Maitencillo de propiedad de Transelec a las 13:04 horas, posteriormente a las 13:04 se procede con el cierre del 52HT de subestación Las Compañías recuperando los consumos afectados".

Otros antecedentes presentados por la empresa Enel Green Power Chile S.A.:

"En la fecha y hora antes señalada (28/12/2022 12:47), se produjo la desconexión intempestiva del parque fotovoltaico La Silla, debido a la operación de su protección de baja tensión, disponible en el paño 52E1 del Tap Off La Silla. Lo anterior fue producto de una falla en la línea de 110 [kV] Maitencillo – Las Compañías, de propiedad de otro Coordinado, lo cual produjo la desenergización de la S/E Pajonales y, por consiguiente, la desenergización de la línea de 23 [kV] Pajonales – ESO.

Producto de la falla descrita anteriormente, se produjo la desconexión intempestiva del Parque Fotovoltaico La Silla producto de la actuación de sus protecciones de subtensión disponibles en el paño 52E1 del Tap Off La Silla de la línea de 23 [kV] Pajonales – ESO.”.

La empresa Transelec S.A. se encontraba realizando mantenimientos programados a la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías, bajo la solicitud de intervención N°2022111859.

2022111859	TRANSELEC S.A.	Programada	Línea ➤ PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑÍAS 110KV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 52A,Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 52A,Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación. Restricciones: Subestación Compañías, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	27-12-2022 08:00	27-12-2022 18:00	Ejecución Exitosa
				Fecha Efectiva Inicio 27-12-2022 05:12	Fecha Efectiva Fin 28-12-2022 14:36	

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

“No aplica, falla en instalaciones de terceros.”

La empresa Transelec S.A. señala:

“En cuando a las acciones correctivas de corto plazo realizadas, se realizó la reparación del conductor cortado en el vano de las estructuras 30 y 31 de la línea Pan de Azúcar - Las Compañías 110 kV. Adicionalmente, también se realizó el reemplazo de la cruceta de la estructura N°31 junto con el reemplazo del poste de hormigón de la misma estructura. Finalmente, en relación a la operación de las protecciones, concluimos que estas tuvieron una operación correcta por lo que no se tiene acciones correctivas”.

La empresa Enel Green Power Chile S.A. señala:

“No se consideran acciones correctivas para la falla en análisis, ya que las protecciones de las instalaciones actuaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.”

El resto de las empresas no indican acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

“No aplica, falla en instalaciones de terceros.”

El resto de las empresas no indican acciones correctivas de largo plazo.

El diagrama de distribución de energía eléctrica para la zona de la Silla muestra la conexión entre la central eléctrica y las compañías de distribución (CGE) y las compañías de distribución (CDE). La central eléctrica, ubicada en la zona de la Silla, suministra energía a las compañías de distribución (CGE) y las compañías de distribución (CDE). Las compañías de distribución (CGE) incluyen: ROMERAL (CMP), INCAHUASI (CGE), LOS ANGELES (TRANSELEC), y LOS ANGELES (ESO). Las compañías de distribución (CDE) incluyen: MAITENCILLO (TRANSELEC) y LOS ANGELES (TRANSELEC). El diagrama muestra la red de distribución de energía eléctrica, con líneas de transmisión y distribución, y los puntos de conexión entre las compañías de distribución (CGE) y las compañías de distribución (CDE). Las líneas de transmisión y distribución están etiquetadas con sus respectivos voltajes y capacidades. Los puntos de conexión están etiquetados con los nombres de las compañías de distribución (CGE) y las compañías de distribución (CDE). El diagrama también muestra la conexión entre la central eléctrica y las compañías de distribución (CGE) y las compañías de distribución (CDE).

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28-12-2022	Transelec	12:52	Apertura por telecontrol del interruptor 52H1 de S/E Las Compañías.
28-12-2022	Transelec	12:54	Cierre no exitoso del interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar.
28-12-2022	Transelec	13:02	Cierre de los desconectores 89H1-1 y 89H1-2 de S/E Maitencillo.
28-12-2022	CGE Transmisión	13:03	Apertura del interruptor 52HT de S/E Las Compañías.
28-12-2022	Transelec	13:04	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Maitencillo, se recupera la totalidad de los consumos afectados en las SS/EE Romeral (CMP), Incahuasi, Pajonales y Dos Amigos.
28-12-2022	CGE Transmisión	13:04	Cierre del interruptor 52HT de S/E Las Compañías, se recupera la totalidad de los consumos afectados en la S/E.
28-12-2022	Compañía Minera del Pacífico.	13:08	Cierre del interruptor 52Q-01 (52HL) de S/E Romeral (CMP), se normaliza la conexión para el abastecimiento hacia la molienda.
28-12-2022	Enel Green Power	13:25	Se normaliza el interruptor 52E1 de S/E Tap Off La Silla.
28-12-2022	Transelec / CGE Transmisión	15:27	Se realizan maniobras en S/E Pan de Azúcar y S/E Las Compañías para comenzar con los trabajos de reparación de la línea Pan de Azúcar – Las Compañías.
25-12-2022	Transelec	18:17	Se inician los trabajos de reparación de la línea Pan de Azúcar – Las Compañías.
30-12-2022	Transelec	02:39	Finalizan los trabajos de reparación de la línea Pan de Azúcar – Las Compañías.
30-12-2022	Transelec	03:11	Se normaliza la conexión de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía Minera del Pacífico S.A., Enel Green Power Chile y Transelec S.A.

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

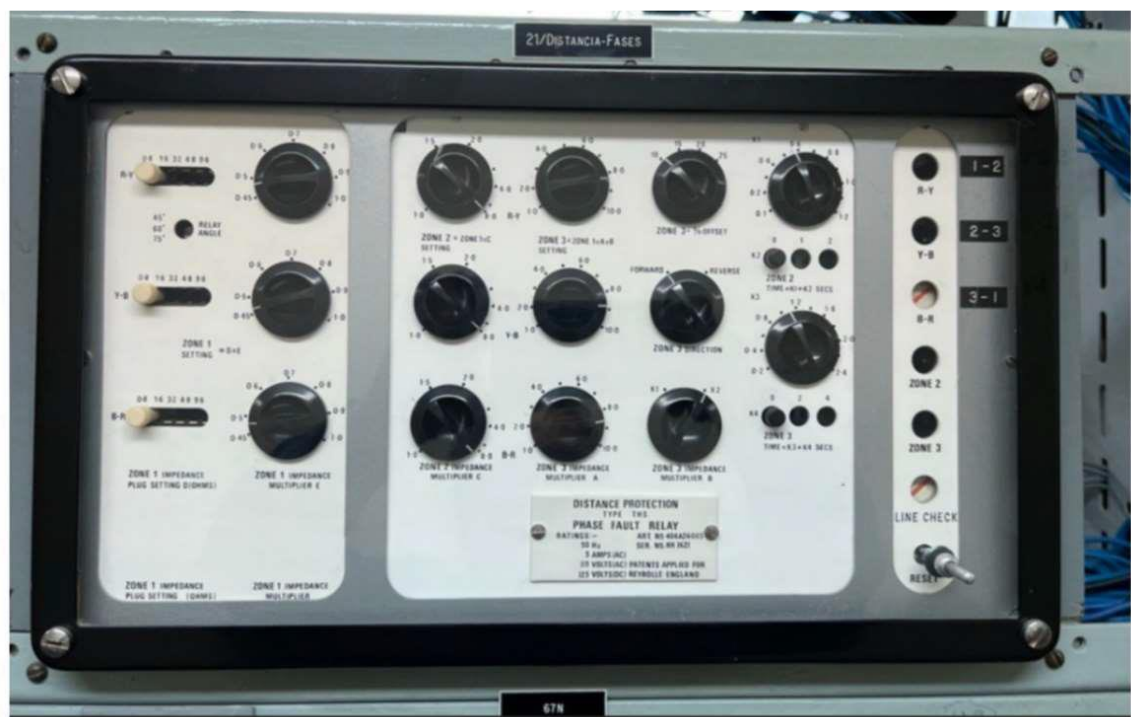
Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías, por operación de la protección de sobrecorriente residual temporizada asociada al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar, a causa de un flash over producido en la estructura N°42 de la línea, mientras se ejecutaban trabajos de lavado de aislación.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías, se produjo la pérdida de aproximadamente 16,43 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Las Compañías, Algarrobo, Incahuasi, Pajonales, Romeral (CMP) y Dos Amigos, además de 1,6 MW correspondientes a la generación de la central fotovoltaica La Silla.

Operación de protecciones en S/E Pan de Azúcar.

En S/E Pan de Azúcar, los sistemas de protección asociados al interruptor 52H2 están implementados en un relé RE-THS-3P6 (Sistema 1) y un relé Siemens 7SA611 (Sistema 2) con módulos de sobrecorriente y de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N y 21/21N) en ambos equipos.

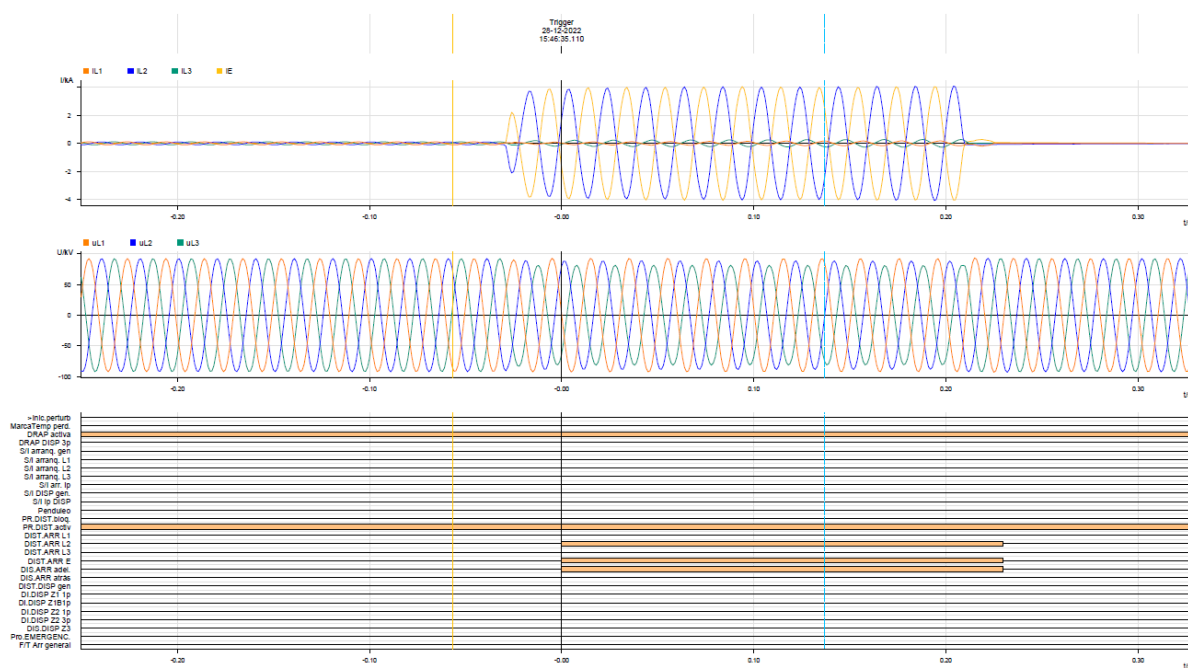
- Registro de operación en el relé RE-THS-3P6 (Sistema 1), asociado al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar.

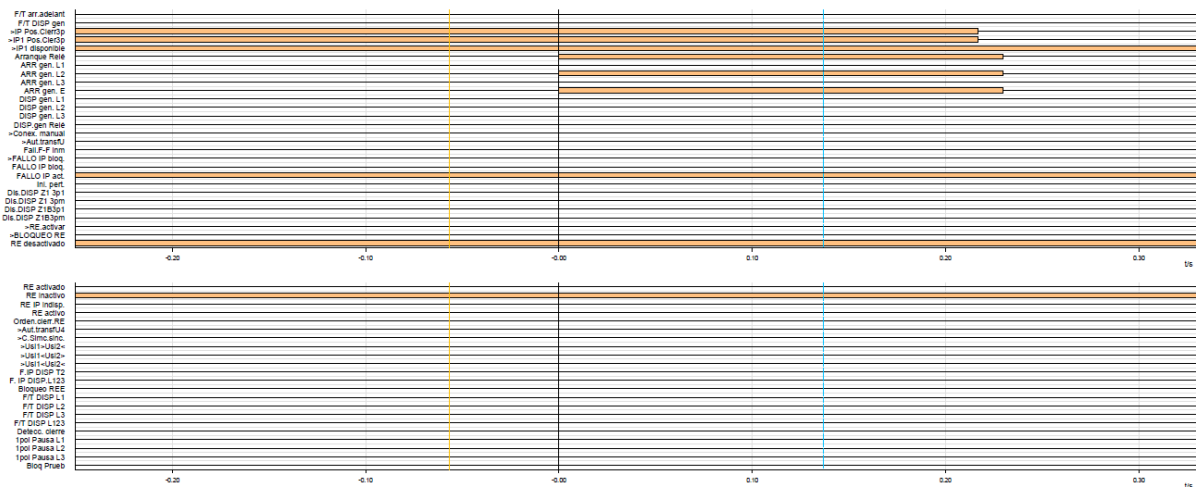




Debido a la tecnología del sistema 1 de protección del paño H2 de S/E Pan de Azúcar, esta no permite disponer de registros almacenados, sin embargo, en las fotografías que remite la empresa Transelec S.A. se observa el registro de la operación de la función de sobrecorriente residual de tiempo inverso (67N).

- Registro oscilográfico del relé 7SA611 (Sistema 2), asociado al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar.





De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase B de una magnitud aproximada de 4000 A, y una leve disminución de la tensión en esa misma fase, lo cual provoca la activación de la protección de distancia (señales "DIST.ARR L2" y "DIST.ARR E"), la cual no alcanza a operar, ya que abre el interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar (señal "IP Pos.Cierr3p") por la operación del sistema 1 de protección asociado a dicho interruptor.

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Falta en Red, numerado	3 - Entra	28.12.2022 15:46:35.110
00302	Perturbación, evento de faltas	3 - Entra	28.12.2022 15:46:35.110
03684	Prot. dist. arranque fase L2-tierra	Entra	0 ms
03702	Prot. dist. selecc. lazo L2-tierr. adelante	Entra	0 ms
01335	F/T Orden de disparo bloqueada	Entra	0 ms
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Sale	10 ms
03671	Prot. dist. arranque general	Sale	230 ms
03702	Prot. dist. selecc. lazo L2-tierr. adelante	Sale	230 ms

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación de la protección de distancia (eventos N°03684 y N°03702) y el bloqueo de la protección de sobrecorriente residual de tiempo inverso (evento N°01335). Esto último, según indica la empresa Transelec S.A., se debe a una lógica interna del relé, la cual, ante la detección de la falla por la protección de distancia en zona 2 o zona 3, se genera un bloqueo a la protección de sobrecorriente, de modo de priorizar la operación de la función de distancia, la cual no alcanza a operar debido a que el sistema 1 da la orden de apertura al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar transcurridos 230 ms aproximadamente desde el inicio de la falla.

Debido a que el sistema 1 de protecciones asociado al paño H2 de S/E Pan de Azúcar, no genera registros oscilográficos ni de eventos, no es posible realizar el cálculo del tiempo de apertura del interruptor 52H2 de la S/E.

Operación de protecciones en S/E Romeral (CMP).

La empresa Compañía Minera del Pacífico S.A. no envía antecedentes que permitan realizar un análisis de la operación de la protección de baja tensión en S/E Romeral (CMP).

Operación de protecciones en S/E Tap Off La Silla.

La empresa Enel Green Power Chile S.A. envía antecedentes insuficientes para realizar un análisis de la operación de la protección de baja tensión en S/E Tap Off La Silla.

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

Detalle de la generación programada para el día 28 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 28 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A., Compañía Minera del Pacífico S.A., Enel Green Power Chile S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por dichas empresas. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Falla de 5 días.

Compañía Minera del Pacífico S.A.

- Fecha de envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

European Southern Observatory (ESO)

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

Compañía Explotadora de Minas S.C.M (CEMIN).

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas Compañía Minera del Pacífico S.A., Enel Green Power S.A. y Transelec S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se confirma una correcta operación de los sistemas de protección del paño H2 de S/E Pan de Azúcar.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados asociados al paño Q1 de S/E Romeral (CMP).

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52Q1 de S/E Romeral (CMP).

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados asociados al paño E1 de S/E Tap Off La Silla.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52E1 de S/E Tap Off La Silla.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías, por operación de la protección de sobrecorriente residual temporizada asociada al interruptor 52H2 de S/E Pan de Azúcar, a causa de un flash over producido en la estructura N°42 de la línea, mientras se ejecutaban trabajos de lavado de aislación.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías, se produjo la pérdida de aproximadamente 16,43 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Las Compañías, Algarrobo, Incahuasi, Pajonales, Romeral (CMP) y Dos Amigos, además de 1,6 MW correspondientes a la generación de la central fotovoltaica La Silla.

Con lo anterior, es posible indicar que se produjo un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño H2 de S/E Pan de Azúcar, mientras que para los sistemas de protección de los paños Q1 de S/E Romeral (CMP) y E1 de S/E Tap Off La Silla, no hay antecedentes suficientes para determinar el correcto desempeño.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 28 de diciembre de 2022.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa European Southern Observatory (ESO).

- Informes de 48 horas y de 5 días según lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Se solicitará a la empresa Compañía Minera del Pacífico S.A.

- Registros oscilográficos que permitan visualizar los elementos de protección que se activan y operan para el paño Q1 de S/E Romeral (CMP).

Se solicitará a la empresa Enel Green Power Chile S.A.

- Registros oscilográficos que permitan visualizar los elementos de protección que se activan y operan para el paño E1 de S/E Tap Off La Silla.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 28 de diciembre de 2022

28-12-2022 02-01-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

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
1115	1102	1087	1065	1026	1085	992	976	960	807	941	816	819	850	947	835	869	832	927	1008	1186	1146	1146	1121	23.658
10	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	8	8	131
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
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	69
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	30	30	30	28	27	25	24	22	20	20	20	20	20	20	20	24	30	30	30	30	30	30	30	620
21	20	20	20	20	18	18	18	17	17	17	17	18	18	18	19	19	19	21	21	21	21	21	21	460
1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
47	47	46	45	45	44	44	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	49	560
30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	439
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	5	4	3	4	4	5	6	7	7	7	7	7	7	7	148
101	101	100	101	100	100	100	101	100	96	93	96	92	86	85	85	89	90	92	96	101	102	104	104	2

Periodo Desde: 28-12-2022 02-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022		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		557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
Costos Encendido/Detención		45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
Costos Totales [kUSD]		602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
Costo Marginal Quillota 220 kV		141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
Pérdidas [MWh]		198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
Consumos Propios [MWh]		343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
Demanda Total [MWh]		9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
Generación Total [MWh]		9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	12	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	17
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PILMAIQUEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
RUCATAYO	21	24	25	25	25	25	25	25	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	21	30	30	30	21
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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
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
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
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
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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	1504	1278	1355	1273	1253	1186	1122	1016	900	809	817	885	1008	957	1043	1180	1273	1325	1432	1990	2062	1867	1597	1379	30.511
PE-TCHAMMA	1	1	8	13	26	41	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	26	14	6	225	
PE-SIERRAGORDA	3	6	12	16	22	27	32	33	27	14	6	8	21	30	38	44	48	54	60	78	59	23	6	4	670
PE-VALLEDELOSIENTOS	6	3	2	2	3	4	5	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	2	62	57	37	19	7	222
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	68	94	104	122	124	122	117	128	123	116	33	5	1187
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CALAMA	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	6	21	74	90	93	92	90	114	122	86	19	4	822
PE-TALTAL	36	47	57	60	64	65	64	62	57	56	38	16	40	24	0	24	28	0	23	21	11	4	4	11	812
PE-SARCO	60	45	36	28	22	17	12	8	3	2	2	2	4	7	14	21	30	38	49	80	86	73	57	35	731
PE-CABOLEONES-1	46	33	26	19	15	10	7	5	3	2	3	5	10	13	20	27	34	41	45	66	70	60	48	35	640
PE-CABOLEONES-2	62	47	38	30	24	17	12	8	4	3	4	8	14	18	25	32	39	48	58	85	87	76	63	48	850
PE-CABOLEONES-3	64	47	36	28	22	17	13	10	6	5	4	5	8	11	17	25	34	46	59	95	104	88	67	46	856
PE-SANJUAN	66	53	42	35	29	23	19	15	9	6	6	8	12	16	26	39	56	67	80	122	129	111	82	46	1097
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PE-ELARRAYAN	51	44	38	31	22	17	13	9	5	4	4	5	8	9	11	12	14	15	18	26	30	32	29	25	471
PE-TALINAYPONIENTE	34	29	26	20	16	12	8	4	2	2	2	3	5	7	9	11	14	16	18	27	29	29	29	26	379
PE-TALINAYORIENTE	21	13	9	5	4	2	1	1	1	1	2	6	13	18	23	27	31	34	36	46	42	34	24	15	406
PE-PUNTASIERRA	38	32	29	23	19	15	10	7	4	5	6	8	11	13	16	18	19	23	26	37	39	38	35	33	504
PE-LOSCURUROS	25	17	11	7	5	3	2	1	1	2	3	7	11	14	18	22	26	29	31	39	36	27	19	13	367
PE-MONTEREDONDO	11	8	6	4	4	3	2	2	1	1	1	2	2	2	3	3	3	4	5	8	9	7	8	8	106
PE-PUNTAPALMERAS	21	18	15	12	9	6	4	2	1	1	1	1	2	3	3	4	6	7	9	14	16	16	15	14	199
PE-CANELA	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	37

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kv	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

PE-CANELA-2	20	17	14	11	8	6	4	2	2	2	2	3	3	4	4	5	6	8	10	16	18	18	18	16
PE-TOTAL	13	9	8	6	5	3	2	1	1	0	1	1	1	2	2	2	3	4	5	9	10	10	11	10
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-LAESTRELLA	4	4	3	2	2	2	2	3	4	3	3	3	3	4	5	6	7	9	12	17	22	25	19	8
PE-LASPENAS	5	4	4	4	4	4	4	4	3	4	3	4	4	3	3	4	4	4	4	5	5	5	5	4
PE-CAMPO-LINDO-E1	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	6	6	6	7	6
PE-ELMAITEN	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4	5	6	7	7	7	7
PE-NEGRETE	27	26	27	27	27	26	25	24	23	23	22	23	23	20	20	19	19	19	19	26	27	27	28	28
PE-MESAMAVIDA	43	43	45	44	46	45	44	42	38	39	37	38	37	30	29	29	29	29	31	43	46	45	47	46
PE-ALENA	56	56	61	60	62	60	58	57	53	54	49	50	48	40	37	36	36	35	49	54	56	59	57	57
PE-CUEL	22	22	23	23	23	23	22	21	19	19	17	17	17	14	14	14	14	15	15	20	21	22	23	23
PE-LOMASDEDUQUECO	31	32	33	33	34	33	32	31	27	27	25	26	25	21	20	19	20	20	21	29	31	32	33	33
PE-LOSOLMOS	56	57	62	65	67	65	63	60	56	58	55	57	56	45	42	43	45	46	48	66	68	65	67	66
PE-RENAICO	63	63	67	65	66	64	62	63	58	58	55	56	56	48	47	48	48	48	49	65	68	68	70	67
PE-RENAICO-2	8	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	8	8	6	6	6	6	7	7	9	9	9	9	9
PE-MALLECONORTE	77	80	85	84	86	83	79	74	63	59	53	56	58	50	49	52	55	57	58	75	76	77	85	88
PE-MALLECOSUR	84	87	92	91	92	89	86	80	68	65	59	62	63	54	52	54	56	58	59	78	80	83	91	95
PE-SANGABRIEL	112	38	116	115	115	110	106	105	94	38	85	88	89	75	73	76	77	76	78	105	109	115	121	118
PE-LAFLOR	23	23	24	24	24	23	22	22	20	20	19	19	19	16	16	16	17	17	17	23	24	25	26	25
PE-TOLPANSUR	62	28	59	59	60	58	57	56	51	28	46	49	50	43	42	43	44	45	46	61	64	65	67	64
PE-ELNOGAL	7	6	7	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LOSBUENOSAIRE	19	19	20	19	19	19	18	18	16	16	15	15	15	13	13	13	13	13	13	18	19	19	20	19
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	6	6	6	5	5	6	6	6	6	7	8	8	8	8
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3
PE-LEBU	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	6	6	5	5	5
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3
PE-RAKI	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5
PE-ELARREBOL	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3
PE-AURORA	63	61	61	60	60	57	53	49	43	44	44	48	50	44	45	48	49	49	48	59	56	58	62	62
PE-PUELCHESUR	103	93	87	77	76	70	67	75	79	95	95	102	104	90	88	87	88	89	92	116	116	106	109	106
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	17	17	17	16	15	14	13	14	12	11	10	10	8	7	7	7	8	8	8	11	10	11	12	12

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	25	850	3043	4098	4411	4646	4708	4800	4765	4629	4520	4322	3758	1862	178	2	0	0	50.617
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	8
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	14	14	14	14	14	14	14	14	13	11	4	0	0	0	0	153
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	16	19	20	20	20	19	17	12	7	1	0	0	0	0	169
PFV-SANTAISABEL	0	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-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	15	26	30	31	31	30	30	30	28	26	19	7	0	0	0	0	306
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	35	64	41	76	51	0	72	72	70	62	41	13	0	0	0	0	605
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	9	9	9	9	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	78	122	136	0	0	140	138	135	129	121	93	34	0	0	0	0	1145
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	7	69	85	88	89	89	89	89	89	87	86	73	25	1	0	0	0	966
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	23	69	69	0	15	0	90	92	92	90	87	77	38	1	0	0	0	742
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	12	28	40	49	54	54	54	53	44	32	17	4	0	0	0	0	445
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	103

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kv	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	16	65	91	96	100	94	81	98	102	99	95	71	22	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	8	22	25	26	26	24	24	0	0	8	25	20	7	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	18	18	0	0	0	0	15	6	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	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-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	43	54	55	55	54	51	54	53	53	50	44	13	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	27	36	37	37	37	37	36	36	35	35	31	12	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	105	152	145	159	168	173	173	171	165	155	127	57	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	31	103	137	137	137	137	137	137	137	137	137	131	57	2	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	8	28	43	48	48	47	46	0	0	0	0	29	11	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	8	8	8	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	4	62	0	0	0	0	0	0	2	31	88	65	28	2	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	9	42	74	88	91	92	92	91	90	88	86	81	57	16	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	18	84	108	112	116	118	121	120	117	115	110	95	41	1	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	18	17	19	20	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	8	56	75	80	82	79	79	77	77	76	74	64	33	3	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	22	63	88	97	100	100	100	100	100	98	89	71	33	3	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	17	18	19	19	19	18	18	18	15	7	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	16	46	64	68	69	70	0	0	0	0	0	57	25	2	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	16	56	92	110	110	110	110	110	110	109	96	70	27	1	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	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-LOSANDES	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-DELDESIERTO	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-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	14	37	47	0	0	52	51	0	51	49	0	35	15	1	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	12	15	0	0	16	16	0	16	16	0	11	4	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	12	38	54	60	65	66	65	38	66	61	45	40	15	1	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	16	67	91	0	0	98	96	0	94	93	0	84	38	2	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	31	43	49	50	50	50	50	49	50	49	46	25	1	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	45	153	186	189	189	189	188	189	184	183	179	174	94	6	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	6	34	51	54	55	56	56	55	55	55	53	46	20	1	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	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-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	5	16	24	27	29	30	30	30	29	28	24	18	8	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	41	58	61	62	62	62	62	62	62	60	51	22	2	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	5	13	19	22	24	25	25	24	24	23	19	12	5	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	46	133	102	205	205	130	95	204	54	69	193	170	99	21	0	0	0
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	78	238	300	316	316	179	101	120	37	47	160	125	154	11	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	16	56	91	106	110	112	113	112	110	108	101	79	37	6	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	21	60	82	88	90	91	90	89	87	86	84	72	37	6	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	33	82	101	109	111	112	112	112	111	110	106	94	51	3	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	60	74	80	81	82	82	82	82	81	78	70	40	1	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	21	25	26	28	29	30	30	29	28	24	8	1	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	52	105	130	139	144	145	145	145	145	145	141	121	79	15	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	18	74	100	100	100	100	100	100	100	100	100	97	44	3	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	9	9	8	7	6	3	2	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	4	12	23	31	37	39	41	41	38	32	25	15	6	0	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	343	0	0	0	0	0	0	3	4	7	8	8	7	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	8	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	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
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	46	98	142	174	192	196	194	183	151	114	63	16	2	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	62	82	84	89	92	95	95	94	94	89	79	40	2	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	11	44	69	77	77	77	77	77	76	74	71	57	26	3	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SDGx01	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
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
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	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	9	9	9	8	7	8	5	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTALAUURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	7	13	20	24	27	27	27	26	23	18	11	5	1	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	343	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
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
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	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-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	6	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	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-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	8	6	3	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	3	4	4	5	5	5	4	1	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	8	8	6	4	2	3	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	5	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	8	5	3	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	5	6	2	1	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 26-12-2022 02-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kv	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	6	5	4	1	2	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	5	2	2	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	1	27	47	67	75	78	82	81	74	62	46	31	4	2	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	5	6	7	7	7	6	3	1	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	7	8	8	5	6	3	1	2	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	5	7	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	7	7	7	6	7	6	6	4	0	0	0	0
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	6	6	7	6	6	6	3	1	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	8	7	7	5	3	1	0	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	7	7	7	7	6	5	5	2	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	8	9	7	8	7	6	3	1	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	4	5	4	3	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	6	5	6	4	5	4	2	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	4	5	7	7	7	6	4	1	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	4	6	5	6	5	7	6	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	4	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	4	5	6	7	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	6	8	5	6	3	1	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	7	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	7	7	5	0	2	1	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	4	6	8	9	9	6	3	5	1	0	0	0
PFV-ROMERIA	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-PEQUEN	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	4	5	6	6	9	6	6	4	1	0	0	0
PFV-CURICURA	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-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0
PFV-ALTOSTILITL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	15	50	79	88	92	94	106	105	98	91	85	72	38	7	1	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	8	3	2	2	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	8	8	7	7	7	3	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	8	8	7	7	7	3	2	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	8	7	6	4	5	4	3	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	8	7	2	1	2	1	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	0	1	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kv	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	7	6	5	4	6	5	2	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	9	7	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	343	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	7	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	7	8	7	7	5	3	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	1	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	8	9	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	6	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	9	9	8	7	8	6	4	1	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	6	7	6	7	7	5	5	2	1	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	7	7	7	5	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	1	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	343	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	6	4	4	5	3	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	8	9	9	7	8	9	8	5	1	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-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
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	4	3	4	3	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	2	4	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUELCHÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	8	3	4	5	6	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	5	5	6	5	4	3	1	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	4	4	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-PENCAHUESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	4	5	5	4	4	3	1	0	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	4	5	5	5	3	3	1	0	0	0

28-12-2022 02-01-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	16
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	4	4	5	4	1	0	0	0	38
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	36
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	3	4	4	3	2	2	1	0	0	0	31
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
5717	5720	5388	5403	5511	5417	5572	4947	3499	3163	2996	3016	2951	3007	2990	3106	3083	3063	3193	3977	5180	5531	5524	5420	103.373
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kv	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062

TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_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
TOCOPILLA-TG3_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
KELAR-TG1_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
KELAR-TG1_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
KELAR-TG1_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
KELAR-TG1_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
KELAR-TG1_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG12_TG1+TG2+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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	97	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	277	277	277	277
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	100	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	87	281	281	281	281
COCHRANE-CCH1_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
COCHRANE-CCH2_CAR	267	231	122	267	171	267	267	120	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	128	251	275	267
MEJILLONES-CTM1_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
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-IEM_CAR	301	301	269	301	301	301	301	142	142	106	106	106	106	106	106	106	106	106	142	142	301	308	336	332
ANDINA-CTA_CAR	93	93	93	93	93	93	93	93	93	75	70	75	75	75	70	75	70	75	70	93	93	145	93	93
HORNITOS-CTH_CAR	92	92	92	92	92	92	92	92	92	75	75	75	75	75	75	75	70	75	70	92	92	170	123	92

28-12-2022 02-01-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

[illegible]

28-12-2022 02-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022		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		557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
Costos Encendido/Retención		45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
Costos Totales [KUSD]		602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
Costo Marginal Quillota 220 kV		141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
Pérdidas [MWh]		198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
Consumos Propios [MWh]		343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
Demanda Total [MWh]		9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
Generación Total [MWh]		9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

[illegible]

28-12-2022 02-01-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

[illegible]

28-12-2022 02-01-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

[illegible]

28-12-2022 02-01-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

[illegible]

28-12-2022 02-01-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

[illegible]

28-12-2022 02-01-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

[illegible]

28-12-2022 02-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559	9.618
Costos Encendido/Retención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0	212
Costos Totales [KUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559	9.830
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9	137,15
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198	5.116
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354	7.999
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509	228.511
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062	241.626

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 28 de diciembre de 2022	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	557	554	509	512	531	524	549	475	314	254	233	242	232	241	240	251	247	246	259	395	545	574	574	559
Costos Encendido/Detención	45	0	0	0	0	3	0	2	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	140	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	602	554	509	512	531	526	549	478	322	262	233	242	232	241	240	251	247	246	262	399	685	574	574	559
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,3	138,1	140,2	133,6	137,8	139,4	141,2	139,1	129,3	131,3	128,7	129,7	129,6	127,8	128,2	129,9	130,2	131,3	128,0	141,1	154,9	156,6	156,1	147,9
Pérdidas [MWh]	198	183	173	265	177	244	211	169	196	204	226	239	232	225	229	242	251	220	214	205	203	195	218	198
Consumos Propios [MWh]	343	343	343	343	343	342	342	335	328	320	320	320	320	320	320	320	320	320	319	323	354	354	354	354
Demanda Total [MWh]	9176	8804	8541	8362	8296	8328	8453	8679	9164	9625	9853	10029	10178	10292	10407	10402	10398	10215	9972	9875	9876	10095	9984	9509
Generación Total [MWh]	9717	9329	9057	8970	8816	8914	9006	9183	9688	10149	10399	10589	10730	10837	10956	10964	10969	10755	10505	10403	10433	10643	10555	10062
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1291	1200	1197	1198	996	1195	1266	1314	1195	1182	1148	1135	1152	1135	1124	1125	1133	1121	1103	1475	1732	2002	2195	2048	31.661
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	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	152
CIPRESES-2	30	0	0	0	0	30	30	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	30	30	30	30	255
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	161
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	146
LAMINA	0	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	37	28	28	28	28	37	39	34	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	52	54	54	54	54	840
CURILLINQUE	36	26	26	26	26	36	39	33	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	56	57	57	57	57	817
LOMAALTA	14	10	10	10	10	14	16	13	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	23	24	24	24	24	321
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	10	10	10	3	93
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	195	179	153	0	0	0	0	0	159	151	0	0	0	0	202	202	1240
PEHUENCHE-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
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	182	183	179	158	182	165	163	156	156	152	0	0	182	182	174	161	2376
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	154	156	145	156	0	0	0	0	177	177	156	156	1279
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	340
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
SANIGNACIO	0	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	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
ELTORO-2	104	104	110	110	110	110	110	110	110	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1199
ELTORO-3	110	110	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2506
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	1431
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	718
ANTUCO-1	153	153	153	153	153	153	153	153	151	153	151	151	151	151	151	151	151	152	151	152	153	153	153	153	3650
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUCUE	66	66	66	66	66	66	66	66	64	66	64	64	64	64	64	64	64	65	64	65	66	66	66	66	1561
QUILLECO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	670
LAJAI	0	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	177	177	177	177	177	174	174	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	167	177	177	177	177	2392
RALCO-2	177	177	179	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	165	168	177	177	177	177	1752
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	710
PANGUE-1	73	20	20	20	20	76	223	220	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	169	225	225	225	119	1855
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	119	0	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	119	597
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	40	0	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	788
CANUTILLAR-1	71	71	67	70	60	67	60	62	61	60	60	65	60	59	60	59	62	60	67	71	71	77	77	77	1573
CANUTILLAR-2	71	71	67	67	59	65	59	60	60	60	60	60	60	59	60	59	60	60	67	71	71	77	77	77	1556

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 28 de diciembre de 2022

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2022

28-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWhh	DMED. MWhh	
CHAPIQUINA	5.0	5.0	4.0	3.1	2.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.7	4.0	4.0	1.7	1.3	1.0	1.0	1.0	2.9	5.0	5.0	5.0	68.2	5.0	2.8	
COSAPILLA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.4	0.3	0.2	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.1	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	0.0	0.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5	
RIQUASCO	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	30.7	1.4	1.3	
PUCLARO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.9	1.0	1.0	
LOSOLLIES	1.8	1.9	2.0	2.0	2.2	1.8	1.9	1.7	1.5	2.4	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	1.6	1.9	2.1	1.8	1.9	1.8	1.7	47.0	2.4	2.0
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHAHORNITOS	18.7	18.4	17.9	17.5	17.3	17.0	16.6	16.3	16.0	15.7	15.4	15.1	15.0	15.3	15.5	15.5	15.8	17.8	20.6	22.3	22.9	23.2	22.4	21.6	429.8	23.2	17.9	
JUNCALITO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	7.9	0.5	0.3	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	13.1	12.8	12.8	12.5	12.3	12.3	12.1	11.9	11.8	11.7	11.4	11.4	11.3	11.1	11.3	11.6	11.4	11.4	12.5	13.7	14.5	14.8	14.9	14.6	299.2	14.9	12.5	
BLANCO	26.3	26.0	25.5	25.0	24.4	23.9	23.4	23.0	22.6	22.3	22.0	21.7	21.5	21.4	21.2	21.2	21.4	22.4	25.0	27.0	27.7	27.3	26.7	26.1	575.0	27.7	24.0	
LOSQUILLOS	24.3	24.4	23.5	23.5	23.5	22.5	23.1	23.0	23.6	21.8	23.7	25.4	24.1	24.8	24.2	24.1	24.4	24.2	24.2	24.9	25.3	27.3	27.2	26.9	583.9	27.3	24.3	
CHACABUQUITO	14.2	14.4	14.6	14.5	14.1	14.3	13.5	13.9	13.9	13.8	13.5	13.5	14.5	15.0	14.8	14.6	14.7	14.5	14.6	14.8	14.7	15.0	16.1	16.4	347.9	16.4	14.5	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.4	0.4	
CARENA	7.1	7.1	7.1	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.4	4.6	4.0	2.8	2.5	2.5	2.5	4.2	4.9	5.5	6.6	6.8	6.8	7.1	6.8	6.9	137.9	7.2	5.7
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALFALFAL	76.8	84.1	83.1	84.6	84.8	77.6	77.3	74.3	73.1	65.7	65.6	64.9	62.3	61.9	65.1	68.1	68.7	72.5	74.3	83.1	90.4	92.2	92.2	92.2	1834.9	92.2	76.5	
ALFALFAL-2	16.3	15.4	14.9	14.9	14.9	14.1	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.7	13.5	13.6	13.5	13.5	13.5	13.5	13.6	14.9	14.9	339.9	16.3	14.2	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.8	1.0	1.0	
MALLARAUCO	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.4	2.5	2.3	2.0	1.6	1.6	1.7	2.4	2.7	2.8	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	60.2	3.0	2.5	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	101.5	94.3	85.1	77.3	76.6	76.5	76.4	71.2	69.1	69.5	69.4	66.0	61.4	61.5	61.5	61.5	61.4	60.5	56.5	61.3	78.4	102.4	108.1	107.1	1814.5	108.1	75.6	
SAUZAL	65.1	66.0	67.0	66.5	67.8	59.6	51.1	47.5	48.7	55.7	50.6	50.1	48.5	47.8	45.8	44.6	42.9	41.2	43.0	44.6	42.3	43.6	42.4	58.7	1241.0	67.8	51.7	
CIPRESILLOS	4.7	4.7	4.6	4.6	4.5	4.5	4.4	4.3	4.2	4.2	4.1	4.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	4.3	5.1	5.1	5.1	5.1	81.0	5.1	3.4	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	10.3	10.4	10.4	10.4	10.4	10.2	9.7	9.4	9.0	10.0	9.7	7.4	8.3	9.4	9.2	9.0	8.7	8.5	8.6	8.9	8.7	8.7	8.7	9.5	223.8	10.4	9.3	
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.6	1.6	1.6	35.3	1.6	1.5	
LAHIGUERA	96.7	98.6	100.3	99.5	103.0	96.5	98.2	89.8	82.4	86.0	84.3	84.7	79.7	78.9	78.1	77.3	77.2	75.1	75.0	82.4	82.2	100.6	98.2	95.1	2119.8	103.0	88.3	
LACONFLUENCIA	73.8	79.8	80.0	80.0	81.4	79.7	79.1	74.0	70.3	79.5	69.8	62.9	53.5	52.7	51.9	53.0	54.1	52.7	51.4	69.0	74.0	101.2	115.9	92.0	1731.7	115.9	72.2	
ELPASO	19.5	18.0	15.7	15.0	15.0	15.6	16.5	14.5	12.7	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	11.0	11.0	11.0	17.2	28.7	31.0	31.0	31.0	31.0	30.3	430.2	31.0	17.9	
SANANDRES	42.1	42.1	42.0	35.7	29.5	29.5	28.5	26.4	24.5	24.4	24.5	24.6	26.3	26.6	26.7	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	29.3	41.3	41.3	42.3	740.6	42.3	30.9	
CONVENTOIEJO	5.4	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.7	5.7	5.7	5.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.6	5.8	5.8	5.8	5.8	129.9	5.8	5.4	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.1	0.3	1.9	2.3	1.8	2.6	2.3	2.3	1.8	2.5	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	51.6	2.6	2.1	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.9	2.9	2.9	
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.1	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	44.3	2.0	1.8	
LIRCAJ	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	16.7	15.0	15.0	14.9	14.9	14.9	14.9	14.1	15.7	16.2	15.8	15.5	15.6	391.0	17.5	16.3	
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.6	1.9	1.9	
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.6	1.0	0.8	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.7	0.3	0.2	
ELGALPON	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.3	0.6	0.6	
RIOCOLORADO	6.1	6.2	6.1	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.6	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	4.0	5.5	5.8	5.8	5.8	5.8	133.9	6.2	5.6	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2022

28-12-2022

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2022

28-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SARCO	55.2	21.9	20.7	44.1	29.5	18.6	7.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	13.3	31.5	40.4	70.2	72.6	102.2	137.9	145.4	125.8	88.3	71.8	1097.6	145.4	45.7	
PE-SANJUAN	76.3	41.5	27.0	38.5	29.6	25.4	14.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	17.1	60.9	81.0	90.0	143.4	179.7	153.0	121.3	83.6	68.6	1261.5	179.7	52.6	
PE-CABOLEONES	42.8	26.9	19.2	24.0	19.9	13.9	7.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	9.5	33.1	41.7	49.9	51.6	48.1	108.2	104.7	91.8	76.8	66.5	839.1	108.2	35.0	
PE-CABOLEONES-2	29.2	13.3	9.8	17.2	15.6	12.5	4.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	15.7	34.7	40.9	50.1	50.6	59.2	84.6	85.9	81.6	66.1	59.3	732.8	85.9	30.5	
PE-CABOLEONES-3	57.8	38.7	30.6	38.8	34.5	30.1	19.7	6.3	0.3	0.0	0.0	0.0	1.0	12.3	25.8	32.4	50.2	51.0	66.2	122.6	126.2	107.7	83.0	80.4	1017.6	126.2	42.4	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	74.3	66.4	50.4	37.0	20.7	11.6	5.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.1	3.2	11.8	13.3	17.1	30.6	31.5	34.8	36.1	40.3	54.2	46.0	30.2	618.1	74.3	25.8	
PE-LOSCURUROS	9.5	10.6	6.2	5.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.7	6.5	7.0	7.0	27.9	20.8	52.2	55.8	21.6	0.5	0.1	248.5	55.8	10.4	
PE-TALINAYORIENTE	43.7	41.9	20.9	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.4	19.8	19.9	19.9	19.9	19.9	25.9	42.8	63.7	73.5	60.3	32.7	15.6	530.1	73.5	22.1	
PE-TALINAYPONIENTE	38.6	40.7	45.8	37.5	11.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	4.0	7.0	9.6	13.4	15.0	14.9	14.9	15.0	27.4	34.7	36.1	36.3	30.2	435.3	45.8	18.1	
PE-PUNTASIERRA	50.8	40.7	34.3	25.9	12.2	4.9	1.3	0.6	0.1	1.1	1.9	2.3	2.3	2.4	2.4	3.1	10.6	10.3	10.5	30.9	50.1	35.8	23.3	19.6	377.5	50.8	15.7	
PE-MONTEREDONDO	7.6	9.0	6.4	5.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.5	0.5	0.9	0.9	0.5	5.1	9.4	17.0	15.5	6.7	0.5	2.8	92.3	17.0	3.8	
PE-CANELA	3.3	3.2	2.3	2.6	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	1.1	1.2	1.7	1.5	0.5	0.8	3.0	4.1	3.7	2.2	2.3	37.1	4.1	1.5	
PE-CANELA-2	22.6	17.7	14.7	13.0	11.6	10.5	7.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.4	2.6	3.4	4.2	4.4	1.8	4.8	11.8	23.8	21.2	16.8	16.3	212.8	23.8	8.9
PE-TOTORAL	8.7	7.2	4.6	6.4	6.0	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0	5.0	11.1	10.7	11.7	13.2	89.2	13.2	3.7	
PE-PUNTAPALMERAS	19.7	17.0	15.4	15.6	11.1	8.1	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.2	3.9	4.8	5.6	4.9	2.6	5.0	10.2	20.4	13.5	10.7	12.4	188.7	20.4	7.9
PE-UCUQUER	0.2	0.2	0.4	0.1	0.1	0.2	0.5	0.8	0.6	0.2	0.2	0.1	0.0	0.4	0.9	0.9	0.6	0.7	0.6	0.5	0.3	0.8	0.5	0.3	10.1	0.9	0.4	
PE-UCUQUER-2	0.2	0.5	1.3	0.5	0.4	0.9	3.5	4.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.7	0.8	0.7	18.4	4.2	0.8	
PE-LA-ESTRELLA	5.9	12.5	10.0	3.1	2.5	1.9	5.0	8.3	6.0	2.3	1.9	0.4	0.6	0.2	0.1	2.1	6.0	5.9	4.0	10.0	10.3	6.9	2.6	2.8	111.3	12.5	4.6	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.5	8.2	8.2	7.3	7.4	7.8	7.3	6.7	7.6	7.7	7.8	8.5	8.8	8.8	8.8	8.6	196.6	8.8	8.2	
PE-LASPENAS	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	6.0	5.8	5.3	5.8	5.1	5.6	6.2	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	5.6	5.8	145.0	6.3	6.0	
PE-ALENA	59.7	62.2	59.6	54.6	51.7	51.6	49.7	44.8	46.4	48.1	48.1	47.0	49.9	50.3	47.4	54.3	58.8	58.3	58.1	59.0	58.3	55.2	67.0	64.6	1304.3	67.0	54.3	
PE-CUEL	25.1	24.1	23.8	24.2	23.4	24.3	24.3	24.4	24.5	24.3	24.4	25.0	28.2	24.4	27.0	26.9	23.9	26.2	26.1	24.2	28.5	27.0	29.6	26.2	604.3	29.6	25.2	
PE-LOS-OLMOS	75.4	75.5	70.6	66.2	70.8	79.8	79.8	79.7	87.9	90.3	87.9	82.9	73.0	78.3	78.8	78.8	78.8	78.5	77.8	79.5	78.8	99.8	99.7	99.6	1948.2	99.8	81.2	
PE-LAESPERANZA	7.9	7.9	7.3	8.0	8.8	8.8	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	8.0	8.6	8.5	8.6	8.6	8.5	8.1	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	203.2	8.8	8.5
PE-NEGRETE	28.5	27.8	27.0	23.2	26.0	26.0	26.0	26.0	26.4	30.0	30.0	30.9	31.6	29.7	25.0	25.0	25.0	26.0	30.9	31.5	32.9	32.1	32.3	30.0	679.9	32.9	28.3	
PE-LOSBUENOSAIRES	21.8	21.6	21.3	19.5	19.0	19.0	19.1	19.1	19.4	22.8	23.0	21.9	21.7	21.9	22.0	22.0	21.8	21.7	21.0	21.5	23.1	23.4	23.7	22.0	513.2	23.7	21.4	
PE-MESAMAVIDA	42.3	38.0	42.3	41.9	41.8	41.9	41.9	41.9	41.7	44.7	43.7	39.7	36.8	40.0	40.9	38.7	33.5	37.0	32.6	37.5	45.4	41.3	42.8	39.9	968.2	45.4	40.3	
PE-LEBU	5.0	4.1	2.3	1.9	2.1	2.2	3.4	3.4	3.2	3.2	4.2	4.2	5.7	4.8	4.3	4.8	5.8	5.6	5.9	5.7	5.0	5.2	4.8	4.6	101.1	5.9	4.2	
PE-LEBU-3	1.5	1.1	0.8	0.6	0.6	0.5	1.0	1.0	1.0	0.8	1.5	1.8	1.9	1.4	1.3	1.8	2.0	1.9	1.8	1.5	1.6	1.9	1.7	1.5	32.6	2.0	1.4	
PE-EL-ARREBOL	9.0	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.1	8.8	9.0	8.4	7.5	7.4	7.3	7.5	7.3	8.3	4.7	3.6	1.3	5.0	3.7	1.9	5.8	170.0	9.1	7.1	
PE-RAKI	7.8	6.3	5.0	6.1	7.0	8.5	8.4	7.9	5.7	6.9	6.7	7.8	8.0	8.3	8.4	8.4	8.5	8.8	8.6	8.2	8.2	8.6	9.0	9.0	186.1	9.0	7.8	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-FLOR	27.6	30.4	24.6	24.1	25.3	23.8	23.1	23.1	27.6	29.5	28.0	27.4	26.4	28.0	27.7	30.1	30.9	29.2	20.1	25.6	31.0	31.5	31.5	31.5	657.9	31.5	27.4	
PE-ELNOGAL	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	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	50.6	7.2	2.1	
PE-TOLPAN-SUR	71.4	56.0	59.7	60.0	65.5	60.7	63.7	64.9	57.8	51.7	82.7	80.5	76.9	76.8	76.9	76.9	76.9	76.9	77.5	54.5	81.4	81.1	82.2	82.2	82.1	1699.8	82.7	70.8
PE-MALLECO-NORTE	64.2	78.4	86.5	87.0	91.2	100.0	103.9	89.5	81.7	55.6	67.3	60.7	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	63.3	107.6	100.2	96.7	67.4	83.1	80.7	1844.7	107.6	76.9	
PE-MALLECO-SUR	107.4	94.7	74.0	74.0	81.9	100.0	107.1	89.1	97.4	76.2	88.5	73.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0	76.2	115.9	115.6	108.0	96.2	101.6	95.1	2116.6	115.9	88.2	
PE-SANGABRIEL	125.4	132.6	137.0	129.8	136.2	130.4	138.3	141.0	146.6	156.7	156.1	147.0	142.0	141.9	142.0	141.9	141.9	122.1	121.3	151.3	145.0	159.0	161.0	162.1	3408.4	162.1	142.0	
PE-RENAICO	0.5	59.5	44.6	44.0	47.0	54.6	54.9	55.0	78.4	86.8	85.4	80.7	80.7	82.0	37.6	24.7	60.0	58.7	55.0	76.3	80.9	84.9	85.5	76.3	1493.8	86.8	62.2	
PE-RENAICO-2	20.3	21.7	21.1	21.9	22.1	20.8	21.1	22.4	22.3	22.3	18.0	17.6	17.4	16.5	16.8	17.2	18.1	22.3	22.3	21.9	21.2	22.2	22.3	22.4	492.3	22.4	20.5	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	38.8	37.2	31.0	31.0	33.9	38.0	37.8	37.7	37.1	36.7	36.9	34.8	31.7	31.2	33.0	32.8	32.8	32.8	32.3	33.9	41.0	42.6	41.5	42.0	858.3	42.6	35.8	
PE-PUELCHIE-SUR	103.0	33.3	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	19.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	28.9	0.0	54.2	98.5	96.0	92.3	60.0	698.0	103.0	29.1	
PE-AURORA	62.0	80.9	82.8	68.4	42.6	44.7	49.8	45.5	32.8	42.6	53.2	54.4	57.1	57.1	58.5	78.3	83.1	82.0	77.0	65.0	48.8	39.5	32.2	31.2	1369.3	83.1	57.1	
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-SANPEDRO-2	33.6	44.0	40.9	35.1	19.9	24.9	25.4	31.0	29.7	15.6	6.1	3.4	2.5	2.9	2.3	2.8	3.1	4.1	7.0	5.3	1.8	0.6	0.5	344.8	44.0	14.4		
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.4	1.7	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	4.7	5.2	5.5	5.8	5.7	5.6	5.5	5.5	5.2	4.5	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	57.7	5.7	2.4	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	5.9	6.9	7.6	8.0	8.4	8.5	8.3	7.8	7.1	5.9	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	82.2	8.5	3.4	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	31.2	34.2	34.0	37.6	37.9	37.9	37.9	37.9	37.9	37.8	36.4	17.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	425.3	37.9	17.7	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	9.3	10.7	10.9	12.0	12.0	12.0	12.0	11.9	11.8	10.7	4.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	132.5	12.0	5.5	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	71.9	90.3	94.6	93.3	87.9	96.8	99.6	98.5	84.0	74.6	42.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1053.6	99.6	43.9	
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	27.6	32.2	32.2	42.3	60.3	60.3	60.3	60.2	54.6	48.9	34.2	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	579.0	60.3	24.1	
PFV-MALGARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	41.7	154.1	189.9	200.5	190.2	174.3	174.3	186.8	190.4	190.3	187.1	177.4	98.6	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2161.9	200.5	90.1	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	40.7	48.4	49.9	48.5	45.9	45.9	45.9	45.9	45.9	45.2	42.9	26.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	543.9	49.9	22.7	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.1	58.2	70.5	79.9	78.2	75.9	75.9	75.9	75.9	74.6	64.8	35.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	857.7	79.9	35.7	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	41.0	48.0	48.0	44.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	34.6	28.1	25.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	449.3	48.0	18.7	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	17.2	20.4	25.0	27.2	28.0	28.0	28.0	28.0	27.5	23.4	11.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	296.1	28.0	12.3	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	34.4	40.0	40.0	40.5	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	40.8	26.7	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	478.9	41.0	20.0	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	8.6	11.1	16.0	18.3	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	18.8	14.1	5.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	194.3	20.0	8.1	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.4	9.0	3.8	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.3	7.7	8.1	8.4	8.6	0.0	8.5	8.4	8.3	8.1	7.5	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	8.6	3.6	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	118.8	188.8	198.3	194.5	185.8	186.1	186.1	183.0	165.0	175.5	153.9	78.5	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2046.0	198.3	85.3
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.8	39.0	47.0	70.3	76.1	83.5	82.0	82.2	80.9	78.7	76.3	62.8	28.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	818.5	83.5	34.1
PFV-CAMPODEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	58.9	91.8	13.0	13.0	13.0	14.3	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	75.9	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	381.5	91.8	15.9
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	110.0	110.0	130.0	120.0	120.0	120.0	119.0	120.0	120.0	90.0	80.0	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1329.0	130.0	55.4
PFV-LLANODELLAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	59.2	67.7	75.5	78.3	82.3	82.3	82.4	82.3	82.4	79.3	68.5	40.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	897.3	82.4	37.4
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	17.6	90.3	120.8	143.5	140.4	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	132.1	114.1	55.9	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1483.3	143.5	61.8
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.9	64.7	80.2	91.5	95.5	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	89.7	42.9	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1083.9	100.0	45.2
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	17.7	22.0	22.0	20.2	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	17.2	13.0	9.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	215.2	22.0	9.0
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.0	3.0	1.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.1	2.2	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.4	1.0
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSOLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	7.3	16.5	9.0	9.4	25.7	28.1	27.2	26.7	26.7	22.7	11.4	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	214.5	28.1	8.9
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.0	0.5
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	4.7	7.9	8.1	8.4	8.3	8.3	8.3	8.2	7.9	7.0	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.1	8.4	3.4
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	6.9	7.8	8.2	8.4	8.4	8.3	8.1	7.9	7.4	5.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	8.4	3.3
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.4	8.5	8.9	9.1	9.2	9.3	8.4	8.1	8.6	8.6	8.2	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	9.3	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.2	8.7	9.0	9.0	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	8.7	7.5	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.9	9.1	4.2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.1	9.0	4.0
PFV-SANTACEILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.4	1.2	0.2	1.6	1.5	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.6	0.5
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.8	7.6	8.4	8.7	9.1	9.1	9.0	8.8	8.7	8.4	6.6	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.3	9.1	3.9
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.9	9.0	4.2
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.4	1.5	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.4	7.7	8.2	8.3	8.4	8.4	8.3	8.2	8.1	7.6	6.6	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.			

28-12-2022

28-12-2022

	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-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	4.9	5.5	6.1	6.4	6.5	6.4	6.3	6.3	6.0	4.9	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	67.2	6.5	2.8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.6	6.6	6.8	6.9	6.6	4.8	3.7	5.5	6.4	6.2	5.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	6.9	3.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	6.9	7.3	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	7.3	6.9	6.3	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.1	7.4	3.3
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.7	0.7
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	19.9	1.8	0.8
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.4	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.4	7.2	7.6	7.7	7.9	7.9	7.8	7.7	7.1	7.1	5.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	84.4	7.9	3.5
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.5	7.7	8.1	8.3	8.5	8.5	8.4	8.4	8.2	7.7	6.6	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	90.9	8.5	3.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.1	44.6	96.1	140.2	162.0	155.0	155.0	178.2	178.8	152.1	112.4	82.4	16.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1461.9	178.8	60.9
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	61.6	67.4	70.0	84.0	98.0	98.0	98.0	98.0	98.0	95.0	81.4	41.6	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1013.1	98.0	42.2
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	46.4	52.1	52.1	65.0	78.2	78.2	78.1	78.1	78.1	76.6	63.6	31.4	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	793.7	78.2	33.1
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.6	1.6	1.3	1.0	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	1.9	2.0	1.6	1.1	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	2.2	2.5	2.7	2.6	2.5	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	1.5	1.3	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.6	0.4
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	2.3	0.1	1.2	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.5	1.7	1.8	1.9	2.0	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.0	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.8	1.5	2.2	3.7	3.0	3.9	2.5	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	3.9	0.9
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.9	8.1	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.6	8.6	8.6	7.1	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	8.8	3.9
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.4	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.3	1.0
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	3.0	1.4
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	4.4	7.0	8.6	8.9	8.9	8.8	8.8	8.0	5.9	3.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.9	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	103.3	9.0	4.3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	102.5	9.0	4.3
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.7	6.2	7.0	8.0	8.5	8.3	8.7	8.7	8.1	7.8	4.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	8.7	3.5
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.5	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.9	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.8	5.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	99.5	9.0	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	3.2	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.0	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	3.4	1.6
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	103.4	9.0	4.3
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.5	1.6	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.6	0.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.4	0.4
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2022

28-12-2022

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 MWh	DMAx MWhh	OMED. MWhh
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	3,5	3,3	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	46,3	4,3	1,9
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,0	5,4	5,8	5,9	5,9	5,9	5,8	5,7	5,7	5,4	4,9	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	64,8	5,9	2,7
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-OCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	33,8	3,0	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,5	8,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	7,7	4,7	0,4	0,0	0,0	0,0	101,0	9,0	4,2
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	3,2	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,1	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	39,4	3,6	1,6
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,6	2,1	2,5	2,7	2,8	2,8	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	23,5	2,8	1,0
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	4,0	6,6	7,2	7,3	7,3	7,0	5,3	5,3	5,5	7,0	5,5	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	72,5	7,3	3,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,0	2,1	2,1	1,2	2,1	2,0	2,0	1,2	1,9	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	21,7	2,1	0,9
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,6	2,8	2,9	2,9	2,8	0,0	0,0	0,2	2,6	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	22,6	2,9	0,9
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,4	1,9	2,2	2,5	2,6	2,5	2,2	1,9	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	20,9	2,6	0,9
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,3	2,3	1,5	2,3	2,3	2,3	1,5	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	24,0	2,3	1,0
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,3	7,5	8,0	8,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	6,9	3,9	0,7	0,0	0,0	0,0	45,2	8,0	1,9
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	29,2	2,7	1,2
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,3	1,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	1,8	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,6	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	18,3	1,8	0,8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	2,3	4,0	5,9	7,4	8,5	8,8	8,8	8,7	8,1	6,4	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	73,6	8,8	3,1
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	3,4	5,2	6,5	7,3	7,5	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,7	7,5	1,4
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	1,6	0,0	1,6	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,3	0,9
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,2	5,9	6,5	6,8	6,9	6,9	6,8	6,7	6,6	6,3	5,0	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	72,9	6,9	3,0
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,3	3,0	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	22,3	1,7	0,9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	4,1	6,0	7,5	8,3	8,6	8,4	7,8	6,7	4,9	2,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	68,9	8,6	2,9
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	0,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	23,6	2,3	1,0
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,2	2,3	2,4	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,3	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,6	2,5	1,1
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	26,2	2,4	1,1
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,2	2,1	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,5	0,8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,6	4,4	4,5	4,5	4,4	4,4	4,2	4,2	4,0	3,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	42,8	4,5	1,8
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,8	2,9	2,9	1,5	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	0,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	22,4	2,9	0,9
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,2	3,2	4,0	4,4	4,5	4,4	4,1	3,5	2,6	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	35,9	4,5	1,5
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,5	7,5	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	8,6	7,3	4,4	0,8	0,0	0,0	0,0	98,1	9,0	4,1
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,5	5,6	6,0	6,1	6,2	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	5,4	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	68,4	6,3	2,8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,4	0,1	0,0	0,0	30,6	2,7	1,3
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	1,4	0,0	0,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	2,6	1,0
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,5	2,4	2,5	2,4	2,4	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	18,8	2,5	0,8
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0	6,7	8,1	8,2	8,2	7,9	8,1	8,0	7,9	7,8	7,5	6,5	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	90,2	8,2	3,8
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,3	5,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	4,5	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	60,1	5,4	2,5
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,6	2,8	2,8	2,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	18,3	2,8	0,8
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,7	7,7	8,5	8,7	8,7	8,6	8,5	8,4	8,3	8,0	6,7	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	91,7	8,7	3,8
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,9	5,6	6,3	6,5	6,5	6,3	6,2	6,2	6,0	5,7	5,4	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	69,6	6,5	2,9
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	3,1	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,3	3,2	2,8	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	38,3	3,5	1,6
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	29,8	2,7	1,2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	4,9	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	5,2	5,2	5,2	3,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	56,9	5,4	2,4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,7	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	58,2	5,0	2,4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	0,9	0,4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,2	0,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,8	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,4	7,2	4,1	0,8	0,0	0,0	0,0	99,1	9,0	4,1
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TRICA-DOS	0,0																										

28-12-2022

28-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.7	1.8	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	1.9	0.6
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.0	6.7	7.4	7.7	7.7	7.7	7.5	7.5	7.5	7.2	6.1	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	81.3	7.7	3.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	1.1	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.8	4.7	6.2	7.4	8.2	8.4	8.3	8.0	7.0	5.6	3.9	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	73.8	8.4	3.1
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	5.2	6.4	6.8	6.9	7.0	7.0	7.0	6.9	6.4	4.9	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	70.5	7.0	2.9
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	13.9	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	8.7	1.1	0.4
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.6	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.4	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.9	1.9	0.7
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	7.2	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.1	5.5	0.8	0.0	0.0	0.0	104.7	9.0	4.4
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	6.9	7.6	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.6	7.2	6.4	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	85.0	7.8	3.5
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	34.5	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	7.3	7.2	7.1	7.1	7.1	7.0	6.7	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	7.3	2.5
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	30.1	2.8	1.3
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	3.0	2.3	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	34.2	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	24.5	1.9	1.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	17.4	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	16.2	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.2	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	2.9	0.4	0.0	2.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	25.6	2.9	1.1
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	34.4	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.9	0.8	0.0	0.0	0.0	61.7	5.3	2.6
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.2	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	51.0	4.9	2.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	13.7	1.1	0.6
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	6.1	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.1	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	101.0	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.8	0.8	0.0	0.0	0.0	61.1	5.0	2.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	19.6	1.5	0.8
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	3.3	3.5	4.4	4.5	4.5	4.3	3.6	3.5	3.3	2.9	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	43.2	4.5	1.8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.9	7.7	8.4	8.7	8.8	8.7	8.5	7.3	7.0	5.8	6.6	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	90.3	8.8	3.8
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	30.9	2.7	1.3
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	1.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.7	8.3	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	7.0	5.4	3.4	1.5	0.7	0.0	87.7	9.0	3.7
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.0	0.0	0.0	0.0	2.5	1.4	0.1
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	0.1	2.1	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.7	2.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	36.4	3.0	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	30.6	2.7	1.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	5.0	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	4.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	81.9	9.0	3.4
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.4	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	68.4	5.9	2.9
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2022

28-12-2022

	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	OMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,7	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	1,9	0,7
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,2	7,5	8,2	8,5	8,5	8,6	8,4	8,4	8,2	7,8	6,9	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	92,4	8,6	3,9
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	1,9	2,6	2,6	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	8,1	9,0	7,5	1,3	9,0	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	91,5	9,0	3,8
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,2	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,9	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	2,4	1,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	2,5	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	31,6	3,0	1,3
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,1	1,0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,6	1,1	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,1	2,0	0,9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,3	6,1	6,7	7,0	7,2	7,2	7,1	7,1	6,9	6,5	5,6	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	76,6	7,2	3,2
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,4	1,7	1,8	1,8	1,9	1,8	1,5	1,2	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	16,0	1,9	0,7
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	21,1	2,0	0,9
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,3	1,0
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,1	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,5	1,1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,8	7,8	8,3	8,6	8,6	8,6	8,4	8,5	8,4	8,0	7,1	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	94,1	8,6	3,9
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	7,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,8	1,4	0,0	0,0	0,0	106,5	9,0	4,4
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,4	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,4	2,5	1,1
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	28,7	2,7	1,2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	1,3	1,4	1,4	2,1	2,5	2,5	2,5	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	19,4	2,5	0,8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,6	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,8	0,0	0,0	0,0	16,6	1,5	0,7
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,7	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,7	8,8	8,8	8,8	8,7	6,1	1,2	0,0	0,0	0,0	104,6	8,8	4,4
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	6,6	7,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,2	6,0	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	78,2	7,4	3,3
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,6	2,7	1,2
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,2	4,8	5,5	5,7	5,8	5,7	5,6	5,6	5,4	4,8	3,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	58,3	5,8	2,4
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	4,4	6,4	7,8	8,7	9,0	8,8	8,2	7,1	5,4	3,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	72,9	9,0	3,0
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,5	2,7	2,5	2,2	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,0	6,2	6,7	7,1	7,4	7,6	7,5	7,1	7,1	6,7	5,6	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	77,9	7,6	3,2
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	61,4	5,0	2,6
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	29,6	2,7	1,2
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,4	0,1
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	30,4	2,6	1,3
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
CSP-CERRODOMINADOR	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	66,5	86,3	87,9	88,3	88,3	88,0	87,6	87,3	87,5	87,9	88,6	88,4	88,5	88,3	45,5	1271,6	88,6	53,0
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2022

28-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWhh	DMED MWhh	
GUACOLDA-4_CAR	136,1	137,0	132,2	132,4	132,6	130,6	131,6	119,3	75,6	38,2	38,3	38,2	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	57,0	106,4	132,5	132,1	131,0	131,2	2161,8	137,0	90,1	
GUACOLDA-5_CAR	147,1	149,4	150,2	149,8	150,3	147,6	149,2	134,9	83,2	39,1	38,4	38,4	38,4	38,4	38,5	38,4	38,4	38,4	56,6	104,3	147,5	152,5	153,6	154,5	2376,8	154,5	99,0	
HUASCO_TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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	0,0	0,0	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_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	
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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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_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	
ESPINOS_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	
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	0,0	88,4	102,7	5,9	0,0	196,9	102,7	8,2
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEUEVAVENTANAS_CAR	242,0	158,0	86,0	82,0	100,0	214,0	246,0	236,0	162,0	88,0	82,0	84,0	84,0	86,0	84,0	82,0	84,0	84,0	84,0	124,0	222,0	244,0	244,0	246,0	3448,0	246,0	143,7	
CAMPICHE_CAR	247,0	248,0	255,0	220,0	250,0	269,0	265,0	250,0	159,0	96,0	89,0	86,0	85,0	85,0	85,0	85,0	87,0	120,0	174,0	248,0	253,0	260,0	259,0	169,0	4344,0	269,0	181,0	
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLMITO_GNA	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	54,7	30,4	18,5	18,5	134,4	54,7	5,6	
ACONCAGUA_GOGEN	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	480,0	20,0	20,0	
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LIPIGASCONCON_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	
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAGVERDE-TG_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	
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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	98,0	103,0	105,0	105,0	106,0	104,0	109,0	81,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	107,0	97,0	102,0	98,0	97,0	1321,0	109,0	55,0	
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-2_GN	101,0	100,0	100,0	100,0	79,0	65,0	106,0	88,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,0	115,0	113,0	110,0	1174,0	115,0	48,9	
NEHUENCO-1_GAS	323,0	324,0	324,0	325,0	325,0	325,0	325,0	315,0	269,0	264,0	262,0	263,0	278,0	282,0	283,0	282,0	277,0	263,0	253,0	268,0	315,0	294,0	321,0	324,0	7084,0	325,0	295,2	
NEHUENCO-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	
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	366,0	362,0	377,0	351,0	362,0	336,0	340,0	312,0	300,0	337,0	311,0	299,0	311,0	225,0	245,0	325,0	312,0	311,0	310,0	327,0	378,0	378,0	377,0	379,0	7931,0	379,0	330,5	
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_GAS	352,4	352,3	352,9	331,1	354,0	317,4	327,4	298,2	229,6	298,1	296,1	308,2	309,3	308,0	307,0	219,1	189,9	228,8	231,6	267,8	342,1	351,6	356,3	356,0	7285,1	356,3	303,5	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_GAS	372,7	371,9	371,7	371,4	371,2	370,6	370,0	296,0	231,3	274,2	269,5	265,5	263,0	261,8	264,6	260,8	238,2	230,5	204,9	237,6	370,4	372,7	372,0	371,2	7383,6	372,7	307,7	
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																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

28-12-2022

28-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	2,3	2,5	2,8	2,5	2,5	2,1	2,0	2,4	2,1	2,4	1,9	2,2	1,4	1,2	1,2	1,8	1,2	1,1	1,2	1,3	1,8	1,6	1,8	1,7	45,0	2,8	1,9
SAN-JAVIER-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
SAN-JAVIER-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
RASOPOWER_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
LINARES_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
SANGREGORIO_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
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEUEAALDEA-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEUEAALDEA-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
NEUEAALDEA-3_COGEN	44,1	43,0	42,8	39,9	41,9	41,5	41,5	42,4	43,0	43,9	42,8	43,8	45,3	43,2	43,6	43,1	42,4	43,1	41,5	42,9	43,2	42,7	40,7	37,9	1019,9	45,3	42,5
LAJAEVE	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	101,0	6,0	4,2
MASISA_COGEN	6,9	6,6	6,7	6,6	6,5	6,8	7,0	7,1	6,7	5,7	5,6	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,6	5,6	5,7	5,9	5,9	6,0	6,0	3,1	143,7	7,1
YUNGAY-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
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_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
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	15,8	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	15,8	1,2
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	45,2	47,8	49,4	50,9	45,2	46,2	49,6	49,2	46,9	46,6	47,5	48,2	49,4	46,6	47,6	39,9	38,8	40,3	39,7	39,4	43,8	46,1	45,9	44,8	1095,0	50,9	45,6
CMPCLAJA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCPACIFICO_COGEN	26,5	27,1	23,8	25,3	23,6	27,6	26,7	28,7	27,7	23,0	25,2	27,0	29,1	28,0	28,2	29,3	28,2	23,6	22,1	25,5	29,4	24,3	25,5	29,4	634,8	29,4	26,5
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHOLGUAN_COGEN	10,7	11,1	11,2	12,9	13,1	10,2	9,3	9,6	6,9	8,1	5,9	5,7	9,3	8,5	8,6	7,6	7,3	7,6	8,8	11,3	13,7	14,0	13,3	9,5	233,9	14,0	9,7
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	49,0	49,5	50,0	50,0	50,5	50,5	50,5	51,5	50,5	50,5	51,0	51,0	50,5	50,5	50,5	50,0	50,5	50,5	50,0	51,0	50,5	51,0	52,5	52,0	1214,0	52,5	50,6
ESCUADRON_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARIA_CAR	221,0	224,0	220,0	219,0	220,0	222,0	221,0	221,0	203,0	183,0	182,0	181,0	181,0	182,0	183,0	185,0	185,0	183,0	182,0	214,0	222,0	222,0	223,0	224,0	4903,0	224,0	204,3
CORONEL_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
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOCAMINA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BOCAMINA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	12,0	11,6	13,1	12,1	12,0	12,1	12,1	13,0	12,8	12,5	12,3	10,1	9,9	11,1	9,7	9,4	8,6	8,5	10,2								

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
28 de diciembre de 2022

28-12-2022	Última Actualización:	28-12-2022	23:45	CMg:	144,6		GUACOLDA-1_CAR				Grabando ...						SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMg		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del CMg On-Line	-	-	-	-	CDC	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	PS	-	OM	-	Finaliza SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	Cambio de política de precio	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	-	PS	-	OM	-	Cambio de política de precio	-	-	-	-	CARDONES	-	-
00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	PC	-	OM	-	Mas SSCC. Cambio de política de precio	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Finaliza SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Finaliza SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Finaliza SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:01	-	CDC		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del CMg On-Line	-	-	-	-	CDC	-	-
00:03	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-		-	-	-	-	CARDONES	-	-
00:09	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-		-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:14	-	CDC		-10	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Ángeles < 160 MVA	-	-	-	-	CDC	-	-
00:14	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	43	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:14	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
00:14	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	22	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:14	-	PE-CUEL	PE-CUEL	27	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:14	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	28	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	-	-	RNE	-	-
00:14	-	PE-ALENA	PE-ALENA	59	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
00:22	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	PO	LC	EP	-	SDCF	-	Sincronizada en pruebas	-	-	-	SDCF 2022116608	CARDONES	-	-
00:24	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR		DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
00:42	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Mas SSCC	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
00:42	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	MT
00:42	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:42	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:42	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
00:42	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	MT	-	OM	-	Mas SSCC	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
00:48	-	CDC		-10	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	CDC	-	-
00:48	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	-	COMASA	-	MT
00:48	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
00:48	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Mas SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
00:48	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Mas SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
00:48	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	DN	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
00:48	-	PE-PUELICHE SUR	PE-PUELICHE SUR	70	P	-	EP	-	EP	-	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
01:17	-	PE-PUELICHE SUR	PE-PUELICHE SUR	MT	P	-	EP	-	EP	-	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
01:17	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	Pruebas a PC	-	-	-	SI 2022112794	AES ANDES	-	-
01:24	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	0	P	-	EP	-	EP	-	Ctx Línea de 220 kV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SI 2022105903	ENEL GREEN POWER	-	-
01:26	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	SDCF	-	Cancelada SDCF 2022116608.	-	-	-	-	CARDONES	-	-
01:39	-	CDC		-40	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén < 570 MVA	-	-	-	-	CDC	-	-
01:39	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	137	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
01:39	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	35	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
01:39	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	73	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
01:39	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	CAPULLO	-	-
01:39	-	PULELFU	PULELFU	4	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	CAPULLO	-	-
01:39	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	20	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:39	-	PULLINQUE	PULLINQUE	9	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:39	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	72	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:39	-	LICAN	LICAN	4	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	ENERGIA LIAIMA	-	-
01:39	-	PE-AURORA	PE-AURORA	89	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:39	-	CARLAQUEN	CARLAQUEN	14	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	LAP	-	-
01:39	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	-	-	-
01:39	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
01:39	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	74	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	RNE	-	-
01:39	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	87	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	RNE	-	-
01:39	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	31	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	RNE	-	-
01:39	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	RUCATAYO	-	-
01:39	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:39	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:39	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:39	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	1	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:39	-	RIO BONITO	RIO BONITO	5	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:39	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	41	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	STS	-	-
01:39	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	29	N	-	CJ	-	OM	-	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
02:04	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Control suministro de combustible.	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:15	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	205	N	-	MT	-	OM	-	No baja MT por próximos SSCC	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
03:24	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	-	CDC	-	-
04:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	205	N	-	MT	-	OM	-	Mas SSCC	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
04:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	Finaliza SSCC	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
04:13	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
04:13	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
04:13	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:13	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	MT
04:13	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
04:17	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
04:19	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
04:24	-	RALCO-2	RALCO_sinv		DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
04:25	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	MT	-	OM	-	Control suministro de combustible.	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:32	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
04:36	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
04:52	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2022002318	RNE	-	-
04:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	RO	LC	PP	-	OM	-	Finaliza SSCC	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
05:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Finaliza SSCC	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
05:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
05:02	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	Finaliza SSCC	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-

28-12-2022	Última Actualización:	28-12-2022	23:45	Cmg:	144,6		GUACOLDA-1_CAR		Grabando										SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo			Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line			-	-	-	CDC		-	-	
05:10	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE				-	-	IL 2022002160	COLBUN		-	-	
05:21	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas			-	-	IF 2022004762	RNE		-	-	
05:53	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	DF	-	FS	-	SIF				-	-	IF 2022004762	RNE		-	-	
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta de GN_A a GNL_A			-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		-	PC	
06:11	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Disponibilidad de combustible			-	-	-	ENEL GENERACION		-	MT	
06:19	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	DRO	-	PP	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	MT	
06:19	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	DRO	-	PP	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	MT	
06:19	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	DRO	-	PP	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	MT	
06:25	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	RO	-	PC	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	MT	
06:27	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	RO	-	PC	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	MT	
06:33	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	RO	-	PC	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	MT	
07:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC			-	-	-	ENGIE		-	-	
07:21	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	FS TV			-	-	-	ENGIE		-	-	
07:23	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC			-	-	-	AES ANDES		-	MT	
07:23	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	IL2022002359	AES ANDES		-	MT	
07:23	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PS	-	OM				-	-	-	ENLASA		-	PC	
07:23	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM				-	-	-	ENGIE		-	-	
07:23	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC			-	-	IL 2022000639	AES ANDES		-	-	
07:23	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE		-	MT	
07:23	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	IL 2022002338	RNE		-	MT	
07:23	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM				-	-	-	COLBUN		-	MT	
07:23	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM				-	-	IL 2022001546	AES ANDES		-	MT	
07:23	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				-	-	IL 2022000696	AES ANDES		-	MT	
07:27	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	DN	DLC	FS	-	OM	-				-	-	-	ENLASA		-	PC	
07:28	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	DN	DLC	FS	-	OM	FS TG				-	-	-	ENGIE		-	-	
07:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	RO	-	MT	-	OM	-				-	-	IL 2022000696	AES ANDES		-	-	
07:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	RO	LC	PS	-	OM	-				-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION		-	-	
07:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	N	LC	PS	-	OM	-				-	-	-	ENEL GENERACION		-	-	
07:40	-	ATACAMA-1TG1A8	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	RO	LC	MT	-	OM	-				-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION		-	-	
07:40	-	ATACAMA-2TG2A8	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	N	LC	MT	-	OM	-				-	-	-	ENEL GENERACION		-	-	
07:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	RO	LC	PC	-	OM	-				-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		-	-	
07:49	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM				-	A	-	COLBUN		-	-	
07:49	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	RO	-	PS	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	-	
07:49	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	RO	-	PS	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	-	
07:49	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	RO	-	PS	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	-	
07:51	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kV Linares - Chacabún			-	-	-	CDC		-	-	
07:52	-	ATACAMA-1TG1A8	ATACAMA-1TG1A8_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	RO	LC	PS	-	OM	-				-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION		-	-	
07:52	-	ATACAMA-2TG2A8	ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	N	LC	PS	-	OM	-				-	-	-	ENEL GENERACION		-	-	
07:52	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	DRO	DLC	FS	-	OM	-				-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION		-	-	
07:52	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	PDO	-	MT	-	OM	MTP			-	-	IL 2022000639	AES ANDES		-	-	
07:54	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	DN	DLC	FS	-	OM	-				-	-	-	ENEL GENERACION		-	-	
07:58	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	DRO	-	FS	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	-	
08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	RO	-	PS	-	OM	-				-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION		-	-	
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	N	LC	MT	-	OM	-				-	-	-	COLBUN		-	-	
08:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	N	LC	MT	-	OM	-				-	-	IL 2022001852	COLBUN		-	-	
08:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	RO	LC	MT	-	OM	-				-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION		-	-	
08:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	RO	LC	MT	-	OM	-				-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION		-	-	
08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM				-	-	-	SANTA FE		-	-	
08:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM				-	A	-	COLBUN		-	-	
08:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE	Desacopla			-	-	-	COLBUN		-	-	
08:01	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM				-	-	-	ENEL GENERACION		-	-	
08:01	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2A			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-	
08:02	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	DRO	-	FS	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	-	
08:03	-	RALCO-2	RALCO_sinv	DRO	-	FS	-	OM	-				-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION		-	-	
08:04	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	DRO	-	FS	-	OT	-	Control cota, a solicitud de la DOH			-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	-	
08:05	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	N	LC	PS	-	OM	-				-	-	-	COLBUN		-	-	
08:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE				-	-	-	COLBUN		-	-	
08:07	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	-				-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN		-	-	
08:07	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	N	-	PC	-	OM	SSCC				-	-	-	SANTA FE		-	-	
08:07	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	N	-	MT	-	OM	-				-	-	-	AES ANDES		-	-	
08:07	-	MASISA	MASISA_COGEN	LF	-	MT	PCP	OM	-				-	-	IL 2022002371	STS		-	-	
08:07	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	N	LC	MT	-	OM	-				-	-	-	ARAUCO		-	-	
08:07	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	N	-	PC	-	OM	SSCC				-	-	-	SANTA FE		-	-	
08:07	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	N	-	MT	-	OM	-				-	-	-	ARAUCO		-	-	
08:07	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	LF	-	MT	-	OM	-				-	-	IL2022002325	ARAUCO		-	-	
08:07	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	LF	-	MT	-	OM	-				-	-	IL 2022001738	ARAUCO		-	-	
08:07	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	N	-	MT	-	OM	-				-	-	-	ARAUCO		-	-	
08:07	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	N	-	MT	-	OM	-				-	-	-	SANTA MARTA		-	-	
08:07	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	N	-	MT	-	OM	-				-	-	-	KDM		-	-	
08:07	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	N	-	MT	-	OM	-				-	-	-	ENAP BIOBIO		-	-	
08:07	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	N	-	MT	-	OM	-				-	-	-	ARAUCO		-	-	
08:07	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	N	-	MT	-	OM	-				-	-	-	AES ANDES		-	-	
08:07	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla			-	-	IL 2022001252 - IL 2022002376	ENEL GENERACION		-	-	
08:07	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1A			-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION		-	-	
08:10	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM				-	-	IL 2022001252 - IL 2022002376	ENEL GENERACION		-	-	
08:10	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulhén			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-	
08:13	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-				-	-	-	CDC		-	-	
08:14	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV			-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION		-	-	
08:15	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	DN	DLC	FS	-	OM	-				-	-	-	COLBUN		-	-	
08:19	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM				-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION		-	-	
08:21	-	ATACAMA-2TG2R	ATACAMA-2TG2R_GN1_D	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-	

28-12-2022	Última Actualización:	28-12-2022	23:45	Cmg:	144,6		GUACOLDA-1_CAR	Grabando ...										SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
08:28	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	12	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022112888	ENGIE RENOVABLE	-	-		
08:30	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles < 160 MVA	-	-	-	CDC	-	-		
08:30	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN - 380	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	CDC	-	-		
08:30	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ACCIONA	-	-		
08:30	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	158	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ACCIONA	-	-		
08:30	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ACCIONA	-	-		
08:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ACCIONA	-	-		
08:30	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ACCIONA	-	-		
08:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ACCIONA	-	-		
08:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	175	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ACCIONA	-	-		
08:30	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:30	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:30	-	ALFALFAL	ALFALFAL	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:30	-	MAITENES	MAITENES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:30	-	QUELTEHUES	QUELTEHUES	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:30	-	ALFALFAL-2	ALFALFAL-2	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:30	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:30	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:30	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
08:30	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-		
08:30	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	CAPULLO	-	-		
08:30	-	PULELFU	PULELFU	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	CAPULLO	-	-		
08:30	-	BLANCO	BLANCO	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	CHIBURGO	CHIBURGO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	JUNCAL	JUNCAL	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	LOSQUILOS	LOSQUILOS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	MACHICURA	MACHICURA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	QUILLECO	QUILLECO	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	RUCUE	RUCUE	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	124	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30	-	ABANICO	ABANICO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	ANTUCO	ANTUCO	145	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	ISLA	ISLA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	PULLINQUE	PULLINQUE	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	SAUZAL	SAUZAL	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	PANGUE-1	PANGUE-1	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:30	-	GUAYACAN	GUAYACAN	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-		
08:30	-	MAMPIL	MAMPIL	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-		
08:30	-	PEUCHEN	PEUCHEN	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-		
08:30	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-		
08:30	-	LICAN	LICAN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-		
08:30	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-		
08:30	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENGIE	-	-		
08:30	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
08:30	-																	

28-12-2022	Última Actualización:	28-12-2022	23:45	CMg:	144,6		GUACOLDA-1_CAR	Grabando ...										SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del CMg On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
08:30	-	PFV- CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV- LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV- NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:30	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
08:30	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-		
08:30	-	LIRCAY	LIRCAY	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
08:30	-	PROVIDENCIA	PROVIDENCIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-		
08:30	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	LAP	-	-		
08:30	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	LAP	-	-		
08:30	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	LAP	-	-		
08:30	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
08:30	-	CHACAYES	CHACAYES	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
08:30	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	POTENCIA	-	-		
08:30	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	POTENCIA	-	-		
08:30	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	PUNTILLA	-	-		
08:30	-	PUNTILLA	PUNTILLA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	PUNTILLA	-	-		
08:30	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-		
08:30	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	184	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RNE	-	-		
08:30	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	RUCATAYO	-	-		
08:30	-	SANANDRES	SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SAN ANDRES	-	-		
08:30	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SCOTTA	-	-		
08:30	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SCOTTA	-	-		
08:30	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SCOTTA	-	-		
08:30	-	NALCAS	NALCAS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SCOTTA	-	-		
08:30	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SCOTTA	-	-		
08:30	-	RIOPICOQUEUEN	RIOPICOQUEUEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SCOTTA	-	-		
08:30	-	RIO BONITO	RIO BONITO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SCOTTA	-	-		
08:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SIEMENS	-	-		
08:30	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SIEMENS	-	-		
08:30	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SIEMENS	-	-		
08:30	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	STS	-	-		
08:30	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	STS	-	-		
08:30	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SUN POWER	-	-		
08:30	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	SUN POWER	-	-		
08:30	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
08:30	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
08:30	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	UCUQUER	-	-		
08:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	UCUQUER	-	-		
08:30	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -380	-	-	-	UCUQUER	-	-		
08:45	-	CS CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	RO	-	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-		
09:45	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
09:53	-	PFV-ANDES-2	ERNC	-	CSE	-	PC	-	OT	Injectando al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-		
10:05	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	IL 2022002004	RNE	-	-	-		
10:45	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
10:53	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
10:58	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-		
11:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:24	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-650	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650	-	-	-	CDC	-	-		
11:24	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	141	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650	-	-	-	ACCIONA	-	-		
11:24	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650	-	-	-	ACCIONA	-	-		
11:24	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650	-	-	-	ACCIONA	-	-		
11																		

28-12-2022	Última Actualización:	28-12-2022	23:45	Cmg:	144,6			GUACOLDA-1_CAR	Grabando ...						SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC			-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line				CDC		
11:24	-	PFV- DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	184	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	COLBUN	-	-
11:24	-	ABANICO	ABANICO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:24	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:24	-	ISLA	ISLA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:24	-	LOMAALTA	LOMAALTA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:24	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:24	-	PULLINQUE	PULLINQUE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:24	-	SAUZAL	SAUZAL	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:24	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:24	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:24	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PFV- DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	116	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PFV- PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:24	-	GUAYACAN	GUAYACAN	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:24	-	MAMPIL	MAMPIL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:24	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:24	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:24	-	LICAN	LICAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:24	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA	-	-
11:24	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENGIE	-	-
11:24	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
11:24	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:24	-	PFV- PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:24	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:24	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:24	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:24	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:24	-	PE-AURORA	PE-AURORA	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	118	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV- CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV- LIANODELLAMPOS	PFV-LIANODELLAMPOS	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV- NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:24	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	HIDRO LIRCAI	-	-
11:24	-	LIRCAI	LIRCAI	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:24	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	LAP	-	-
11:24	-	CARILAUQUEN	CARILAUQUEN	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	LAP	-	-
11:24	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	LAP	-	-
11:24	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:24	-	CHACAYES	CHACAYES	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:24	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	POTENCIA	-	-
11:24	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	POTENCIA	-	-
11:24	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:24	-	PUNTILLA	PUNTILLA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 650	-	-	-	PUNTILLA	-	-
11:24	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO													

28-12-2022	Última Actualización:	28-12-2022	23-45	Cmg:	144,6		GUACOLDA-1_CAR	Grabando ...										SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo			Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line			-	-	-	CDC		-	-
11:24	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	RNE		-	-
11:24	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	RNE		-	-
11:24	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	RUCATAYO		-	-
11:24	-	SANANDRES	SANANDRES	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SAN ANDRES		-	-
11:24	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SCOTTA		-	-
11:24	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SCOTTA		-	-
11:24	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SCOTTA		-	-
11:24	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SCOTTA		-	-
11:24	-	RIOPICOQUIEN	RIOPICOQUIEN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SCOTTA		-	-
11:24	-	RIO BONITO	RIO BONITO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SCOTTA		-	-
11:24	-	PE-ALENA	PE-ALENA	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SIEMENS		-	-
11:24	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SIEMENS		-	-
11:24	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	133	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SIEMENS		-	-
11:24	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	STS		-	-
11:24	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SUN POWER		-	-
11:24	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	SUN POWER		-	-
11:24	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
11:24	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
11:24	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	UCUQUER		-	-
11:24	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	UCUQUER		-	-
11:24	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -650			-	-	-	UCUQUER		-	-
12:24	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line			-	-	-	CDC		-	-
13:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Comnuta de GNL A a GN A			-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		-	PC
14:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario			-	-	-	CDC		-	-
14:54	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio CTX L220 kV Lastarria - Ciriuelos			-	-	-	CDC		-	-
14:54	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-			CTX L220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	-	ARAUCO		-	PC
14:54	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-			CTX L220 kV Lastarria - Ciriuelos	-	-	COMASA		-	PC
14:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC			CTX L220 kV Lastarria - Ciriuelos	N	-	COLBUN		-	MT
14:54	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC			CTX L220 kV Lastarria - Ciriuelos	N	-	COLBUN		-	MT
15:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Comnuta de GN A a GNL A			-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		-	PC
15:10	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	Verificar camara de combustión con problemas			-	-	IL 2022001497 - IL 2022002384	ENEL GENERACION		-	MT
15:30	-	CDC	-	-70	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama < 150 MVA			-	-	-	CDC		-	-
15:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	40	N	-	SS	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama			-	-	-	ACCIONA		-	-
15:30	-	PE- VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	60	N	-	90	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
15:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	9	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama			-	-	-	ENOR CHILE		-	-
15:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	50	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
15:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-			-	N	-	ENEL GENERACION		-	-
16:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Comnuta de GNL A a GN A			-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		-	PC
16:05	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-			-	A	-	COLBUN		-	-
16:06	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-			-	N	-	ENEL GENERACION		-	-
16:14	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-			-	A	-	COLBUN		-	-
16:24	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IL 2022002384			-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION		-	MT
16:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-			-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION		-	-
16:51	-	CDC	-	-30	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro < 260 MVA			-	-	-	CDC		-	-
16:51	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
16:51	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
16:51	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
16:51	-	PFV- PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
16:51	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro			-	-	-	ENOR CHILE		-	-
16:52	-	EMBALSEANCOA	Hidraulica Pasada	22	RO	-	CI	MTP	OM	Cancela IL 2022002358			-	-	IL 2022002383	RIO COLORADO		-	-
17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-			-	-	-	ENGIE		-	-
17:01	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-			-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION		-	PC
17:12	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	Sincronizada			-	-	IL 2022002004	RNE		-	-
17:16	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B			-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION		-	-
17:40	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo	-600	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	CDC		-	-
17:40	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	149	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ACCIONA		-	-
17:40	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ACCIONA		-	-
17:40	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ACCIONA		-	-
17:40	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ACCIONA		-	-
17:40	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ACCIONA		-	-
17:40	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	178	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ACCIONA		-	-
17:40	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	AES ANDES		-	-
17:40	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	AES ANDES		-	-
17:40	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	AES ANDES		-	-
17:40	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	AES ANDES		-	-
17:40	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	BESALCO ENERGIA		-	-
17:40	-	QUILLECO	QUILLECO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	COLBUN		-	-
17:40	-	RUCUE	RUCUE	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	COLBUN		-	-
17:40	-	PFV- DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	165	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	COLBUN		-	-
17:40	-	ABANICO	ABANICO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
17:40	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
17:40	-	ISLA	ISLA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
17:40	-	LOMAALTA	LOMAALTA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
17:40	-	SAUZAL	SAUZAL	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
17:40	-	SAUZALITO	SAUZALITO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
17:40	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GENERACION		-	-
17:40	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
17:40	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
17:40	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
17:40	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
17:40	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
17:40	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
17:40	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
17:40	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
17:40	-	PFV- DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-
17:40	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	129	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600			-	-	-	ENEL GREEN POWER		-	-

28-12-2022	Última Actualización:	28-12-2022	23:45	Cmg:	144,6		GUACOLDA-1_CAR		Grabando ...							SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-
17:40	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:40	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:40	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:40	-	PFV-SOLDEILIA	PFV-SOLDEILIA	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:40	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:40	-	GUAYACAN	GUAYACAN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:40	-	MAMPIL	MAMPIL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:40	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:40	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:40	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:40	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENGIE	-	-
17:40	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
17:40	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:40	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:40	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:40	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:40	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:40	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
17:40	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PE-CUEL	PE-CUEL	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PE-SARCO	PE-SARCO	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	148	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:40	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:40	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
17:40	-	LIRCAY	LIRCAY	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:40	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	LAP	-	-
17:40	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	LAP	-	-
17:40	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:40	-	CHACAYES	CHACAYES	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:40	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	POTENCIA	-	-
17:40	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	POTENCIA	-	-
17:40	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
17:40	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
17:40	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	186	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	RNE	-	-
17:40	-	PE-ALENA	PE-ALENA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	SIEMENS	-	-
17:40	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	SIEMENS	-	-
17:40	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	SIEMENS	-	-
17:40	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	SUN POWER	-	-
17:40	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	SUN POWER	-	-
17:40	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:40	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -600	-	-	-	UCUQUER	-	-
17:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ATR 220/110 KV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
17:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx línea de 220 KV Paposo - Diego de Almagro < 260 MVA	-	-	-	CDC	-	-
17:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
17:55	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	IL 2020001251-Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
17:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:56	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
17:59	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
18:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta de GN_A a GNL_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	

28-12-2022	Última Actualización:	28-12-2022	23:45	Cmg:	144,6		GUACOLDA-1_CAR		Grabando ...										SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-			
18:02	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	A	IL 2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-			
18:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:09	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:13	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2022004517	ENEL GENERACION	-	-			
18:14	-	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18+0.5TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/STV1C	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-			
18:26	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002318	RNE	-	-			
18:28	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	-			
18:30	-	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18+0.5TV1_GNL_D	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-			
18:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:51	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DF	-	FS	-	RE	-	-	-	IF 2022004517 - IL 2022002270	ENEL GENERACION	-	-			
18:56	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	-	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-			
18:56	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-			
18:56	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-			
18:56	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:56	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:56	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:56	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	-			
18:56	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	LF	-	PC	-	OM	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	-			
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y con CSG	-	-	-	ENGIE	-	-			
19:21	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-			
19:21	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza CTX L220 KV Lastarria - Cruelos	-	-	-	CDC	-	-			
19:24	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-			
19:24	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-			
19:24	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-			
19:24	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105906	ENEL GREEN POWER	-	-			
19:24	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022097191	ENGIE RENOVABLE	-	-			
19:24	-	PE-PUELICHE SUR	PE-PUELICHE SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
19:24	-	PE-CAMPO UNDO	PE-CAMPO UNDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
19:28	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
19:28	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
19:28	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
19:28	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
19:28	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
19:28	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-			
19:28	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
19:28	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC			
19:28	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC			
19:28	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC			
19:28	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
19:28	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
19:28	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC			
19:28	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152 - SDCF 2022113588	STS	-	-			
19:28	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
19:28	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
19:28	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-			
19:28	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COLBUN	-	-			
19:28	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-			
19:33	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2022004517	ENEL GENERACION	-	-			
19:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
19:35	-	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18+0.5TV1_GNL_D	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-			
19:35	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-			
19:35	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN A	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC			
19:35	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
19:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC			
19:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
19:39	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 KV Linares - Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-			
19:39	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:39	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:43	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-			
19:49	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-			
19:50	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-			
19:50	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-			
19:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-			
19:50	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC			
19:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC			
19:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC			
19:50	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-			
19:50	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
19:50	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002338	RNE	-	-			
19:50	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC			
19:50	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL2022002359	AES ANDES	-	-			
19:50	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
19:50	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
19:50	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
19:50	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
19:50	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
19:50	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC			
19:50	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
19:54	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-			
19:56	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-			
19:56	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-			
19:56	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-			

28-12-2022	Última Actualización:	28-12-2022	23:45	Cmg:	144,6			GUACOLDA-1_CAR	Grabando ...										SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-			
19:56	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:58	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.STV_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
20:03	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	-			
20:04	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:04	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-			
20:04	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-			
20:05	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-			
20:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:06	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-			
20:07	-	PAJONALES	PAJONALES_DIESEL	100	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SD 2022113667	PRIME ENERGIA	-	-			
20:08	-	PFV-ANDES-2	ERNC	-	CSE	-	FS	-	OT	Finaliza Inyeccion al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-			
20:08	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
20:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
20:18	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	RO	LC	MT	-	OM	Con CSG	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-			
20:18	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	-			
20:29	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	E/S TG2	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
20:49	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2022002004	RNE	-	PC			
20:51	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
20:52	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
20:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
20:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
21:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
21:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-			
21:00	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	Cancela IF 2022004517	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-			
21:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
21:16	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-			
21:16	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-			
21:16	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	RO	-	PC	-	OT	Control cota, a solicitud de la DOH	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-			
21:16	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-			
21:16	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC			
21:26	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-			
21:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
21:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:18	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-			
22:20	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OT	No sube por TE	-	-	IL 2022002318	RNE	-	MT			
22:23	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
22:23	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
22:23	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002318	RNE	-	MT			
22:23	-	NORGENER-ATO1	NORGENER-ATO1_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
22:23	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
22:23	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002004	RNE	-	PC			
22:24	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	176	LF	-	PC	PCP	OM	Pérdida del pulverizador D	-	-	IL 2022002385	ENGIE	-	PC			
22:53	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	-	CDC	-	-			
22:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	PC	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Línea de 220 kv Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	ARAUCO	-	PC			
22:53	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Línea de 220 kv Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	COMASA	-	PC			
22:53	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	Ctx Línea de 220 kv Charrúa - Santa Clara - Mulchén	N	-	COLBUN	-	MT			
22:53	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	Ctx Línea de 220 kv Charrúa - Santa Clara - Mulchén	N	-	COLBUN	-	MT			
22:53	-	PE-PUELCHÉ SUR	PE-PUELCHÉ SUR	60	P	-	EP	-	EP	Baja de 98 MW a 60 MW	Ctx Línea de 220 kv Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-			
22:55	-	CDC	-	-10	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles < 160 MVA	-	-	-	CDC	-	-			
22:55	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	AES ANDES	-	-			
22:55	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	UCUQUER	-	-			
22:55	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
22:55	-	PE-CUEL	PE-CUEL	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
22:55	-	PE-NEGRETÉ	PE-NEGRETÉ	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	RNE	-	-			
22:55	-	PE-ALENA	PE-ALENA	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	SIEMENS	-	-			

INFORME DIARIO

Miércoles 28 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	166.6	203.2	+21.94 %	PMG
BESS Angamos	-	6.4	GNP		PMG PFV Antay	75.4	75.0	-0.54 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-10.69 %		PMG PFV Castilla	29.4	26.8	-9.07 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	1807.3	1271.6	-29.64 %		PMG PFV Del Desierto	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	967.1	+11.93 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.2	-40.63 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	221.3	-7.79 %	P	PMG PFV Machicura	63.6	43.2	-32.06 %	PMG
HE Angostura	1385.1	1749.0	+26.27 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3649.5	3492.4	-4.30 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.5	14.5	-0.46 %	PMG
HE Canutillar	3128.7	2983.0	-4.66 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-0.54 %	PMG
HE Cipreses	567.7	410.6	-27.67 %	RO, LF	PMG PFV Puerto Seco	92.1	90.6	-1.60 %	PMG
HE Colbún	3655.8	3603.0	-1.44 %		PMG PFV SDGx01	7.0	6.8	-2.86 %	PMG
HE El Toro	5137.9	4931.6	-4.01 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.4	72.5	+18978.95 %	PMG, P
HE Pangue	1855.0	2134.3	+15.06 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	1240.3	1279.8	+3.18 %		PMG TER CMPC Tissue	-	5.9	-	PMG
HE Pilmaiquén	504.0	467.5	-7.25 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	4144.5	4002.8	-3.42 %	RO	PMG TER Celco	124.5	45.0	-63.83 %	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	718.1	668.7	-6.88 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2326.3	1834.9	-21.12 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	603.7	339.9	-43.70 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	513.6	505.8	-1.53 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
HP Blanco	560.0	575.0	+2.68 %	RO	PMG TER Licantén	156.0	59.3	-61.97 %	PMG
HP Capullo	105.6	121.7	+15.25 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	314.0	-12.78 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	347.9	-20.79 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1953.6	1814.5	-7.12 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	68.2	-47.94 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	115.2	129.9	+12.75 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Romeria	0.0	77.9	GNP	
HP Cumbres	218.4	204.4	-6.41 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	816.1	610.0	-25.25 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	336.0	341.5	+1.62 %		TER Angamos-ANG1	4306.8	4411.6	+2.43 %	RO
HP El Paso	522.7	430.2	-17.70 %		TER Angamos-ANG2	4369.1	4473.7	+2.39 %	RO
HP El Pinar	0.0	6.9	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	126.0	88.4	-29.84 %		TER Arauco	120.0	228.9	+90.72 %	LF
HP Guayacán	200.7	179.5	-10.56 %		TER Arauco MAPA	105.0	0.0	-100.00 %	P
HP Hornitos	620.0	429.8	-30.68 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	839.2	628.6	-25.09 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	299.2	-34.96 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	1901.0	1731.7	-8.91 %	RO
HP La Higuera	2336.0	2119.8	-9.26 %	RO
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	34.1	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO
HP Lican	115.5	85.9	-25.63 %	
HP Lircay	432.0	391.0	-9.49 %	
HP Loma Alta	321.5	214.1	-33.41 %	
HP Los Hierros	93.0	143.7	+54.52 %	
HP Los Hierros II	9.5	22.4	+135.79 %	
HP Los Molles	45.4	47.0	+3.32 %	
HP Los Quilos	732.0	583.9	-20.23 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	26.4	+9.79 %	
HP Mampil	309.3	269.3	-12.92 %	
HP Mocho	139.2	130.9	-5.95 %	
HP Palmucho	710.8	709.4	-0.19 %	
HP Peuchen	436.8	392.5	-10.16 %	DF
HP Providencia	24.0	19.6	-18.33 %	
HP Pullinque	308.9	350.1	+13.33 %	
HP Puntilla	387.7	294.2	-24.12 %	
HP Queltehues	657.1	601.0	-8.54 %	RO
HP Quilleco	670.2	620.0	-7.49 %	
HP Río Colorado	139.2	133.9	-3.81 %	
HP Río Picoiquen	38.4	35.5	-7.66 %	
HP Rucatayo	525.0	520.3	-0.89 %	
HP Rucue	1559.7	1484.0	-4.85 %	
HP San Andres	887.6	740.6	-16.56 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1241.0	-31.96 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	223.8	-6.75 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	1216.6	1304.3	+7.21 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	1270.2	1369.3	+7.80 %	
PE Cabo Leones 1	639.7	839.1	+31.17 %	
PE Cabo Leones 2	849.9	732.8	-13.78 %	
PE Cabo Leones 3	855.6	1017.6	+18.94 %	
PE Calama	821.4	638.0	-22.33 %	
PE Campo Lindo	128.9	5.4	-95.78 %	P
PE Canela	37.0	37.1	+0.46 %	
PE Canela 2	215.2	212.8	-1.08 %	LF
PE Cerro Tigre	1186.9	1039.8	-12.40 %	
PE Cuel	461.9	604.3	+30.83 %	LF
PE El Arrayán	471.0	618.1	+31.23 %	
PE El Maitén	141.3	196.6	+39.07 %	
PE La Estrella	171.2	111.3	-34.96 %	
PE La Flor	505.7	657.9	+30.09 %	
PE Lebu	109.3	101.3	-7.34 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	3228.4	3425.6	+6.11 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3040.0	2539.1	-16.48 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	621.2	634.8	+2.20 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3605.0	4344.0	+20.50 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	593.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	1394.0	(*)GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	216.4	233.9	+8.08 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	3652.8	3649.1	-0.10 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	480.0	-25.93 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1214.0	+146.75 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	108.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	134.4	GNP	
TER Combarbala	24.6	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	343.3	-10.60 %	RO
TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	580.0	522.8	-9.87 %	
TER Guacolda 2	579.6	234.0	-59.62 %	
TER Guacolda 3	0.0	4.2	GNP	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	666.0	858.3	+28.87 %		TER Guacolda 4	2125.9	2161.8	+1.69 %	RO
PE Los Buenos Aires	401.2	513.2	+27.91 %		TER Guacolda 5	2350.4	2376.8	+1.13 %	
PE Los Cururos	367.3	248.5	-32.34 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1379.7	1948.2	+41.20 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1658.6	1844.7	+11.22 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1773.7	2116.6	+19.34 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	943.3	968.2	+2.63 %		TER IEM	4871.7	4857.7	-0.29 %	
PE Monte Redondo	105.7	92.3	-12.66 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	571.5	679.9	+18.98 %		TER Kelar Diésel	0.0	172.4	GNP	
PE Puelche Sur	2208.1	698.0	(*) -68.39 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	19.2	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	199.6	188.7	-5.46 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	101.0	-57.92 %	
PE Punta Sierra	504.1	377.5	-25.12 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	1421.2	1493.8	+5.11 %		TER Lautaro II	528.0	410.5	-22.26 %	
PE Renaico II	189.9	492.3	+159.24 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2235.5	3408.4	+52.47 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	227.6	-32.26 %	
PE San Juan	1097.4	1261.5	+14.95 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	273.6	344.8	+25.99 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	730.4	1097.6	+50.28 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sierra Gorda Este	669.9	688.9	+2.84 %		TER Los Vientos	1594.0	0.0	(*) -100.00 %	MM
PE Talinay Oriente	406.3	530.1	+30.48 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	378.9	435.3	+14.89 %		TER Masisa	182.4	143.7	-21.24 %	LF
PE Taltal	811.9	1177.4	+45.01 %		TER Mejillones-CTA	2074.7	2196.2	+5.86 %	
PE Tchamma	224.8	647.7	+188.13 %		TER Mejillones-CTH	2141.8	2246.3	+4.88 %	
PE Tolpan Sur	1247.2	1699.8	+36.28 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	118.2	89.2	-24.52 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	28.0	18.4	-34.32 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	222.2	480.2	+116.06 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	35.9	GNP	
PFV Almeyda	549.8	543.9	-1.08 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	201.1	200.3	-0.41 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	417.6	80.5	-80.72 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1144.9	1439.1	+25.69 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	810.0	0.0	-100.00 %	
PFV Azabache	308.5	372.1	+20.62 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1273.9	1223.3	-3.97 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2180.6	381.5	(*) -82.50 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7065.5	7084.0	+0.26 %	
PFV Capricornio	206.2	594.4	+188.29 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	983.4	818.5	-16.77 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	994.9	990.6	-0.43 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7849.2	7931.0	+1.04 %	RO
PFV Chañares	296.3	296.1	-0.07 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	679.4	1053.6	+55.06 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1749.7	847.1	-51.59 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	238.4	194.3	-18.49 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1726.2	2046.0	+18.53 %		TER Norgener-NT01	1887.0	2039.8	+8.10 %	
PFV Domeyko	1065.9	934.2	-12.36 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	230.4	167.0	-27.52 %		TER Nueva Aldea	672.0	1019.9	+51.77 %	LF
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	1.2	15.5	+1191.67 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1010.5	1013.1	+0.26 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1578.4	1461.9	-7.38 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1560.4	1320.6	-15.37 %		TER Nueva Renca GNL	4454.9	2700.0	(*) -39.39 %	
PFV Granja Solar	742.4	1068.4	+43.91 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3176.9	4187.0	+31.80 %	
PFV Guanchoi	1158.3	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Ventanas	5528.0	3448.0	(*) -37.63 %	LF
PFV Huatacondo	604.8	611.5	+1.11 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	366.5	548.4	+49.62 %		TER PAS Mejillones	528.0	517.1	-2.07 %	
PFV Javiera	596.9	449.3	-24.73 %		TER Pajonales	200.0	196.9	-1.53 %	
PFV La Cruz Solar	402.3	345.4	-14.16 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	168.7	129.8	-23.06 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	816.1	793.7	-2.75 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.7	16.7	+13.27 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	351.3	425.3	+21.06 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1101.1	1321.0	+19.97 %	RO
PFV Lalackama II	108.7	132.5	+21.91 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	910.3	897.3	-1.43 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	342.2	214.5	-37.32 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1174.0	GNP	
PFV Los Tilos	31.6	39.4	+24.74 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1245.2	1329.0	+6.73 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2147.4	2161.9	+0.67 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	587.8	585.5	-0.38 %		TER San Isidro I Gas Arg	7806.1	7285.1	-6.67 %	
PFV Nuevo Quillagua	966.3	946.6	-2.04 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	7.9	57.7	+630.38 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	625.6	579.0	-7.45 %		TER San Isidro II Gas Arg	7567.5	7383.6	-2.43 %	
PFV Pampa Tigre	862.6	653.0	-24.30 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	78.3	67.1	-14.29 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	152.6	145.7	-4.57 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1021.6	891.8	-12.71 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1652.3	1483.3	-10.23 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	679.8	478.9	-29.55 %		TER Santa Fe	1612.8	1095.0	-32.11 %	
PFV San Andres	294.0	215.2	-26.80 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	1029.2	1008.7	-2.00 %		TER Santa Marta	360.2	92.6	-74.29 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	5280.0	4903.0	-7.14 %	LF
PFV Santiago	674.4	474.0	-29.72 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1127.5	1294.3	+14.79 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	0.0	857.7	GNP		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	0.0	2193.0	(*)GNP		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	280.9	1010.4	+259.70 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	79.0	GNP	
PFV Uribe Solar	53.1	168.1	+216.65 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	445.0	385.7	-13.32 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1135.8	1083.9	-4.57 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	306.3	133.2	-56.49 %	P	TER Teno Gas GLP	631.4	311.0	-50.75 %	
PMG HP Aillin	56.4	53.6	-5.04 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.9	20.2	+1.38 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	9.3	7.9	-14.60 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	148.0	137.9	-6.82 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	340.0	342.0	+0.59 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	115.3	110.8	-3.87 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	69.6	69.9	+0.37 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	1871.5	2646.2	+41.40 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	10.2	7.9	-22.55 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	61.5	49.8	-19.01 %	PMG
PMG HP MC2	17.5	12.7	-27.38 %	PMG
PMG HP MC3	-	12.1	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	56.6	53.9	-4.76 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	145.7	147.0	+0.89 %	PMG
PMG HP Palacios	42.0	40.2	-4.45 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	58.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	92.4	98.4	+6.49 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.3	-0.03 %	PMG
PMG HP Renaico	77.3	96.9	+25.34 %	PMG
PMG HP Río Huasco	32.1	31.0	-3.32 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	84.8	-11.67 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	614.2	+21.86 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	528.0	556.3	+5.36 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	28.7	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	230207.1	227725.3	-1.08 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PFV CARACAS II	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	60.0	61.2	+1.94 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.3	+1.01 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	94.8	75.8	-20.06 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.3	23.8	+2.21 %
PMGD HP Cavanha	0.0	45.4	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	36.4	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	26.5	9.3	-65.12 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.6	5.3	-18.79 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	51.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	33.8	-
PMGD HP Dongo	18.5	5.9	-68.03 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	8.2	7.9	-4.21 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	16.0	18.7	+16.59 %
PMGD HP El Brinco	-	3.1	-
PMGD HP El Canelo	50.6	47.3	-6.60 %
PMGD HP El Colorado	10.5	9.1	-13.70 %
PMGD HP El Diuto	61.6	62.6	+1.53 %
PMGD HP El Galpón	13.9	13.3	-3.99 %
PMGD HP El Llano	6.8	6.9	+1.42 %
PMGD HP El Manzano	66.8	65.6	-1.83 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.3	24.0	+3.15 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.2	19.7	+14.55 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.9	16.6	+3.86 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.7	4.6	-2.36 %
PMGD HP La Compañía II	35.6	35.2	-1.00 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.7	11.5	+18.47 %
PMGD HP Las Flores	0.0	17.1	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	122.7	104.1	-15.17 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	4.5	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llay Llay	86.3	101.0	+17.10 %
PMGD PFV Lo Boza	2.0	2.2	+9.82 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.7	-
PMGD PFV Lo Miranda	43.3	64.8	+49.75 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.6	18.5	+26.57 %
PMGD PFV Lockma	-	31.7	-
PMGD PFV Loica	15.4	22.6	+46.40 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.5	12.9	-17.10 %
PMGD PFV Loreto	0.0	24.9	-
PMGD PFV Los Gorriones	32.2	32.0	-0.56 %
PMGD PFV Los Jotes	1.2	1.2	-1.10 %
PMGD PFV Los Lagos	15.3	21.1	+37.52 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.7	33.7	-46.27 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	22.6	28.5	+26.32 %
PMGD PFV Los Molinos	74.7	105.5	+41.36 %
PMGD PFV Los Paltos	25.0	25.4	+1.56 %
PMGD PFV Los Patos	32.2	22.4	-30.50 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	19.4	+8.93 %
PMGD PFV Los Puquios	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	17.1	21.2	+23.86 %
PMGD PFV Los Tordos	36.0	58.2	+61.55 %
PMGD PFV Luce Solar	19.7	27.8	+40.87 %
PMGD PFV Luders	29.6	32.0	+8.04 %
PMGD PFV Lumbreras	24.9	33.9	+35.94 %
PMGD PFV Luna	14.0	20.3	+44.79 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.6	20.7	+0.33 %
PMGD PFV Malaquita II	94.3	90.1	-4.46 %
PMGD PFV Malinke	12.9	15.9	+23.21 %
PMGD PFV Manao	27.1	30.0	+10.66 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+501.95 %
PMGD PFV Marambio	18.8	25.4	+35.11 %
PMGD PFV Marchigue II	81.4	82.3	+1.11 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.3	26.3	+51.98 %
PMGD PFV Marin	25.2	28.5	+13.06 %
PMGD PFV María Pinto	20.0	26.7	+33.50 %
PMGD PFV Meco Chillan	15.1	68.4	+352.87 %
PMGD PFV Meli	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	17.0	21.7	+27.56 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.0	13.7	+24.61 %
PMGD PFV Milán A	17.8	23.5	+32.04 %
PMGD PFV Mitchi	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Montt	30.0	30.9	+3.01 %
PMGD PFV Mostazal	78.5	90.4	+15.16 %
PMGD PFV Moya	27.4	81.9	+198.63 %
PMGD PFV Mutupín	95.9	59.1	-38.39 %
PMGD PFV Nahuén	63.9	96.2	+50.50 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	20.5	27.4	+33.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	35.2	31.1	-11.57 %
PMGD HP Los Padres	1.4	1.5	+7.35 %
PMGD HP Los Portones	26.1	31.3	+19.92 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.7	-
PMGD HP Maisán	3.9	4.3	+10.20 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	60.2	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	47.1	47.0	-0.20 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.7	3.5	-47.48 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.3	-
PMGD HP Munilque II	7.3	8.2	+12.41 %
PMGD HP Palmar	55.2	59.9	+8.57 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	3.7	+2.58 %
PMGD HP Pichilonco	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	26.9	23.0	-14.62 %
PMGD HP Purísima	8.5	5.7	-32.32 %
PMGD HP Quillaileo	7.0	8.5	+21.63 %
PMGD HP Reca	6.8	6.3	-8.13 %
PMGD HP Roblería	44.6	42.8	-4.05 %
PMGD HP Río Mulchén	5.5	5.4	-1.41 %
PMGD HP Río Trueno	17.0	8.9	-47.66 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	8.1	-
PMGD HP Santa Isabel	10.5	9.2	-12.34 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.8	+2.00 %
PMGD HP Sauce Andes	12.5	10.5	-16.03 %
PMGD HP Trailelfú	5.7	5.3	-7.29 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.8	+2.03 %
PMGD PE El Arrebol	15.4	170.0	+1002.71 %
PMGD PE El Nogal	43.7	50.6	+15.68 %
PMGD PE Huajache	70.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	93.6	145.0	+54.97 %
PMGD PE Lebu III	61.4	32.6	-46.91 %
PMGD PE Raki	105.3	186.1	+76.78 %
PMGD PE Ucuquer	19.1	10.1	-47.19 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	11.7	24.5	+108.88 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	73.6	-
PMGD PFV Alhué	37.8	47.8	+26.40 %
PMGD PFV Alicahue	20.8	21.0	+0.94 %
PMGD PFV Alto Solar	14.7	16.9	+14.72 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.7	12.5	+6.46 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	40.7	22.6	-44.31 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.0	28.5	+14.16 %
PMGD PFV Anakena	68.6	103.3	+50.55 %
PMGD PFV Antonia	20.6	27.2	+32.22 %
PMGD PFV Argomedo	59.9	72.9	+21.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	22.4	30.9	+38.06 %
PMGD PFV Norte Chico	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	30.8	33.8	+9.77 %
PMGD PFV Olivillo	67.8	84.7	+24.94 %
PMGD PFV Orion	7.5	31.0	+315.57 %
PMGD PFV Ovalle Norte	65.0	94.8	+45.82 %
PMGD PFV Ovejería	83.0	84.4	+1.73 %
PMGD PFV PAS1	78.2	93.7	+19.78 %
PMGD PFV Pachira	48.2	101.0	+109.64 %
PMGD PFV Paine	101.3	102.0	+0.63 %
PMGD PFV Palto Sunlight	64.2	82.3	+28.29 %
PMGD PFV Pama	0.0	13.5	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	33.3	56.9	+70.73 %
PMGD PFV Panquehue II	32.5	34.5	+6.23 %
PMGD PFV Paraguay	42.9	68.4	+59.46 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.3	29.4	+216.97 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	81.7	-
PMGD PFV Parque Nancagua	19.0	22.3	+17.20 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	35.7	60.1	+68.18 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	69.2	91.7	+32.49 %
PMGD PFV Parque Solar	-	0.0	-
Fotovoltaico La Victoria			
PMGD PFV Parque Solar Río	-	0.0	-
Peuco			
PMGD PFV Parque Valparaiso	21.3	63.5	+198.15 %
PMGD PFV Pastrán	69.2	91.5	+32.14 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	7.7	31.8	+314.35 %
PMGD PFV Penaflor	28.0	94.3	+236.15 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.5	2.9	+17.94 %
PMGD PFV Pepa	64.3	95.6	+48.64 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	21.8	21.1	-3.03 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	60.7	70.8	+16.66 %
PMGD PFV Pilpilen	20.4	28.1	+37.50 %
PMGD PFV Piquero	79.3	97.0	+22.35 %
PMGD PFV Pirque	21.0	26.1	+24.38 %
PMGD PFV Pitotoy	6.4	7.9	+22.93 %
PMGD PFV Pitra	24.2	29.3	+21.39 %
PMGD PFV Placilla	91.0	92.4	+1.62 %
PMGD PFV Playerito	10.0	31.7	+217.80 %
PMGD PFV Playero	8.3	25.6	+208.29 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.5	-
PMGD PFV Población	16.0	24.0	+49.96 %
PMGD PFV Portezuelo	27.1	26.0	-4.35 %
PMGD PFV Pretty Field	21.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puelche	6.5	30.4	+365.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	20.3	20.6	+1.46 %
PMGD PFV Aromo del Verano	15.4	0.8	-94.80 %
PMGD PFV Astillas	99.7	96.1	-3.55 %
PMGD PFV Avel Solar	-	44.2	-
PMGD PFV Aviles	53.6	70.5	+31.53 %
PMGD PFV Bellavista	23.3	10.1	-56.63 %
PMGD PFV Bellavista	85.8	82.2	-4.18 %
PMGD PFV Berrueco	23.4	87.7	+275.13 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.4	-
PMGD PFV Bér gamo	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	78.8	83.2	+5.58 %
PMGD PFV Cabilsol	26.5	19.8	-25.07 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	100.9	97.7	-3.26 %
PMGD PFV Caimi	0.9	1.0	+8.39 %
PMGD PFV Calama	103.2	101.7	-1.48 %
PMGD PFV Calle Larga	24.7	29.4	+19.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.9	26.9	+59.01 %
PMGD PFV Canelillo	16.6	25.6	+54.68 %
PMGD PFV Canesa	20.4	26.8	+31.12 %
PMGD PFV Cantera	17.4	21.2	+21.28 %
PMGD PFV Cantillana	61.9	39.7	-35.82 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	49.1	69.0	+40.43 %
PMGD PFV Casuto	14.9	20.3	+36.58 %
PMGD PFV Catemu	17.4	17.4	-0.19 %
PMGD PFV Catán	30.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	74.4	98.2	+31.99 %
PMGD PFV Chalinga	22.9	28.5	+24.44 %
PMGD PFV Chancon	24.7	24.6	-0.61 %
PMGD PFV Chimbarongo	19.6	24.0	+22.65 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.5	20.9	+7.20 %
PMGD PFV Cipres	37.6	61.7	+64.22 %
PMGD PFV Citrino	16.0	22.1	+38.40 %
PMGD PFV Ckilir	-	84.6	-
PMGD PFV Cocharcas	7.2	30.9	+327.06 %
PMGD PFV Cocinillas	16.3	26.7	+64.34 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	8.7	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	19.3	27.4	+42.02 %
PMGD PFV Condor Petorca	-	0.0	-
PMGD PFV Cordillerilla	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	30.3	83.1	+174.44 %
PMGD PFV Covadonga	98.7	92.4	-6.43 %
PMGD PFV Crucero	16.5	25.3	+53.05 %
PMGD PFV Cruz	26.5	30.6	+15.61 %
PMGD PFV Curacavi	21.1	22.9	+8.47 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.3	23.2	+13.88 %
PMGD PFV Dadinco	7.9	32.4	+312.82 %
PMGD PFV Darlin	61.9	91.6	+47.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Puente Solar	19.0	25.8	+35.66 %
PMGD PFV Pullalli	20.1	19.2	-4.38 %
PMGD PFV Punta Baja	21.0	20.1	-4.46 %
PMGD PFV Queltehue	22.0	27.6	+25.40 %
PMGD PFV Quetena	92.3	92.2	-0.20 %
PMGD PFV Quillay	17.4	25.7	+47.34 %
PMGD PFV Quinantu	59.1	99.2	+67.65 %
PMGD PFV Quinta	26.5	27.3	+3.07 %
PMGD PFV RDCL SAN	30.3	0.7	-97.69 %
PMGD PFV RLA	18.0	27.4	+52.12 %
PMGD PFV Ranguil	12.0	18.8	+56.92 %
PMGD PFV Rauquen	56.5	85.0	+50.33 %
PMGD PFV Recoleta	49.0	44.4	-9.54 %
PMGD PFV Rexner	19.0	25.9	+36.38 %
PMGD PFV Rinconada	60.2	87.4	+45.18 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	73.8	-
PMGD PFV Rinconada Norte	28.0	32.7	+16.77 %
PMGD PFV Rodeo	21.1	23.2	+9.87 %
PMGD PFV Rovián	43.5	73.3	+68.47 %
PMGD PFV SDSI	6.4	31.6	+397.34 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	24.3	27.5	+13.17 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.7	28.6	-3.92 %
PMGD PFV San Antonio	43.0	61.4	+42.74 %
PMGD PFV San Camilo	16.9	30.6	+81.14 %
PMGD PFV San Carlos	18.2	2.2	-88.14 %
PMGD PFV San Emilio I	16.9	26.7	+57.73 %
PMGD PFV San Francisco	29.6	27.3	-7.84 %
PMGD PFV San Isidro	18.4	26.2	+42.13 %
PMGD PFV San José II	9.4	36.4	+288.74 %
PMGD PFV San Pedro	22.0	21.5	-2.14 %
PMGD PFV San Ramiro	54.4	79.9	+46.87 %
PMGD PFV Santa Adriana	18.3	26.8	+46.72 %
PMGD PFV Santa Amelia	22.2	23.6	+6.27 %
PMGD PFV Santa Carolina	18.0	29.2	+62.18 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.1	10.9	-1.53 %
PMGD PFV Santa Clara	24.0	29.5	+22.99 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	20.0	-
PMGD PFV Santa Emilia	50.9	71.1	+39.62 %
PMGD PFV Santa Ester	7.9	31.6	+301.64 %
PMGD PFV Santa Francisca	30.6	44.9	+46.72 %
PMGD PFV Santa Inés	23.1	27.9	+20.82 %
PMGD PFV Santa Julia	26.5	33.0	+24.91 %
PMGD PFV Santa Laura	23.2	23.6	+1.55 %
PMGD PFV Santa Luisa	7.6	30.1	+295.58 %
PMGD PFV Santa Margarita	19.0	28.9	+52.05 %
PMGD PFV Santa Rita	7.9	27.8	+251.42 %
PMGD PFV Santuario	29.6	31.0	+4.66 %
PMGD PFV Saturno Norte	16.0	19.5	+22.34 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.5	70.3	+12.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Diego de Almagro	90.3	85.6	-5.20 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.6	26.1	+39.84 %
PMGD PFV Don Enrique	-	7.5	-
PMGD PFV Don Eugenio	26.5	23.1	-12.71 %
PMGD PFV Don Jorge	22.2	34.6	+55.75 %
PMGD PFV Don Mariano	20.0	26.6	+32.45 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	52.7	79.1	+50.03 %
PMGD PFV Duqueco Solar	23.3	106.5	+356.05 %
PMGD PFV Eclipse	37.8	48.5	+28.24 %
PMGD PFV El Boco	31.8	64.1	+101.60 %
PMGD PFV El Castaño	52.1	76.6	+47.06 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.1	17.4	+7.89 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.1	16.2	+0.81 %
PMGD PFV El Chincol	10.6	34.4	+224.78 %
PMGD PFV El Chucao	14.0	28.5	+102.86 %
PMGD PFV El Cóndor	8.3	12.4	+48.93 %
PMGD PFV El Divisadero	23.3	38.5	+65.15 %
PMGD PFV El Estero	13.1	18.3	+39.33 %
PMGD PFV El Flamenco	50.9	90.3	+77.30 %
PMGD PFV El Huaso	21.0	22.4	+6.71 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	46.8	67.1	+43.58 %
PMGD PFV El Litre	67.9	90.9	+33.77 %
PMGD PFV El Monte	18.6	27.4	+47.31 %
PMGD PFV El Picurio	31.0	31.3	+0.90 %
PMGD PFV El Pilpen	32.5	32.5	+0.12 %
PMGD PFV El Pitio	30.8	31.9	+3.41 %
PMGD PFV El Piuquen	6.7	33.1	+390.43 %
PMGD PFV El Queltehue	33.3	31.8	-4.38 %
PMGD PFV El Quemado	28.8	29.2	+1.44 %
PMGD PFV El Queule	33.6	46.3	+37.75 %
PMGD PFV El Resplandor	6.5	32.0	+394.02 %
PMGD PFV El Roble	29.2	68.9	+135.79 %
PMGD PFV El Romeral	52.9	45.2	-14.51 %
PMGD PFV El Salitral	28.3	32.5	+14.79 %
PMGD PFV El Sauce	29.2	29.9	+2.23 %
PMGD PFV El Sharon	18.8	26.4	+40.84 %
PMGD PFV El Tiuque	5.7	9.4	+66.47 %
PMGD PFV El Zorzal	17.1	28.7	+68.44 %
PMGD PFV Encino	-	17.7	-
PMGD PFV Encon	71.9	81.3	+13.08 %
PMGD PFV Erinome	15.4	27.8	+81.07 %
PMGD PFV Escorial del Verano	17.5	28.1	+59.95 %
PMGD PFV Esfena	14.6	14.1	-3.64 %
PMGD PFV Esperanza	26.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	16.7	25.3	+51.64 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.6	27.0	+19.60 %
PMGD PFV Filomena	22.4	25.2	+12.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sol del Norte	0.0	20.8	-
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	48.9	90.2	+84.36 %
PMGD PFV Talhuén	28.8	34.7	+20.31 %
PMGD PFV Tamarugo	25.2	24.4	-3.01 %
PMGD PFV Tambo Real	20.4	9.0	-55.97 %
PMGD PFV Taranto	60.6	78.2	+28.94 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	1.4	-
PMGD PFV Til Til	16.2	12.6	-22.14 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.5	28.0	+43.32 %
PMGD PFV Trebal	16.2	18.1	+11.38 %
PMGD PFV Trebo	21.1	30.3	+43.75 %
PMGD PFV Trica-Dos	13.5	24.9	+83.82 %
PMGD PFV Tricahue II	59.0	84.6	+43.39 %
PMGD PFV Trinidad	20.4	30.1	+47.68 %
PMGD PFV Tucuguere	27.8	31.6	+13.65 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-49.01 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.0	2.3	+15.72 %
PMGD PFV Valle Este II	79.3	81.1	+2.34 %
PMGD PFV Valle Oeste II	83.3	80.3	-3.65 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.2	26.6	+5.56 %
PMGD PFV Ventisquero	-	95.4	-
PMGD PFV Venturada	23.5	2.5	-89.52 %
PMGD PFV Vicente	14.3	15.3	+7.05 %
PMGD PFV Victoria	100.1	100.9	+0.79 %
PMGD PFV Villa Alegre	41.7	69.6	+66.81 %
PMGD PFV Villa Cruz	15.8	18.3	+15.96 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	16.9	26.6	+57.74 %
PMGD PFV Villa Seca	15.2	28.9	+90.02 %
PMGD PFV Villa Solar	12.1	26.2	+115.79 %
PMGD PFV Vituco 2B	17.9	24.9	+39.32 %
PMGD PFV Ñihue	5.7	6.2	+10.23 %
PMGD PFV Ñiquén	7.5	28.9	+286.72 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Florencia Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	20.4	27.4	+34.33 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	31.5	31.8	+0.98 %
PMGD PFV Fulgor	4.2	12.9	+206.60 %
PMGD PFV GR Lemu	18.8	38.3	+103.95 %
PMGD PFV GR Peumo	71.8	91.7	+27.67 %
PMGD PFV GR Pitao	60.6	104.7	+72.68 %
PMGD PFV GR Rauli	64.0	98.2	+53.45 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	65.4	94.1	+43.84 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	19.8	27.7	+40.08 %
PMGD PFV Gabriela	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	16.7	18.7	+12.07 %
PMGD PFV Granada	39.9	93.9	+135.13 %
PMGD PFV Granate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	22.5	34.0	+51.41 %
PMGD PFV Guadalupe	30.0	58.3	+94.18 %
PMGD PFV Guanaco Solar	32.7	95.5	+192.38 %
PMGD PFV Guarana	12.1	13.9	+15.10 %
PMGD PFV Helios	24.8	27.8	+12.13 %
PMGD PFV Homero	31.5	30.6	-2.92 %
PMGD PFV Hormiga	13.1	12.9	-1.30 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.9	-51.06 %
PMGD PFV Huape	5.8	26.4	+354.00 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	15.7	27.4	+74.90 %
PMGD PFV Jahuel	47.5	55.9	+17.58 %
PMGD PFV Jaururo	18.8	18.0	-4.26 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	73.2	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.0	15.0	+66.57 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.0	25.6	+16.24 %
PMGD PFV La Acacia	77.1	73.8	-4.33 %
PMGD PFV La Blanquina	58.7	36.1	-38.48 %
PMGD PFV La Chapeana	19.0	19.1	+0.62 %
PMGD PFV La Chimba Bis	17.2	24.4	+41.92 %
PMGD PFV La Esperanza II	81.4	94.5	+16.01 %
PMGD PFV La Estancia	17.9	27.8	+55.00 %
PMGD PFV La Foresta	17.4	13.4	-23.16 %
PMGD PFV La Frontera	43.4	35.9	-17.37 %
PMGD PFV La Lajuela	80.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Ligua	19.0	18.8	-1.15 %
PMGD PFV La Manga	31.7	16.8	-46.94 %
PMGD PFV La Muralla	21.1	22.3	+5.43 %
PMGD PFV La Palma Solar	81.3	10.6	-86.96 %
PMGD PFV Lagunilla	20.1	21.0	+4.90 %
PMGD PFV Las Cabras	19.7	27.3	+38.81 %
PMGD PFV Las Cachañas	54.5	68.9	+26.57 %
PMGD PFV Las Catitas	35.4	51.0	+44.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	67.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.1	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	29.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	3.5	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.5	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Chacras	18.3	23.6	+28.65 %
PMGD PFV Las Codornices	8.5	34.3	+305.13 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.8	34.3	+340.20 %
PMGD PFV Las Majadas	60.6	99.5	+64.18 %
PMGD PFV Las Mercedes	19.0	26.2	+37.62 %
PMGD PFV Las Mollacas	19.0	16.7	-12.19 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.6	-
PMGD PFV Las Palomas	29.0	30.6	+5.38 %
PMGD PFV Las Perdices	17.0	29.8	+75.01 %
PMGD PFV Las Rojas	18.7	20.1	+7.80 %
PMGD PFV Las Tencas	65.2	73.0	+11.95 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.2	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.6	26.1	+40.41 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.5	31.5	+322.59 %
PMGD PFV Las Turcas	26.3	16.8	-36.31 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	39.3	61.1	+55.65 %
PMGD PFV Lingue	21.3	27.8	+30.13 %
PMGD PFV Lipangue	19.0	21.3	+12.13 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.2	27.7	+44.00 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	44.3	42.8	-3.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.1	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	7.7	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11441.3	15117.3	+32.13 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PE Puelche Sur	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Candelaria 2 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Los Vientos	Menor generación real por suspensión de pruebas post mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Guacolda 3	0.0	Indisponible por falla en el proceso de partida,
TER Ventanas II	90.7	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Nueva Ventanas	90.9	Limitada a 245 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002359.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: 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 mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con limitación a prestar SS.CC. Causa informada: Debido al término de los trabajos de limpieza en BT Polcura y para el retiro seguro de las maquinarias que se encuentran trabajando en el lugar, se requiere mantener la cota en 731,50 m.s.n.m. sin variaciones. Para cumplir con lo anterior, las unidades deben entregar el caudal solicitado por la DOH en condición de enclavadas, no aportando SSCC de CPF, CSF y CTF, según IL 2022002381.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022000696.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques fríos en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I 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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II 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 resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 429.72 m.s.n.m. y un gasto de 100 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.3 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.95 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:09	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:09	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:22	Cardones	C. Yungay U-2 sincronizada en pruebas, según SDCF 202200116608.
01:26	Cardones	C. Yungay U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 202200116608.
03:35	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS cerrados.
03:36	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
03:40	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta por regulación de tensión.
03:48	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
05:21	RNE	C. Guacolda 3 sincronizada en pruebas, según IF 2022004762.
05:53	RNE	C. Guacolda 3 fuera de servicio en pruebas, según IF 2022004762.
06:09	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, normalizando topología.
06:13	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado, normalizando topología.
08:39	Colbún	Nehuenco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Debido a la operación de la alarma "alta diferencial filtros fino de aire entrada a Compresor Turbina a Gas", se chequeará la instrumentación y para ello se forzarán algunas señales de transmisión de presión, según SICF 2022116675.
09:53	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
11:10	Enel Generación	C. El Toro con limitación a prestar SS.CC. Causa informada: Debido al término de los trabajos de limpieza en BT Polcura y para el retiro seguro de las maquinarias que se encuentran trabajando en el lugar, se requiere mantener la cota en 731,50 m.s.n.m. sin variaciones. Para cumplir con lo anterior, las unidades deben entregar el caudal solicitado por la DOH en condición de enclavadas, no aportando SSCC de CPF, CSF y CTF, según IL 2022002381. Cancelada IL 2022002332.
11:35	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
12:07	Colbún	C. Nehuenco 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022116675.
12:13	AES Andes	S/E Nueva Zaldivar 52J02L cerrado, según IF 2022004823.
12:18	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
12:47	Transelec	S/E Pan de Azúcar 52H2 de línea de 110 kV Pan de Azúcar - Maitencillo interrupción forzada por protecciones con 13.6 MW interrumpidos correspondientes a las SS/EE Las Compañías, Algarrobo, Dos Amigos, Pajonales, Incahuasi y Romeral. Causa informada: Corte de conductor en vano 31-32 y además se produjo flash over en estructura 42, según IF 2022004833, 2022004834.
12:54	Transelec	S/E Pan de Azúcar 52H2 de línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías reconexión manual de pruebas sin éxito.
13:04	Transelec	S/E Maitencillo 52H1 cerrado y recuperado el 100 % de los consumos afectados, según IF 2022004833.
13:13	Scotta	C. MC2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2022116741.
14:20	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

Hora	Centro de Control	Observación
14:34	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
14:54	Enel Generación	S/E Río Melado interruptor A1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2022116774.
15:10	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a mínimo técnico. Causa informada: Verificar cámara de combustión, según IL 2022002384.
16:06	Enel Generación	S/E Río Melado interruptor A1 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022116774.
16:14	Transelec	S/E Paposo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Habilitación de enlace de emergencia por servicio SCADA, por falla en comunicaciones, según SICF 2022116679.
16:24	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancela limitación IL 2022002384.
17:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a no bajar de 22 MW. Causa informada: Por convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios (Carta DE00062-22, de 4 de enero de 2022, para más detalles de los convenios). Los caudales retirados del embalse son definidos exclusivamente por las asociaciones de regantes usuarios de dichas aguas, según IL 2022002383. Cancelada IL 2022002358.
18:13	Enel Generación	C. Pangue U-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004517.
18:18	Transelec	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación líneas por corte de conductor cortado en vano 30-31 y reemplazo de cruceta estructura 31, según SDCF 2022117044.
18:51	Enel Generación	C. Pangue U-2 fuera de servicio en pruebas, según IF 2022004517.
18:52	Scotta	C. MC2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022116741.
19:32	Transelec	S/E Charrúa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022116068 y 2022116067. Cancelada IL 2022002294.
19:32	Transelec	Línea de 220 kV Río Toltén - Lastarria 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso por corta y poda de árboles entre los vanos 133, 134 y 135, según SICF 2022116170.
19:32	Transelec	S/E Paposo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022116679.
19:33	Enel Generación	C. Pangue U-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004517.
19:48	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo y S/E Itahue línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
20:08	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:59	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
20:59	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
21:00	Enel Generación	C. Pangue U-2 disponible y en servicio, según IF 2022004517.
21:27	CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Parral.
21:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
22:24	Engie Generación	C. IEM limitada en 176 MW. Causa informada: Pérdida del pulverizador D, según IL 2022002385.
23:16	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:23	CGE	S/E San Carlos 52B1 abierto.
23:58	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche disminuye extracciones a 2.7 m3/s, a solicitud de la DOH.
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -353.6 [MW]
07:51	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:51	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 19.2 [MW/m]
13:59	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:39	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:39	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 441.5 [MW]
23:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19.9 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 2.7 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 46 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
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		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Colbún	C. Los Pinos datos scada.	26/12/2022	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line principal	23/12/2022	13:54		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 28 de
diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 259

Total registros Subestación: 113

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113843	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Camara Ponto: Mantenimiento preventivo básico a URT Maestra GE D60.	Bajo	Actividades: Mantenimiento URT/JSC/L, S/E Camara Ponto: Mantenimiento preventivo básico a URT Maestra GE D60. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: SCADA Local SE C. Ponto: Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación C. Ponto, baulister RTU Demilitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		4492158333		
2022113844	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Camara Ponto: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a la URT del Paflo J10-11.	Bajo	Actividades: Mantenimiento URT/JSC/L, S/E Camara Ponto: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a la URT del Paflo J10-11. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: SCADA Local SE C. Ponto: Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación C. Ponto, baulister RTU paflos J10-11 delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		4492158333		
2022114708	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	14487	S/E CHARRUA J24	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay	Bajo	Actividades: S/E Charria: Investigar y corregir anomalías por alarma presente de "bloqueo de reconexión" en el paflo J24. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Paflo línea J24, Chm. Baulis 27/28/29/30 a S/E AA, C.C. Charria. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		4492154187		
2022115216	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1774	S/E PARQUE EOLICO RENAIKO	16624 16625 16626 16627 16628 16629	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAIKO F1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAIKO F2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAIKO F3 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAIKO F4 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAIKO F5 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAIKO F6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se desconectarán todos los circuitos de producción para realizar mediciones de ruido por cumplimiento medio ambiente. La desconexión será de 1 hora aprox. Y se el horario en que se de la condición optima para realizar la medición.	Se desconectarán todos los circuitos de producción para realizar mediciones de ruido por cumplimiento medio ambiente. La desconexión será de 1 hora aprox. Y se el horario en que se de la condición optima para realizar la medición.	NA	No tiene consumo afectado	ninguno		449215		
2022114707	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	14487	S/E CHARRUA J24	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* Línea 220 KV Ralco Palmiche Charria 2, abierto, solo en extremo de S/E Charria.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Retiro de protección SOB-52124 para corregir anomalías de comunicación con el sistema SCADA. Condiciones: S/E Charria: Apertura del paflo J24 (línea Ralco 2 Abierta). Nota: Extremo Ralco y Palmiche se mantienen conectados. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Charria. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charria, Protección SOB-52124 Bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno		449215		
2022116679	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	582	S/E PAPOSO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Papeos: Habilitación de enlace de emergencia por servicio SCADA, por falla en comunicaciones.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: SCADA Papeos o SCADA Tap Off Tufal. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Papeos, Área de trabajo Delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno		4492145833		
2022115194	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de sistema SCADA de los bancos de compensación CS1 y CS2 de Subestación Puente Negro de los circuitos 220 kV N°1 y 2 Puente Negro- Cobón.	Sin riesgos de operación, solo interacción del telecontrol de los paflos JC51 y JC52 de Subestación Puente Negro de los circuitos 220 kV N°1 y 2 Puente Negro- Cobón.	Relacionados con limitaciones: 202201940 y 202201948 de los paflos JC51 y JC52 respectivamente.	No tiene consumo afectado	ninguno		4492145833		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 259
Total registros Subestación: 113

Número	Tipo	Estatus	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ISDS	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022114950	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAWA (TRANSELEC)	470	BA S/E CERRO NAWA 110KV BPI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nawa: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Cerro Nawa (Banco ATR.2 - 230/110 kV)	Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nawa: Barra de 110 kV Sección 1. Restricciones: S/E Cerro Nawa: No reconectar interrupciones asociadas a Barra de 110 kV Sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nawa: Barra de 110 kV Sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Cerro Nawa: Solicitud de Enel Tx para trabajos de lavado de aislación de sus instalaciones en S/E Cerro Nawa (Banco ATR.2 - 230/110 kV)	No tiene consumo afectado		ninguno		44021,3,75	
2022115209	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NOROCCIDENTE GRANDE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAWA (ENEL TRANSMISION)	7679	S/E CERRO NAWA (ENEL TRANSMISION) HS	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en S/E Cerro Nawa a patines asociados a ATR 230/110 kV INTENDI, a solicitud de ENEL.	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de ENEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021,3,75	
2022115098	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor del sistema SCADA, debido a trabajos asociados a la integración de enlaces VSA/T/ PO, se debe realizar intervenciones en los Frontales SCADA zonales, el trabajo en específico corresponde a la carga de una nueva estrategia que incluye la configuración para integrar los enlaces nuevos, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA del Nudo SCADA Control, Configuración, Tarea y Corrido entre el COT de CSE y el SPT del Coordinador de forma intermitente y de algunas SQUE como por ejemplo Arenas Blancas, Celo Celo, Pánuco, Molina entre otras.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021,3,75		
2022115523	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	grupo_4 emergencia a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Reparación de equipos de iluminación de la sala de tableros y baulistas en sala de comando. Instalaciones en Riesgo: S/A, C.A., San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021,3,75	
2022115011	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	tendido_1 cable	otros: tendido_cable	Alumbrado de control	Sin Limitaciones	S/E El Avelano: Trabajos de perforación en cámara cables existente (Cámara entrada a casa de comando) con la finalidad de habilitar nuevos ductos de cables de control, lo anterior asociado al NUP 1123.	Riesgo medio trabajos en instalaciones existentes	S/E El Avelano: Trabajos de perforación en cámara cables existente (Cámara entrada a casa de comando) con la finalidad de habilitar nuevos ductos de cables de control, lo anterior asociado al NUP 1123.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021,3,417	
2022105581	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BPI BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 11, 12, 13, 14, 17, 18 aisladores de potencia, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 11, 12, 13, 14, 17, 18 aisladores de potencia, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, 1211, 1212, 1213, 1214, 1217, 1212, 1213, 1214, 1215 No reconectar Geogifón, 1211, 1212, 1214, 1215 No reconectar Puerto Paticha, 1211, 1212, 1214, 1215 No reconectar Central Tarapacá- 1218B01, 1217G, 1219P1 (CDO ENEL) No reconectar Instalaciones en desarrollo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021,3,333	
2022105086	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BPI BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá. Pafos 15 Lavado de aislación (1215, 1805-2)	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. Pafos 15 Lavado de aislación (1215, 1805-2) BPI. Restricciones: Tarapacá, 1211, 1212, 1213, 1214, 1217, 1212, 1213, 1214, 1215 con chequeo a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá a Barra 220 kV, Sección 2 Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021,3,333	
2022115253	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO 12 S/E DON GOYO 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y normalización de luminarias Pafos 220 kV S/E Pan de Azúcar. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 1212 y 1214.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Revisión y normalización de luminarias Pafos 220 kV S/E Pan de Azúcar. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 1212 y 1214.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021,3,333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 259

Total registros Subestación: 133

	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Eficacia	Fecha Inicio
2022115009	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	grupo_a emergenci a otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y configuración para nuevo equipo inductor entrada DC y salida AC, para la continuidad operativa y disponibilidad de fuentes de energía para servicio soportado por Router de Comunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Las Violetas: Instalación y configuración para nuevo equipo inductor entrada DC y salida AC, para la continuidad operativa y disponibilidad de fuentes de energía para servicio soportado por Router de Comunicaciones.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local.- Las Violetas a S.O.A.A. C.C. - Las Violetas.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Tareas: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	
2022113683	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y peder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0725 se solicita No reconectar interruptor S2A2 de S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	
2022113689	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES AB [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES AB S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0725 se solicita. No reconectar interruptores S2A8, S2A9, S2A13, S2A15, S2A18 y S2A35 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor S2A7 de S/E Palma. No reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Palma y No reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Maullín por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	
2022113696	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y peder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 0720, no reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule ni interruptor S2A73 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	
2022114131	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	381	S/E ESPERANZA	173	8C S/E ESPERANZA (COLBUN) 132KV 4.878 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de muro perimetral de banco de condensadores C1 y C13 Transformador de Servicios auxiliares 120V.	Sin Riesgos para el sistema	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	
2022114284	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	17780 17781 17782 17783 17784 21129 21130 21131 21132 21133 21134 21135 21136	S/E ANGAMOS CBP1 S/E ANGAMOS CBP2 S/E ANGAMOS CBP3 S/E ANGAMOS BP1 S/E ANGAMOS BP2 S/E ANGAMOS IJ1 S/E ANGAMOS IJ2 S/E ANGAMOS IJ3 S/E ANGAMOS IJ4 S/E ANGAMOS CT1 S/E ANGAMOS IJ5 S/E ANGAMOS IJ6	Lavado de aislación energizado de la S/E Angamos y Torres a comedia N°1	Sin Limitaciones	Riesgo menor ya que es cumplir programa de lavado	Sufalar y No Reconectar S2A1,S2A2,S2A1,S2A3,S2A5,S2A6 en Angamos; Sufalar y No Reconectar S2A5,S2A6,S2A7,S2A8 en Repur; Sufalar y No SOTT en Bumbo 1	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833		
2022114294	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	1419	ANGAMOS 220/13.8 KV MTR1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado del Trafor U1	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Sufalar y No reconectar S205.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	
2022114295	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	1420	ANGAMOS 220/13.8 KV MTR2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado del Trafor U2	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos: Sufalar y No reconectar S202.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	
2022114339	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1033	TAP OFF PUNTA DE CORTES	28048 28047 28046 24660	S/E PUNTA DE CORTES A6 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A4 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A3 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortes: Para desmontaje/montaje para inspección y Normalización reemplazo de TTP en paflo Paflos A1, A3, A4 y A6.	Alcance: S/E Punta de Cortes. Desmontaje/montaje para inspección y Normalización de Transformadores de potencia (Bensol) inductores asociados a los paflos A1, A3, A4 y A6 de los Diagramas N°1 y N°2 (Fuera de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica-Rancagua A, Jhuvel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: 1. 154kV Tinguirica-Rancagua A, Jhu, C2 ó 1. 154kV Tinguirica-Rancagua...	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833		
2022115008	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y configuración para nuevo equipo inductor entrada DC y salida AC, para la continuidad operativa y disponibilidad de fuentes de energía para servicio soportado por Router de Comunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Las Violetas: Instalación y configuración para nuevo equipo inductor entrada DC y salida AC, para la continuidad operativa y disponibilidad de fuentes de energía para servicio soportado por Router de Comunicaciones.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local.- Las Violetas a S.O.A.A. C.C. - Las Violetas.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Tareas: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	
2022114379	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	216	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco el teniente, se requiere la No Reconexión de Paflo H1 de SE Minero por Trabajos de Mantenimiento en Paflo 132KV de Circuito N°2 LT Minero - Colón.	Riesgos declarados por Codelco al Teniente.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	
2022114380	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	215	S/E MINERO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco el teniente, se requiere la No Reconexión de Paflo H1 de SE Minero por Trabajos de Mantenimiento en Paflo 132KV de Circuito N°2 LT Minero - Colón.	Riesgos declarados y a controlar por Codelco el Teniente.	Relacionado con SO 2022114379.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33833	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 259

Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo - Infección	Fecha Inicio
2022114408	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	S/E CENTRAL QUELTUENUES	12133	S/E CENTRAL QUELTUENUES E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda y roca de árboles cercanos a la línea (Alimentador El Yaso 23 kV). No afecta clientes.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	No afecta clientes. Condiciones requeridas: Abierto interruptor S2E1 y bloqueado desconector BBE1 y BBE1-L.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022114454	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA DARSAS CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24108	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corta de árboles próximos a instalación energizada.	Nivel de riesgo bajo.	S2A2 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022114528	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0732, no reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule ni interruptor S2A1 de S/E Lineros por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022114535	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA I1 S/E PUNTA SIERRA I2 S/E PUNTA SIERRA I4 S/E PUNTA SIERRA I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escalones próximos a crucetas energizadas N°1 y 2. Punta Sierra La Cabaña, estructura S44 y S72. Inspección completa estructura S44 y S20. Solicita a S/E Punta Sierra inhibir reconectores (TPI de S21, S22, S24, S25).	Riesgo bajo. Asumido por Transalec, con inspección permanente.	Trabajos planificados y coordinados por Transalec.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022114545	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	22	BC S/E ALAMEDA CE-3 15KV 2.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y Reparación de BBCC N°2 de S/E Alameda, trabajos motivados por IP002080932.	Riesgo Medio y Controlado.	Se realizará revisión y reparación de BBCC N°2 de S/E Alameda, motivado por el IP002080932. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022114572	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MOCHADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 KV torres - Los Vilos - Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Vilos - Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022114599	Subestación	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	29080	S/E FARELLON I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación sistema SGP Subestación Farelón Paflo 13 para permitir la lectura remota desde el CEN de parámetros, alertas, registros oscillográficos y registro de eventos de los esquemas de protección en la instalación de la S.E. Farelón, parte SGP hacia la diferencial de barra B706 de S/E Farelón y bloqueo del sistema de integración de línea extremo Farelón 13.	El riesgo del trabajo es bajo considerando los procedimientos internos.	registros oscillográficos y registro de eventos de los esquemas de protección en la instalación de la S.E. Farelón, parte SGP hacia la diferencial de barra B706 de S/E Farelón y bloqueo del sistema de integración de línea extremo Farelón 13.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022114713	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES AB [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES AB S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A1A [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0735 se solicita. No reconectar interruptores S2A8, S2A9, S2A12, S2A13, S2A14 y S2A15 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor S2A7 de S/E Palma. No reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Palma y No reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Malina por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022114779	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA I1 S/E CHENA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transalec realiza trabajos para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transalec	Frete a una operación automática de los paflos sulfatados. En el caso reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022114863	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5477, se solicita. No reconectar S2H1 de S/E Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022115032	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	S/E COLLIPULI	tendido_cable otros: tendido_cable		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Revisión de conexiones e intervención de tableros en patio a sala de control, tema debido a proyecto de ampliación de S/E Collipuli, MUP 1129.	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos correspondientes.	Proyecto asociado al MUP 1129 "Proyecto Ampliación SE Collipuli".	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022115034	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido_cable otros: tendido_cable		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de equipos, excavación y termofusión (MPT) de malla a tierra en patio energizado de 25 y 152 kV, acometido en escalera interior y trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación alrededor de paneles control (con conexión a equipos existentes), cableo de paneles en sala de comando, entre otras.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutarán de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fauna.	Proyecto asociado al MUP 1129 y 2125 "Proyecto Ampliación SE Lautaro".	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	
2022111448	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	587	S/E RANGAGUA	batería otros: batería		Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a banco de baterías y revisión de cargador de SE Rangagua. Mientras se realizan los trabajos, los consumos se repusieron por medio de cargador y banco de baterías adicional para llevar a cabo el mantenimiento y revisión de forma segura. No existen clientes finales afectados.	Riesgo Medio y Controlado.	Mientras se realizan los trabajos, los consumos se repusieron por medio de cargador y banco de baterías adicional, para llevar a cabo el mantenimiento y revisión de forma segura. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		44023.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 259
Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115099	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	620	S/E COMAPO	grupo_e emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo anual de grupo generador de respaldo a servicios auxiliares, contempla prueba efectiva de pérdida frente a pérdida de suministro de la red. Contempla aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos planificados en terreno realizados por personal competente.	Mantenimiento y prueba de grupo generador de respaldo SDA.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022114439	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallemar: A solicitud de CSE (SDO) 289 - 290 - 291 por lavado de activación con tensión red MT Chu. Matia	Bajo	Actividad: S/E Vallemar: A solicitud de CSE (SDO) 289 - 290 - 291 por lavado de activación con tensión red MT Chu. Matia Restricciones: S/E VALLENAR: No reconectar SDC3 instalaciones con restricción: Punto línea LC03_VL- Matia Instalaciones en Riesgo: Punto línea LC03_VL- Matia Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022114961	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21203	S/E ATACAMA II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA/ Trabajo asociado al Auditorio de Protecciones 2022/ protecciones PSL/PSL/SDB/ Punto II.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Punto Línea L08L ATA- Miraj. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Actividad: Reparación de alumbrado interior Patio de AT, S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Patio 220 kV/Unid. Normalizar bloques a la recomendación al finalizar trabajo diario Restricciones: Subestación P. Colorada, 1211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 1214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Don Goya, 1212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115104	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	510	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Patio 220 kV		Reparación de alumbrado interior Patio de AT, S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Patio 220 kV/Unid. Normalizar bloques a la recomendación al finalizar trabajo diario Restricciones: Subestación P. Colorada, 1211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 1214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Don Goya, 1212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115105	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	358	PAN DE AZÚCAR 220/110/13.8KV 150MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Patio 220 kV		Reparación de alumbrado interior Patio de AT, S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Patio 220 kV/Unid. Normalizar bloques a la recomendación al finalizar trabajo diario Restricciones: Subestación P. Colorada, 1211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 1214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Don Goya, 1212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115106	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_e emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Patio 220 kV		Reparación de alumbrado interior Patio de AT, S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Patio 220 kV/Unid. Normalizar bloques a la recomendación al finalizar trabajo diario Restricciones: Subestación P. Colorada, 1211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 1214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Don Goya, 1212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115202	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015	BA S/E CHACAYA 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Mantenimiento 1 año, BP1.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	No Reconectar: 1205 - 1241 - 1242 - 1248 - 1249.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115521	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de cerco eléctrico perimetral al sistema SCADA de la subestación.	Riesgo bajo, ejecución de trabajos ajustado a procedimiento.	Para estos trabajos se consideran pérdidas de comunicación intermitentes menores a 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115321	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	24128 24129 24130 24131	S/E CLUB HIPICO C32 S/E CLUB HIPICO C31 S/E CLUB HIPICO C30 S/E CLUB HIPICO C39	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar pruebas de refuerzo de medidas y encadenamientos en posiciones de alimentadores disponibles AL29, AL30, AL31 y AL32.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Durante estas pruebas puede perderse, por algunos minutos, la comunicación con las posiciones disponibles AL29, AL30, AL31 y AL32.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115338	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	659	S/E SAN CLEMENTE	33879	S/E SAN CLEMENTE C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a banco de condensadores N°7 de SE San Clemente.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión	Tanto para la apertura como posterior cierre del desconector BSC-3 se requiere orden de preatención sobre banco de MT no reconectar interruptor SACT.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 259

Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022115330	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea 110kV Mantencillo-Cardones C1. Trabajos solicitados por Transmlec. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Castilla.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de estructuras de línea 110kV Mantencillo-Cardones C1. Trabajos solicitados por Transmlec. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			44023,33333	
2022115412	Subestación	Rechazado	ANDES SOLAR SpA [En_Revision]	1899	Desconexión	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO [EN_REVISION]	483	FUTURO 220/131/3 KV 260MVA 1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización Transformador Elevador T1 260 MVA (220/13kV) S/E Futuro, en vacío (120%). Primera energización perteneciente al proyecto Andes Solar 28 NUP 2431 (ETAPA 2)	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	S/E FuturoS21n, S21F, S20R A disposición del jefe de Faena S/E FuturoB105-1, B101-2, B101-3 A disposición del jefe de Faena S/E FuturoB107-1, B1071-2, B1071-3 A disposición del jefe de Faena S/E FuturoB108-1, B10R-2 A disposición del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno		44023,33333		
2022115413	Subestación	Rechazado	ANDES SOLAR SpA [En_Revision]	1899	Desconexión	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO [EN_REVISION]	30639 30640 30641	S/E FUTURO I1 [EN_REVISION] S/E FUTURO I8 [EN_REVISION] S/E FUTURO I71 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización Barra de Medio Tensión 138kV sala eléctrica SE Futuro, en vacío (120%). Primera energización perteneciente al proyecto Andes Solar 28 NUP 2431 (ETAPA 3)	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	S/E FuturoS21n, S21F A disposición del jefe de Faena S/E FuturoB107-1, B1071-1, B1071-2 A disposición del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno		44023,33333		
2022115515	Subestación	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1876	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chisileo (tonnend) paulo 39 a Barra N°1 S/E Andes	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes208R202, 208R104, 208R205, 208R105, 208R206, 208R110, B1012-1 Abierto y Bloqueado S/E Andes208R207, 208R207 Abierto y Bloqueado S/E Andes21207 Abierto	No tiene consumo afectado	ninguno		44023,33333		
2022115554	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada, Proyecto CAC. Las actividades a realizar son: -1. Canalizaciones en interior en sala de Servicios Generales, en Sala de Control N° 2 y por trincheras existentes	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Punta Colorada, Proyecto CAC. Las actividades a realizar son: -1. Canalizaciones en interior en sala de Servicios Generales, en Sala de Control N° 2 y por trincheras existentes. -2. Cableado de red en interiores salas y trincheras existentes. -3. Montaje de Cámaras mini dentro en Sala Servicios Generales y cámara Bulat en exterior de Caseta de Control N°2. -4. Montaje y alimentación de nuevo gabinete CAC en interior Sala de Servicios Generales. -5. Activación de Activación: Pruebas de control y medidas de aislación, S/E Mantencillo: MPP paulo H1, 1.- Medidas de aislación y pruebas de control en normal-internomio- transferencia en conjunto con el paulo H1Nota: 1 110kV Mantencillo Las Campañas, C1 quedará radial desde Las Campañas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2 Mantenimiento Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		44023,33333		
2022115935	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	2587	S/E MANTENCILLO HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantencillo: MPP paulo H1, 1.- Medidas de aislación y pruebas de control en normal-internomio- transferencia en conjunto con el paulo H1.	Bajo	Actividades: Pruebas de control y medidas de aislación, S/E Mantencillo: MPP paulo H1, 1.- Medidas de aislación y pruebas de control en normal-internomio- transferencia en conjunto con el paulo H1Nota: 1 110kV Mantencillo Las Campañas, C1 quedará radial desde Las Campañas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2 Mantenimiento Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		44023,33333		
2022114818	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21218	S/E ATACAMA I9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Trabajos de reemplazo de manómetros en FI, FI 2 y FI 3 del interruptor S218.	Bajo	Restricciones: S218 de subestación Atacama, transferido. Instalaciones en Riesgo: Paulo Transformación L109 Atacama Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, Receptor S218 Descargado Verificar pre-activa modo trabajo. Nota: Transferencia y destrucción del interruptor se realizarán en horario de madrugada.	No tiene consumo afectado	ninguno		44023,33333		
2022105089	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23170	S/E TARAPACA IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Paulo IS Lavado de aislación (S215, B105-1y B105-2)	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paulo IS Lavado de aislación (S215, B105-1y B105-2) Restricciones: Tarapacá, S215, S216, S217, S218, S219 con bloqueo a la reconexión desmontado instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Tarapacá a Barra 220KV, Sección 1 Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		44023,33333		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 259
Total registros Subestación: 133

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115553	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	grupo_ emergencia a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada, Proyecto CIAC. Las actividades a realizar son: -1. Canalizaciones en interior en sala de Servicios Generales, en Sala de Control N° 2 y por trinchera existentes	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Punta Colorada, Proyecto CIAC. Las actividades a realizar son: -1. Canalizaciones en interior en sala de Servicios Generales, en Sala de Control N° 2 y por trinchera existentes. -2. Cableado de red en interiores salas y trincheras existentes. -3. Montaje de Cámaras mini domos en Sala Servicios Generales y cámara Bullet en exterior de Caseta de Control N°2. -4. Montaje y alimentación de nuevo gabinete CIAC en interior Sala de Servicios Generales. -5. Activación de dispositivos existentes.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022114411	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1943	S/E TAP OFF 536	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicaciones se realiza con procedimiento respectivo.	Riesgo Bajo, Trabajo de comunicaciones mientras dure la intervención.	Puede interrumpir de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115552	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Reemplazo de banco de baterías	Reemplazo de banco de baterías - riesgos bajos aminorados por procedimiento de trabajo	Reemplazo de banco de baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115332	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAHUE	491	BA S/E ITAHUE 154KV BPI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de solicitud de CSE por medición de Mallo de tierra.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Trabajos a solicitud de CSE: Terminados, por medición a multa de tierra de la subestación de patio 154 kv y tendidos de paso y contactos en patio AT1. - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. - Restricciones: Con Riesgo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kv, Sección 1-Itahue. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Riesgos del jefe de Faena: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022114512	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28434 28436	S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A44 [EN_REVISION]	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SDCI 475, se reconectar interruptores S346, S241 y S244 de S/E Punta de Cortes, No reconectar interruptor S247 de S/E Filma, No reconectar interruptores S241 y S242 de S/E Filma y tampoco interruptores S241 y S242 de S/E Matilla.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115028	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos SCADA a nivel de software (integración de salidas nuevas), se requieren permisos para internet al servidor SCADA de S/E Lautaro y centro control TEMUCO, con varias intervenciones durante el día de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán evitadas con la debida anticipación. Intervención antes mencionada es necesaria para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Lautaro, NUP1190 y 2525	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos	Proyecto asociado a la ampliación de S/E Lautaro, NUP1190 y 2525	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115751	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	13092	S/E ITAHUE BT1	Medición de mallo a tierra	Sin Limitaciones	Orden de precaución sobre barras de 60kV N1 y N2 por trabajos de medición de mallo a tierra de la subestación en patio de 60kV.	Riesgo controlado por el contratista.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022115776	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	grupo_ emergencia a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	No hay.	Actividades: S/E Concepción: Reforzamiento de mallo de puesta a tierra, pruebas finales de resistencia de mallo y pruebas de tensión de paso y contacto. - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. - Riesgos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022114373	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA (I S/E CENTRAL LA CEBADA (J	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CABLES EN CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272. COMPROBATA EN ESTR. 244 a 270 (No considera consumo ni exámenes). Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizer y no reconectar S211 y S212.	Nota 1: No existen cruces de líneas con tendidos en los tramos a intervenir. Nota 2: Faltas inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	Nota 1: No existen cruces de líneas con tendidos en los tramos a intervenir. Nota 2: Faltas inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

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

Total registros General: 259

Total registros Subestacion: 113

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Actividad	Origen	Tipos Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022113942	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento preventivo básico URT G6 D20.	Actividades: Mantenimiento URT/FCL, S/E Diego de Almagro. Mantenimiento preventivo básico URT G6 D20. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SCADA Local SE D. Almagro Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de flama Subestación D. Almagro, Armario RTU Delimitación zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333	
2022116492	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1876	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Deshielo y Habilitación del Palo J08 en la Protección Diferencial de Barra 220KV, debido a la integración del palo J9 al esquema.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: 15/E Andes/Protección diferencial de Barra 87B bloqueada 25/E Andes/32S1 2324, 2326, 2326L, 2320T, 2326L, 520L, 5212, 2123 Satisfactor y no Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333
2022116493	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1877	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Deshielo y Habilitación del Palo J08 en la Protección Diferencial de Barra 220KV, debido a la integración del palo J9 al esquema.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: 15/E Andes/Protección diferencial de Barra 87B bloqueada 25/E Andes/32S1 2324, 2326, 2326L, 2320T, 2326L, 520L, 5212, 2123 Satisfactor y no Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333
2022113158	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29005 29006	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J5 S/E SECCIONADORA EL ROSAL J4	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	El trabajo consiste en Poda de arboles	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas solicitadas por Transelac, Condiciones requeridas: No reconectar 524 y 525	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333
2022112865	Subestacion	Ejecución Exitosa	Pacific Hydro Punta Sierra SpA	1954	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772 2773 2774	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1 BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2 BA S/E PUNTA SIERRA 11.5 KV BP1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 kv, TP Cargable 220/10.4 kv, Barra 220 kv, Barra 220 kv #2, 2 Torres de amarré (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	El riesgo de trabajo es bajo, al lavarse de aislación en caliente se realiza con todas las precauciones de caso	Trabajos coordinados con Transelac requieren: S/E Los Pumas: Deconectar riechne (79), salidas Las Pumas - Punta Sierra #1 y #2. S/E Maipo: Radando: Deconectar riechne (79), salidas Catada - TapOff Maipo Radando - Punta Sierra #1. S/E La Cebada: Deconectar riechne (79), salidas Catada - Punta Sierra #1 y #2. S/E Punta Sierra: Deconectar riechne (79), salidas Punta Sierra - Catada #2, Punta Sierra - Catada TapOff Maipo Radando #1 y Punta Sierra - Los Pumas #1 y #2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333
2022117382	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VELOS	501 1643	BA S/E LOS VELOS 220KV BP1 BA S/E LOS VELOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados pasto 220KV	Bajo	Actividad 5260: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados pasto 220kv, pafos 11, 12, 13, 14, 161, 162, 16, incluye mano de barra y mano de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna, incluye desarmado, incluye paulo JE de tenares Restricciones: Subestación Los Vilos, 5221 con bloqueo a la reconexión inmedializado Subestación Los Vilos, 522 no bloqueo a la reconexión inmedializado	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333
202209906	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Roca y poder Franja servidumbre		Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac, se requiere la no reconexión de equipos 5225 y 5226 de SE Hualqui, por trabajos de Roca en Franja de servidumbre, correspondiente a la LT 220KV Charrin-Hualqui C2	Riesgo a controlar por Transelac	Trabajos serán suspendidos diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333
2022141558	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24137	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagramas #1, 2, 3, Transformador de poder 220/115 kv, TP Cargable 220/10.4 kv, Barra 220 kv, y 2, 2 Torres de amarré (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	S/E La Cebada: No Reconectar 5211 y 5213	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333
2022115505	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac, precusión de no reconectar interruptores 5228 y 5229 de S/E Hualqui por revisión y montaje de accesorios en torres número 176, 177 y 178, retro de postes auxiliares 176, 177 y 178 de la LT 220 kv Hualqui - Lajenillas.	Desconexión de la LT 220kv Hualqui - Lajenillas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.33333
2022114867	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	401 1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 401	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca: 528.3, S/E 401: 528227 y 528351, S/E 640: 528642, S/E Arcuñeta: 5281	No tiene consumo afectado		ninguno		44923.3125

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 259
Total registros Subestación: 113

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022114422	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2510	S/E HUASCO HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: A solicitud de Enel, Según SDO N° 33, Lavado de Bushing, Muñitos Trufa T/G N°4, Prueba de Partida Autónoma	Bajo	Actividad: S/E Huasco: A solicitud de Enel, Según SDO N° 33, Lavado de Bushing, Muñitos Trufa T/G N°4, Prueba de Partida Autónoma Desconexión: CENTRAL HUASCO, 32HT4 abierto y 32HT4 abierto y bloqueado instalaciones en Riego: PAÑO DE TRANSFORMACIÓN HTDA HUASCO Temperabilidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Requisitos del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,3125	
2022109889	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1823	S/E CALAMA	21289 21291	S/E CALAMA HT1 S/E CALAMA HT4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por Transmetal. Instalaciones solicitadas: S/E Valle de los Vientos; Precaución Interruptor 52HT1 y S/E Calama; Precaución Interruptor 52HT1 y 52HT4. S/E Calama Nueva: Faena de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 kV, PAÑOS 1.1 - 1.2 - 1.3, Banco de Auto transformadores: Barra 1 110KV, PAÑOS HT5 - H2 - H3 - H5, Palo ETS aisladores en Marco de Línea y Marco de Barra 1 y 2.	No hay riesgos mayores informados por Transmetal.	Se Calama, señalizar no reconectar 52HT1 y 52HT4, Se Valle los Vientos, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,31667	
2022111457	Subestacion	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Intervención	Origen Externo	Programada	2253	S/E LASANA	29247	S/E LASANA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Calama Nueva. Trabajos solicitados por STN, Condiciones requeridas: No reconectar 511 S/E Launa.	El riesgo del trabajo es bajo, debido a que se realizan en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Calama Nueva. Trabajos solicitados por STN, Condiciones requeridas: No reconectar 511 S/E Launa.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,31667	
2022114513	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22386 22379	S/E CRUCERO II S/E CRUCERO III	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto SUB-retiro de switch de comunicaciones para configuración pafes II, IV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución pafes II y IV, ENCARGADO MANOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,31667	
2022114479	Subestacion	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER- ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	1871	BA S/E ALTO NORTE 110KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los pafes asociados a la Barra de 110KV, incluyendo marcos de líneas.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo	S/E Altonorte: No Reconectar 52HT5, 52HT1, 52HT2, 52HT3, 52HT4. S/E Antofagasta: No Reconectar 52M2, S/E Tap-Off La Negra: No Reconectar 52HT2, S/E Capricornio: No Reconectar 52M2, S/E Tap-Off El Negro: No Reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,27083	
2022114430	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Chivilcan: Modificación de ajustes de asiento a ECAP-BP-22-05-02 Cabeza Puerto de Valdivia, RevB, aprobado por el CEN según correo del lunes 19-12-2022 11:36. Las modificaciones se realizarán de forma remota, las protecciones en servicio y se aplicará el procedimiento interno MIO 3.17).	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio.	S/E Chivilcan: Modificación de ajustes de asiento a ECAP-BP-22-05-02 Cabeza Puerto de Valdivia, RevB, aprobado por el CEN según correo del lunes 19-12-2022 11:36. Las modificaciones se realizarán de forma remota, las protecciones en servicio y se aplicará el procedimiento interno MIO 3.17).	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,16667	
2022114883	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	861	BA S/E PAJARITOS 12.5KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de Aislación en partes vivas en el INT 12 kV Aspiador B1-B2	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizadas los trabajos la normalización del servicio. Trabajo enmarcado en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Ref con SD 2022114880	No tiene consumo afectado		ninguno		44923	
2022114880	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	8945	S/E PAJARITOS ERS-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de Aislación en partes vivas en el INT 12 kV Aspiador B1-B2	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizadas los trabajos la normalización del servicio. Trabajo enmarcado en el Plan de mantenimiento anual de Enel.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

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

Total registros Generales: 259

Total registros Central Generadora: 20

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	BfG	Central	ISSG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113667	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	566	TER PAONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Pruebas de mediciones de voltaje a plena carga para verificación de cumplimiento de NCA. También se realizarán pruebas de corta duración entre MT y 5 MW para revisión de la lógica de control de la central.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en el caso de ser requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44023,79167
2022116741	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIAS S.A.	652	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	242	HP MC2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso para limpieza de embalse y bocanoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso para limpieza de embalse y bocanoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso para limpieza de embalse y bocanoma debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		44023,55278
2022114892	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II	803	TER NEHUENCO II CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo		380	Prueba válvulas de admisión de vapor a la TV		Prueba manual de válvulas de admisión de vapor a turbinas, para asegurar operatividad de los mecanismos de cierre y control. Las pruebas se deben realizar con ciclo combinado a mínimo técnico.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44023,45883
2022114340	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPO NEGRETTE SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	PE NEGRETTE		CENTRAL COMPLETA	Control Automático		Sin Limitaciones	Trabajos de integración de concentrador de datos SE Negrete- SE Duquesne.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	La actividad que se realizaría en forma remota. Implica reset de los equipos, tanto en Negrete como en Duquesne, lo que implicaría pérdida de comunicación al CCR y Centro Control RMH en forma intermitente durante la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44023,375
2022114891	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPO DUQUECO SPA	1830	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizará integración del concentrador de datos en SE Negrete, SE Duquesne.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	La actividad que se realizaría en forma remota implica reset de los equipos, tanto en Negrete como en Duquesne. lo que implicaría pérdida de comunicación al CCR y Centro Control RMH en forma intermitente durante la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44023,375
2022113291	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 98		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		90	Medición de MP	Bajo	Medición de Material particulado (MP) Se solicita unidad con OMI en carga base mientras dure la medición.	No tiene consumo afectado	ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		44023,375
2022116675	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	197	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		257	Debido a la operación de la alarma "alta diferencial filtros fino de aire entrada a Compresor Turbina a Gas", se chequeará la instrumentación y para ello se forzarán algunas salidas de transmisión de presión, para proceder a realizar el chequeo. Se requiere mantener la carga estable.	Bajo	Debido a la operación de la alarma "alta diferencial filtros fino de aire entrada a Compresor Turbina a Gas", se chequeará la instrumentación y para ello se forzarán algunas salidas de transmisión de presión, para proceder a realizar el chequeo. Se requiere mantener la carga estable.	No tiene consumo afectado	ninguno	UP (Unidad con limitación forzada)		44023,35417
2022115213	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPHREN (SM)	2446	TER HORNOPHREN (SM) US	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad N°5 de Central Térmica Hornophrén por temas de mantenimiento menor de unidad indicada.	Riesgo controlado, bases se realizará con Unidad N°5 desconectada y las demás unidades en servicio normal.	Las demás unidades de central Hornophrén permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)		44023,35417
2022114447	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDUCA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	146	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		48	Trabajos externos (Tramase) Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Colada C1 y línea 220 KV, Punta Sierra - La Colada C2. A solicitud de Transmlec SOD H° SPM REEMPLAZO DE CHUCETAS CIRCUITO N°5 y 1 EN ESTE, 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTE, 244 a 298. (No considera cruentes ni escaleras). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar 52615	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44023,33333
2022113993	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación		124	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 KV, patios 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368							

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	BSG	Central	USG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2022114404	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÚICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transmisic) línea 220 KV., Punta Sierra - Tap-Off Monte Redondo - La Cabada C2 y línea 220 KV., Punta Sierra - La Cabada C2. A solicitud de Transmiec SODI N° 5490. Solicitado por Pacific Hydro Chile (Punta Sierra) por: 5/6 Punta Sierra- Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizado de los Diagramas N° 1, 2, 3, 4. Transformador de poder 220/115 KV, TP Cagalle 220/115 Kv. Barra 220 KV, 3 y 2, 2 terminales de ensamble (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E).	Riesgo medio, existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar S24G1	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44823,33333	
2022115308	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	115	HP ABANICO	38	HP ABANICO US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo: sistemas de regulación y excitación.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		44823,33333	
2022115333	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	454	PE SIERRA GORDA ESTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido de fibra óptica, fusión y pruebas de certificación. Posible intermitencia STH	Riesgo Bajo. Se trabajara en equipos de comunicaciones	Posible intermitencia de STH. Personal siempre presente en Parque	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44823,33333	
2022115300	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	158	HP JUNCAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	29	Efectuar termografía talleros de la unidad.	Nivel Bajo	Efectuar termografía talleros de la unidad.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		44823,33333	
2022114766	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1364	TER HUASCO UA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T-Gas N° 4 y Prueba de Pérdida Audífonas.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		44823,3125	
2022115012	Central Generadora	Rechazado	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	326	TER CMPC CORDILLERA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Se solicita autorización para realizar las pruebas de emisiones QA/QC (aseguramiento y control de calidad). Esta medición se está programando para el miércoles 28 de diciembre a partir de las 7 am a 10am, con una carga mínima de 50% de potencia.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control y seguridad	Se solicita autorización para realizar las pruebas de emisiones QA/QC (aseguramiento y control de calidad). Esta medición se está programando para el miércoles 28 de diciembre a partir de las 7 am a 10am, con una carga mínima de 50% de potencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44823,29267	
2022106700	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	28	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (Punto base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán mediciones de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizarán mediciones a aerogeneradores a determinar si la detección de ruido de fondo sin proyecto (Punto base), la cantidad de aerogeneradores a determinar si la detección de ruido de fondo sin proyecto (Punto base).	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (Punto base). La cantidad de aerogeneradores a determinar si la detección de ruido de fondo sin proyecto (Punto base).	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		44823,04167	
2022117310	Central Generadora	Pendiente	ALTO MAIPO SPA	640	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	493	HP LAS LAJAS	2206	HP LAS LAJAS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere fuera de servicio la unidad para realizar monitoreos de condición térm, por variaciones anormales de presión.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizaran con la unidad fuera de servicio.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		44823	
2022117311	Central Generadora	Pendiente	ALTO MAIPO SPA	640	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	493	HP LAS LAJAS	2207	HP LAS LAJAS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere fuera de servicio la unidad para realizar monitoreos de condición térm, por variaciones anormales de presión.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizaran con la unidad fuera de servicio.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		44823	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022117044	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reparación líneas por corte de Conductor. Reparación de conductor cortado en Vano 30-31 y reemplazo de cruzeta estructura 31 de 110KV Pan de Azúcar - Las Compañías,UF 2022004834	Medio	Atenciones: Reparación líneas por corte de Conductor, Reparación de conductor cortado en Vano 30-31 y reemplazo de cruzeta estructura 31 de 110KV Pan de Azúcar - Las Compañías,UF 2022004834 Restricciones: Subestación San Joaquín, Alimentador Anexas C3 con bloques a la reconexión remediadas Instalaciones en Riego: L 110KV Pan de Azúcar- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Alto.	No tiene consumo afectado	ninguno			44923,66667
2022114084	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3155 3156	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 - A. 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por cercanía lavado de aislación a Distancia y Lavado Manual LT N°2 110KV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E 110 KV CTI: No reconectar S2H1, SE N. No reconectar S2H1. Encargado de Maniobras: Operador de Turno.	No tiene consumo afectado	ninguno		44923,45833	
2022114480	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 - 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72, 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a Distancia y Lavado Manual en Pólo de Mulas.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E 110 KV CTI: Alertas y Bloqueado S2H2, S2H3, S2H4, S2H5, S2H6, S2H7, S2H8, S2H9, S2H10, S2H11, S2H12, S2H13, S2H14, S2H15, S2H16, S2H17, S2H18, S2H19, S2H20, S2H21, S2H22, S2H23, S2H24, S2H25, S2H26, S2H27, S2H28, S2H29, S2H30, S2H31, S2H32, S2H33, S2H34, S2H35, S2H36, S2H37, S2H38, S2H39, S2H40, S2H41, S2H42, S2H43, S2H44, S2H45, S2H46, S2H47, S2H48, S2H49, S2H50, S2H51, S2H52, S2H53, S2H54, S2H55, S2H56, S2H57, S2H58, S2H59, S2H60, S2H61, S2H62, S2H63, S2H64, S2H65, S2H66, S2H67, S2H68, S2H69, S2H70, S2H71, S2H72, S2H73, S2H74, S2H75, S2H76, S2H77, S2H78, S2H79, S2H80, S2H81, S2H82, S2H83, S2H84, S2H85, S2H86, S2H87, S2H88, S2H89, S2H90, S2H91, S2H92, S2H93, S2H94, S2H95, S2H96, S2H97, S2H98, S2H99, S2H100, S2H101, S2H102, S2H103, S2H104, S2H105, S2H106, S2H107, S2H108, S2H109, S2H110, S2H111, S2H112, S2H113, S2H114, S2H115, S2H116, S2H117, S2H118, S2H119, S2H120, S2H121, S2H122, S2H123, S2H124, S2H125, S2H126, S2H127, S2H128, S2H129, S2H130, S2H131, S2H132, S2H133, S2H134, S2H135, S2H136, S2H137, S2H138, S2H139, S2H140, S2H141, S2H142, S2H143, S2H144, S2H145, S2H146, S2H147, S2H148, S2H149, S2H150, S2H151, S2H152, S2H153, S2H154, S2H155, S2H156, S2H157, S2H158, S2H159, S2H160, S2H161, S2H162, S2H163, S2H164, S2H165, S2H166, S2H167, S2H168, S2H169, S2H170, S2H171, S2H172, S2H173, S2H174, S2H175, S2H176, S2H177, S2H178, S2H179, S2H180, S2H181, S2H182, S2H183, S2H184, S2H185, S2H186, S2H187, S2H188, S2H189, S2H190, S2H191, S2H192, S2H193, S2H194, S2H195, S2H196, S2H197, S2H198, S2H199, S2H200, S2H201, S2H202, S2H203, S2H204, S2H205, S2H206, S2H207, S2H208, S2H209, S2H210, S2H211, S2H212, S2H213, S2H214, S2H215, S2H216, S2H217, S2H218, S2H219, S2H220, S2H221, S2H222, S2H223, S2H224, S2H225, S2H226, S2H227, S2H228, S2H229, S2H230, S2H231, S2H232, S2H233, S2H234, S2H235, S2H236, S2H237, S2H238, S2H239, S2H240, S2H241, S2H242, S2H243, S2H244, S2H245, S2H246, S2H247, S2H248, S2H249, S2H250, S2H251, S2H252, S2H253, S2H254, S2H255, S2H256, S2H257, S2H258, S2H259, S2H260, S2H261, S2H262, S2H263, S2H264, S2H265, S2H266, S2H267, S2H268, S2H269, S2H270, S2H271, S2H272, S2H273, S2H274, S2H275, S2H276, S2H277, S2H278, S2H279, S2H280, S2H281, S2H282, S2H283, S2H284, S2H285, S2H286, S2H287, S2H288, S2H289, S2H290, S2H291, S2H292, S2H293, S2H294, S2H295, S2H296, S2H297, S2H298, S2H299, S2H300, S2H301, S2H302, S2H303, S2H304, S2H305, S2H306, S2H307, S2H308, S2H309, S2H310, S2H311, S2H312, S2H313, S2H314, S2H315, S2H316, S2H317, S2H318, S2H319, S2H320, S2H321, S2H322, S2H323, S2H324, S2H325, S2H326, S2H327, S2H328, S2H329, S2H330, S2H331, S2H332, S2H333, S2H334, S2H335, S2H336, S2H337, S2H338, S2H339, S2H340, S2H341, S2H342, S2H343, S2H344, S2H345, S2H346, S2H347, S2H348, S2H349, S2H350, S2H351, S2H352, S2H353, S2H354, S2H355, S2H356, S2H357, S2H358, S2H359, S2H360, S2H361, S2H362, S2H363, S2H364, S2H365, S2H366, S2H367, S2H368, S2H369, S2H370, S2H371, S2H372, S2H373, S2H374, S2H375, S2H376, S2H377, S2H378, S2H379, S2H380, S2H381, S2H382, S2H383, S2H384, S2H385, S2H386, S2H387, S2H388, S2H389, S2H390, S2H391, S2H392, S2H393, S2H394, S2H395, S2H396, S2H397, S2H398, S2H399, S2H400, S2H401, S2H402, S2H403, S2H404, S2H405, S2H406, S2H407, S2H408, S2H409, S2H410, S2H411, S2H412, S2H413, S2H414, S2H415, S2H416, S2H417, S2H418, S2H419, S2H420, S2H421, S2H422, S2H423, S2H424, S2H425, S2H426, S2H427, S2H428, S2H429, S2H430, S2H431, S2H432, S2H433, S2H434, S2H435, S2H436, S2H437, S2H438, S2H439, S2H440, S2H441, S2H442, S2H443, S2H444, S2H445, S2H446, S2H447, S2H448, S2H449, S2H450, S2H451, S2H452, S2H453, S2H454, S2H455, S2H456, S2H457, S2H458, S2H459, S2H460, S2H461, S2H462, S2H463, S2H464, S2H465, S2H466, S2H467, S2H468, S2H469, S2H470, S2H471, S2H472, S2H473, S2H474, S2H475, S2H476, S2H477, S2H478, S2H479, S2H480, S2H481, S2H482, S2H483, S2H484, S2H485, S2H486, S2H487, S2H488, S2H489, S2H490, S2H491, S2H492, S2H493, S2H494, S2H495, S2H496, S2H497, S2H498, S2H499, S2H500, S2H501, S2H502, S2H503, S2H504, S2H505, S2H506, S2H507, S2H508, S2H509, S2H510, S2H511, S2H512, S2H513, S2H514, S2H515, S2H516, S2H517, S2H518, S2H519, S2H520, S2H521, S2H522, S2H523, S2H524, S2H525, S2H526, S2H527, S2H528, S2H529, S2H530, S2H531, S2H532, S2H533, S2H534, S2H535, S2H536, S2H537, S2H538, S2H539, S2H540, S2H541, S2H542, S2H543, S2H544, S2H545, S2H546, S2H547, S2H548, S2H549, S2H550, S2H551, S2H552, S2H553, S2H554, S2H555, S2H556, S2H557, S2H558, S2H559, S2H560, S2H561, S2H562, S2H563, S2H564, S2H565, S2H566, S2H567, S2H568, S2H569, S2H570, S2H571, S2H572, S2H573, S2H574, S2H575, S2H576, S2H577, S2H578, S2H579, S2H580, S2H581, S2H582, S2H583, S2H584, S2H585, S2H586, S2H587, S2H588, S2H589, S2H590, S2H591, S2H592, S2H593, S2H594, S2H595, S2H596, S2H597, S2H598, S2H599, S2H600, S2H601, S2H602, S2H603, S2H604, S2H605, S2H606, S2H607, S2H608, S2H609, S2H610, S2H611, S2H612, S2H613, S2H614, S2H615, S2H616, S2H617, S2H618, S2H619, S2H620, S2H621, S2H622, S2H623, S2H624, S2H625, S2H626, S2H627, S2H628, S2H629, S2H630, S2H631, S2H632, S2H633, S2H634, S2H635, S2H636, S2H637, S2H638, S2H639, S2H640, S2H641, S2H642, S2H643, S2H644, S2H645, S2H646, S2H647, S2H648, S2H649, S2H650, S2H651, S2H652, S2H653, S2H654, S2H655, S2H656, S2H657, S2H658, S2H659, S2H660, S2H661, S2H662, S2H663, S2H664, S2H665, S2H666, S2H667, S2H668, S2H669, S2H670, S2H671, S2H672, S2H673, S2H674, S2H675, S2H676, S2H677, S2H678, S2H679, S2H680, S2H681, S2H682, S2H683, S2H684, S2H685, S2H686, S2H687, S2H688, S2H689, S2H690, S2H691, S2H692, S2H693, S2H694, S2H695, S2H696, S2H697, S2H698, S2H699, S2H700, S2H701, S2H702, S2H703, S2H704, S2H705, S2H706, S2H707, S2H708, S2H709, S2H710, S2H711, S2H712, S2H713, S2H714, S2H715, S2H716, S2H717, S2H718, S2H719, S2H720, S2H721, S2H722, S2H723, S2H724, S2H725, S2H726, S2H727, S2H728, S2H729, S2H730, S2H731, S2H732, S2H733, S2H734, S2H735, S2H736, S2H737, S2H738, S2H739, S2H740, S2H741, S2H742, S2H743, S2H744, S2H745, S2H746, S2H747, S2H748, S2H749, S2H750, S2H751, S2H752, S2H753, S2H754, S2H755, S2H756, S2H757, S2H758, S2H759, S2H760, S2H761, S2H762, S2H763, S2H764, S2H765, S2H766, S2H767, S2H768, S2H769, S2H770, S2H771, S2H772, S2H773, S2H774, S2H775, S2H776, S2H777, S2H778, S2H779, S2H780, S2H781, S2H782, S2H783, S2H784, S2H785, S2H786, S2H787, S2H788, S2H789, S2H790, S2H791, S2H792, S2H793, S2H794, S2H795, S2H796, S2H797, S2H798, S2H799, S2H800, S2H801, S2H802, S2H803, S2H804, S2H805, S2H806, S2H807, S2H808, S2H809, S2H810, S2H811, S2H812, S2H813, S2H814, S2H815, S2H816, S2H817, S2H818, S2H819, S2H820, S2H821, S2H822, S2H823, S2H824, S2H825, S2H826, S2H827, S2H828, S2H829, S2H830, S2H831, S2H832, S2H833, S2H834, S2H835, S2H836, S2H837, S2H838, S2H839, S2H840, S2H841, S2H842, S2H843, S2H844, S2H845, S2H846, S2H847, S2H848, S2H849, S2H850, S2H851, S2H852, S2H853, S2H854, S2H855, S2H856, S2H857, S2H858, S2H859, S2H860, S2H861, S2H862, S2H863, S2H864, S2H865, S2H866, S2H867, S2H868, S2H869, S2H870, S2H871, S2H872, S2H873, S2H874, S2H875, S2H876, S2H877, S2H878, S2H879, S2H880, S2H881, S2H882, S2H883, S2H884, S2H885, S2H886, S2H887, S2H888, S2H889, S2H890, S2H891, S2H892, S2H893, S2H894, S2H895, S2H896, S2H897, S2H898, S2H899, S2H900, S2H901, S2H902, S2H903, S2H904, S2H905, S2H906, S2H907, S2H908, S2H909, S2H910, S2H911, S2H912, S2H913, S2H914, S2H915, S2H916, S2H917, S2H918, S2H919, S2H920, S2H921, S2H922, S2H923, S2H924, S2H925, S2H926, S2H927, S2H928, S2H929, S2H930, S2H931, S2H932, S2H933, S2H934, S2H935, S2H936, S2H937, S2H938, S2H939, S2H940, S2H941, S2H942, S2H943, S2H944, S2H945, S2H946, S2H947, S2H948, S2H949, S2H950, S2H951, S2H952, S2H953, S2H954, S2H955, S2H956, S2H957, S2H958, S2H959, S2H960, S2H961, S2H962, S2H963, S2H964, S2H965, S2H966, S2H967, S2H968, S2H969, S2H970, S2H971, S2H972, S2H973, S2H974, S2H975, S2H976, S2H977, S2H978, S2H979, S2H980, S2H981, S2H982, S2H983, S2H984, S2H985, S2H986, S2H987, S2H988, S2H989, S2H990, S2H991, S2H992, S2H993, S2H994, S2H995, S2H996, S2H997, S2H998, S2H999, S2H1000, S2H1001, S2H1002, S2H1003, S2H1004, S2H1005, S2H1006, S2H1007, S2H1008, S2H1009, S2H1010, S2H1011, S2H1012, S2H1013, S2H1014, S2H1015, S2H1016, S2H1017, S2H1018, S2H1019, S2H1020, S2H1021, S2H1022, S2H1023, S2H1024, S2H1025, S2H1026, S2H1027, S2H1028, S2H1029, S2H1030, S2H1031, S2H1032, S2H1033, S2H1034, S2H1035, S2H1036, S2H1037, S2H1038, S2H1039, S2H1040, S2H1041, S2H1042, S2H1043, S2H1044, S2H1045, S2H1046, S2H1047, S2H1048, S2H1049, S2H1050, S2H1051, S2H1052, S2H1053, S2H1054, S2H1055, S2H1056, S2H1057, S2H1058, S2H1059, S2H1060, S2H1061, S2H1062, S2H1063, S2H1064, S2H1065, S2H1066, S2H1067, S2H1068, S2H1069, S2H1070, S2H1071, S2H1072, S2H1073, S2H1074, S2H1075, S2H1076, S2H1077, S2H1078, S2H1079, S2H1080, S2H1081, S2H1082, S2H1083, S2H1084, S2H1085, S2H1086, S2H1087, S2H1088, S2H1089, S2H1090, S2H1091, S2H1092, S2H1093, S2H1094, S2H1095, S2H1096, S2H1097, S2H1098, S2H1099, S2H1100, S2H1101, S2H1102, S2H1103, S2H1104, S2H1105, S2H1106, S2H1107, S2H1108, S2H1109, S2H1110, S2H1111, S2H1112, S2H1113, S2H1114, S2H1115, S2H1116, S2H1117, S2H1118, S2H1119, S2H1120, S2H1121, S2H1122, S2H1123, S2H1124, S2H1125, S2H1126, S2H1127, S2H1128, S2H1129, S2H1130, S2H1131, S2H1132, S2H1133, S2H1134, S2H1135, S2H1136, S2H1137, S2H1138, S2H1139, S2H1140, S2H1141, S2H1142, S2H1143, S2H1144, S2H1145, S2H1146, S2H1147, S2H1148, S2H1149, S2H1150, S2H1151, S2H1152, S2H1153, S2H1154, S2H1155, S2H1156, S2H1157, S2H1158, S2H1159, S2H1160, S2H1161, S2H1162, S2H1163, S2H1164, S2H1165, S2H1166, S2H1167, S2H1168, S2H1169, S2H1170, S2H1171, S2H1172, S2H1173, S2H1174, S2H1175, S2H1176, S2H1177, S2H1178, S2H1179, S2H1180, S2H1181, S2H1182, S2H1183, S2H1184, S2H1185, S2H1186, S2H1187, S2H1188, S2H1189, S2H1190, S2H1191, S2H1192, S2H1193, S2H1194, S2H1195, S2H1196, S2H1197, S2H1198, S2H1199, S2H1200, S2H1201, S2H1202, S2H1203, S2H1204, S2H1205, S2H1206, S2H1207, S2H1208, S2H1209, S2H1210, S2H1211, S2H1212, S2H1213, S2H1214, S2H1215, S2H1216, S2H1217, S2H1218, S2H1219, S2H1220, S2H1221, S2H1222, S2H1223, S2H1224, S2H1225, S2H1226, S2H1227, S2H1228, S2H1229, S2H1230, S2H1231, S2H1232, S2H1233, S2H1234, S2H1235, S2H1236, S2H1237, S2H1238, S2H1239, S2H1240, S2H1241, S2H1242, S2H1243, S2H1244, S2H1245, S2H1246, S2H1247, S2H1248, S2H1249, S2H1250, S2H1251, S2H1252, S2H1253, S2H1254, S2H1255, S2H1256, S2H1257, S2H1258, S2H1259, S2H1260, S2H1261, S2H1262, S2H1263, S2H1264, S2H1265, S2H1266, S2H1267, S2H1268, S2H1269, S2H1270, S2H1271, S2H1272, S2H1273, S2H1274, S2H1275, S2H1276, S2H1277, S2H1278, S2H1279, S2H1280, S2H1281, S2H1282, S2H1283, S2H1284, S2H1285, S2H1286, S2H1287, S2H1288, S2H1289, S2H1290, S2H1291, S2H1292, S2H1293, S2H1294, S2H1295, S2H1296, S2H1297, S2H1298, S2H1299, S2H1300, S2H1301, S2H1302, S2H1303, S2H1304, S2H1305, S2H1306, S2H1307, S2H1308, S2H1309, S2H1310, S2H1311, S2H1312, S2H1313, S2H1314, S2H1315, S2H1316, S2H1317, S2H1318, S2H1319, S2H1320, S2H1321, S2H1322, S2H1323, S2H1324, S2H1325, S2H1326, S2H1327, S2H1328, S2H1329, S2H1330, S2H1331, S2H1332, S2H1333, S2H1334, S2H1335, S2H1336, S2H1337, S2H1338, S2H1339, S2H1340, S2H1341, S2H1342, S2H1343, S2H1344, S2H1345, S2H1346, S2H1347, S2H1348, S2H1349, S2H1350, S2H1351, S2H1352, S2H1353, S2H1354, S2H1355, S2H1356, S2H1357, S2H1358, S2H1359, S2H1360, S2H1361, S2H1362, S2H1363, S2H1364, S2H1365, S2H1366, S2H1367, S2H1368, S2H1369, S2H1370, S2H1371, S2H1372, S2H1373, S2H1374, S2H1375, S2H1376, S2H1377, S2H1378, S2H1379, S2H1380, S2H1381, S2H1382, S2H1383, S2H1384, S2H1385, S2H1386, S2H1387, S2H1388, S2H1389, S2H1390, S2H1391, S2H1392, S2H1393, S2H1394, S2H1395, S2H1396, S2H1397, S2H1398, S2H1399, S2H1400, S2H1401, S2H1402, S2H1403, S2H1404, S2H1405, S2H1406, S2H1407, S2H1408, S2H1409, S2H1410, S2H1411, S2H1412, S2H1413, S2H1414, S2H1415, S2H1416, S2H1417, S2H1418, S2H1419, S2H1420, S2H1421, S2H1422, S2H1423, S2H1424, S2H1425, S2H1426, S2H1427, S2H1428, S2H1429, S2H1430, S2H1431, S2H1432, S2H1433, S2H1434, S2H1435, S2H1436, S2H1437, S2H1438, S2H1439, S2H1440, S2H1441, S2H1442, S2H1443, S2H1444, S2H1445, S2H1446, S2H1447, S2H1448, S2H1449, S2H1450, S2H1451, S2H1452, S2H1453, S2H1454, S2H1455, S2H1456, S2H1457, S2H1458, S2H1459, S2H1460, S2H1461, S2H1462, S2H1463, S2H1464, S2H1465, S2H1466, S2H1467, S2H1468, S2H1469, S2H1470, S2H1471, S2H1472, S2H1473, S2H1474, S2H1475, S2H1476, S2H1477, S2H1478, S2H1479, S2H1480, S2H1481, S2H1482, S2H1483, S2H1484, S2H1485, S2H1486, S2H1487, S2H1488, S2H1489, S2H1490, S2H1491, S2H1492, S2H1493, S2H1494, S2H1495, S2H1496, S2H1497, S2H1498, S2H1499, S2H1500, S2H1501, S2H1502, S2H1503, S2H1504, S2H1505, S2H150					

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022103904	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 220 kV Punta Colorado - Parque edificio San Juan con instalación energizada	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad	SE San Juan: Interruptor 5211 cuenta con recomendación automática deshabilitada. SE Punta Colorado: Interruptor 5213 y 5214 cuentan con recomendación automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022105417	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, pade, sala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 5241 posee recomendación automática deshabilitada, S/E Comis: se coordinará con STS la no recomendación del interruptor 5241 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022105451	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Pade, roca, sala menor y franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melipueco: Interruptor 5241 cuenta con recomendación automática deshabilitada, S/E Comis: se coordinará con STS la no recomendación del interruptor 5242 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022105550	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de COMDC (rutas bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV, entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de COMDC (rutas bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, 5215, 5216 No recomendar Geoglifos, 5212, 5213, 5215, 5216 No recomendar instalaciones en Riesgo: 1.220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y 1.220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022105551	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de COMDC (rutas bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV, entre las estructuras E114 a E125.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de COMDC (rutas bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, 5215, 5216 No recomendar Geoglifos, 5212, 5213, 5215, 5216 No recomendar instalaciones en Riesgo: 1.220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y 1.220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022106021	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 24.220 kV Guacolda - Maitencillo Clus 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores 5205 - 5216. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5201 - 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022106058	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 24.220 kV Guacolda - Maitencillo Clus 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores 5209 - 5215. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5213 - 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022115101	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Pate 220 kV	Reparación de alumbrado interior Pate de AT, S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Pate 220 kV. Nota: Normalizar bloques a la recomendación al finalizar trabajo diario. Restricciones: Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Don Goyes, 5222 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333		
2022115100	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Pate 220 kV	Reparación de alumbrado interior Pate de AT, S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Pate 220 kV. Nota: Normalizar bloques a la recomendación al finalizar trabajo diario. Restricciones: Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Don Goyes, 5222 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022107189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66kV	1337 1338 PANGUPULLU - LOS LAGOS 66kV C1 PULLINQUE - PANGUPULLU 66kV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo aislador linepost, instalación de manta protectora y gorros chinos.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador linepost, instalación de manta protectora y gorros chinos. Restricciones: Restricción a la recomandación. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022107183	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66kV	1337 1338 PANGUPULLU - LOS LAGOS 66kV C1 PULLINQUE - PANGUPULLU 66kV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador line-post, instalación de manta protectora y gorros chinos. Restricciones: Restricción a la recomandación. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022107648	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	BAHUE - FRUTILLAR NORTE 220kV	3799 3800 EST. 336 - EST 1.C1 220kV C1 EST 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220kV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Pernetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 335.	Bajo	Actividades: Instalación de Pernetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 335. Restricciones: Restricción a la recomandación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bahue - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022107658	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1575	SECCIONADORA EL ROSAL - DUQUECO 220kV	3686 EST. 63A - DUQUECO 220kV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresas STN y Engie.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la recomandación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal - Duqueso, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022108494	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154kV	1330 1331 1332 TAP PPC - LAGUNILLAS 154kV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154kV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154kV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guinda Lagunitas y Línea 154 kV Hualpén - Lagunitas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 23 y 43 a 46. Restricciones: Bloqueo a la recomandación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220kV Guinda-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022108495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 kV [EN REVISIÓN]	3961 HUALPEN - EST. 49A 220 kV C1 [EN REVISIÓN]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guinda Lagunitas y Línea 154 kV Hualpén - Lagunitas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 23 y 43 a 46. Restricciones: Bloqueo a la recomandación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220kV Guinda-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022108636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1390 1391 1392	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Laguinillas, C1 o Línea 220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44021,33333	
2022108637	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Laguinillas, C1 o Línea 220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		44021,33333	
2022114477	Línea	Ejecución Exitosa	ENSE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3155 3156	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C1 EST. N°36 - A. 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a Distancia y Lavado Manual en Páto de Mulas.	Se toman todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	Bajo	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E 110 KV CTT, Albert y Brequado S2N1, BPS1, L, BPS1-2, BPS1-3, Cerrado y Brequado BPS1-ST. Encargado de Maniobras: Operador de Turno. Se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que el desconectar la línea 110 KV Santa Marta- Padre Hurtado al transformador N°7 y barra a 23 KV de S/E Padre Hurtado quedan desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía rades de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La totalidad de los consumos de S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de los Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV, TP Cargado 200/115 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torneo de amarré (A y Y) cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV, Punta Sierra Tap OFF Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2	No tiene consumo afectado	ninguno		44021,33333
2022109274	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajo de montaje de postes y tendido de conductor LT 110 KV Santa Marta Padre Hurtado.	Riesgo medio, controlado de según procedimientos.	Bajo	Se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que el desconectar la línea 110 KV Santa Marta- Padre Hurtado al transformador N°7 y barra a 23 KV de S/E Padre Hurtado quedan desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos vía rades de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: La totalidad de los consumos de S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de los Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV, TP Cargado 200/115 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torneo de amarré (A y Y) cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV, Punta Sierra Tap OFF Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2	No tiene consumo afectado	ninguno		44021,33333
2022114428	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Sol N° 102 a 104 - Pacific Hydro Chile. Sol N° 5485 a 5488 - La Cebada Sol N° 5489 a 5491 - Monte Redondo S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado.	Bajo	S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de los Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 KV, TP Cargado 200/115 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torneo de amarré (A y Y) cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 Instalación con riesgo: Línea 220 KV, Punta Sierra Tap OFF Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2	No tiene consumo afectado	ninguno		44021,33333	
2022113852	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1365	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Medición de contaminación corona térmica en estructura N°102	Riesgo: Electrocutión por acercamiento de distancia mínima para trabajos (tendido de estructuras) en instalaciones energizadas, disparos intempestivos por descarga eléctrica a torre (flash over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por la estructura a identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia de aislamiento eléctrico a punto energizado (trabajo en cuerpo de la estructura) de acuerdo a normativa.	Las condiciones operacionales requieren con: Mantener destibada la automática a interruptores S2N5, S2N6 en S/E Los Changos y S2N1, S2N4, S2N6 en S/E Cumbre si 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		44021,33333	
2022113889	Línea	Ejecución Exitosa	HALDEMAN	370	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a torres.	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Mejillones: No reconectar S2N2 y S/E El Lince: No reconectar S2N1.	No tiene consumo afectado	ninguno		44021,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113027	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSGASORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN - CHANGOS 220KV	2821 2620	TEN - LOS CHANGOS 220KV C2 TEN - LOS CHANGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de contaminación cadena de trabajo en torre alta también estructura Nº 01	Riesgo: Arco eléctrico, Acortamiento de distancia a punto energizado. Mitigación: Mantener distancia a punto energizado, utilizar trípode solo dentro de estructura, bajar de pared con apoyo de personal de piso para evitar acortamiento de distancia contra la línea laje de material por dentro de estructura.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 x 220 KV TEN - Los Chagras en ambos extremos, se requiere mantener deshabilitada de la F79 de los pafos LT, se en SCHA y pafos LT, el personal de piso para realizar trabajos de medición de contaminación cadena de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
202211304	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN DE LÍNEA 220KV LAGUNAS - COLLAHUASI CIRCUITOS Nº 1 Y 2	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	LAGUNAS S24: Reconocido deshabilitada, S/E COLLAHUASI S24.2: Reconocido deshabilitada, S/E COLLAHUASI S24.3: Reconocido deshabilitada. Los lavados de líneas se realizarán de manera alternada, un circuito a las ves.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
202211352	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corten de la línea 220 KV Charrua-Conceptión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Conceptión, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333		
202211312	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuit), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS Nº 11 - 12 - 14 a 16.	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS Nº 11 - 12 - 14 a 16. Nota: Día sábado y domingo no se efectúan lavados de aislación	Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión Subestación Matamilla, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmediata Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco- Matamilla, C1 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022114425	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2966 2967 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 23A8 220KV C1 PUNTA DE SIERRA - EST. 23A8 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sud Nº 102 a 104 - Pacific Hydro Chile. Sud Nº 5485 a 5488 - La Cabaña Sud Nº 5485 a 5481 - Monte Redondo S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado.	Actividad: S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #6, Transformador de poder 220/13.5 KV, TP Cargado 220/13.5 KV, Barra 220 KV #6, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333		
2022112212	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUASQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Lavado de Aislación est. 211 a 221. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Huasqui-Lagunilla, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Allocated	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112308	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	730	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV	1226 1227	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la instalación de permitas antiplasma y disyuntores de avaria en estructuras de torres de línea de doble circuito de LT130 Tap Mariscal- Mariscal C1 y C2. Se requiere orden de no reconectar en interruptores S2H1 y S2H2 en SE Mariscal, y mantener activa transferencia automática en la misma subestación, propiedad de CGE Transmisión. Se solicita a ENEL orden de no reconectar en LT 110KV Alto Jahuel-Bum-La Florida C1 y C2.	Riesgo medio, trabajos con técnica de LEE.	Se solicita a ENEL orden de no reconectar en LT 110V Alto Jahuel-Bum-La Florida C1 y C2, según SODN 306/2022.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022112306	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de SE Copayapu y del S2H2 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022112341	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras. Instalaciones en Rango: 1.500V Ancoo-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoo-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022112372	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV	1303	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 1 o línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 1 y línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022112373	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV	1388	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 1 o línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 1 y línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022112383	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1851	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIBIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIBIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Tinguirica-Convento Viejo, C1 o línea 154 KV Tihueo-Tinguirica, C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Tihueo-Tinguirica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112384	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de sombra.- - Instalaciones en Riego: Línea 154KV Tinguiririca- Convento Viejo, C1 o Línea 154 kv Rahue- Tinguiririca, C1.- - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- - Nivel de Riesgo: Bajo.- - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kv Tinguiririca- Convento Viejo, C1 o Línea 154 kv Rahue- Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			44021,33333
2022112393	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES- TUNICHE 2 220KV	3153	PUNTA DE CORTES- TUNICHE 2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- - Instalaciones en Riego: Línea 154KV Tinguiririca- Rancagua- A, Jsh, C2 o 1 154KV Tinguiririca- Rancagua- A, Jsh, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- - Nivel de Riesgo: Bajo.- - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Tinguiririca- Rancagua- A, Jsh, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			44021,33333
2022112394	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES- TUNICHE 2 220KV	3154	PUNTA DE CORTES- TUNICHE 2 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- - Instalaciones en Riego: Línea 154KV Tinguiririca- Rancagua- A, Jsh, C2 o 1 154KV Tinguiririca- Rancagua- A, Jsh, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- - Nivel de Riesgo: Bajo.- - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Tinguiririca- Rancagua- A, Jsh, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			44021,33333
2022113407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios predios a instalar energizada.- - Instalaciones en Riego: Línea 154KV Maule- Parral, C1.- - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- - Nivel de Riesgo: Bajo.- - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			44021,33333
2022113408	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios predios a instalar energizada.- - Instalaciones en Riego: Línea 154KV Maule- Parral, C1.- - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- - Nivel de Riesgo: Bajo.- - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			44021,33333
2022113409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios predios a instalar energizada.- - Instalaciones en Riego: Línea 154KV Maule- Parral, C1.- - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- - Nivel de Riesgo: Bajo.- - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			44021,33333

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112732	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación en el tramo N°244 a 310 (estructuras pendientes).	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación en el tramo N°244 a 310 (estructuras pendientes). Restricciones: Subestación Negritos, 527 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Negritos, 528 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Negritos, 524 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Negritos, 525 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Las Vilas, 515 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022112733	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación en el tramo N°244 a 310 (estructuras pendientes).	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación en el tramo N°244 a 310 (estructuras pendientes). Restricciones: Subestación Negritos, 527 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Negritos, 528 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Negritos, 524 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Negritos, 525 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Las Vilas, 515 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022112738	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MANTENCILLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 616 a 621 (Tramo Punta de Toro Cardones).	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 616 a 621 (Tramo Punta de Toro Cardones). Restricciones: Subestación Matamoros, 5265 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Cardones, 5292 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Castilla, 5251 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. de Toro, 52H11 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022112755	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2896 2897	EST. 2726 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Permetría y Aislación) y pernos escalones, prótesis a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Activación: Reemplazo de crucetas (Permetría y Aislación) y pernos escalones, prótesis a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalones). Nota 1: No existen cruces de líneas con toreros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5323 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022112756	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Permetría y Aislación) y pernos escalones, prótesis a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Activación: Reemplazo de crucetas (Permetría y Aislación) y pernos escalones, prótesis a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 272, INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera crucetas ni escalones). Nota 1: No existen cruces de líneas con toreros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos Restricciones: Subestación Punta Sierra, 5323 con bloqueo a la recomendación inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
2022112774	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 19 a 61 / 64 a 66	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 19 a 61 / 64 a 66 Restricciones: Subestación Matucucillo, S2H4 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Vallenar, S2H1 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Tag Off El Eden, S2H1 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Matucucillo-ValLENAR, C1 y Barra 110 KV Vallenar y Barra 110KV Vallenar y Barra 110KV Vallenar	No tiene consumo afectado	ninguno			44021.33333	
2022112912	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Maria Elena- Frontera, C2. Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), E182- E183, Fecha de reaprograma - 26-11-22-2022, OCMET- 8228602.	Bajo	Activación: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), E182- E183, Fecha de reaprograma - 26-11-22-2022, OCMET- 8228602. Restricciones: Frontera, S2H5, S2H6 No recomendar Ma. Elena, S2H6, S2H7 No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Maria Elena- Frontera, C2 Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			44021.33333	
2022112967	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras de arranque desde S/E Neptuno. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Activación: Lavado de aislación en estructuras incluidas estructuras de arranque desde S/E Neptuno, con instalación energizada. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kv Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia	No tiene consumo afectado	ninguno			44021.33333	
2022112968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras de arranque desde S/E Neptuno. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Activación: Lavado de aislación en estructuras incluidas estructuras de arranque desde S/E Neptuno, con instalación energizada. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kv Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia	No tiene consumo afectado	ninguno			44021.33333	
2022112969	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1484 1483	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras de arranque desde S/E Neptuno. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Activación: Lavado de aislación en estructuras incluidas estructuras de arranque desde S/E Neptuno, con instalación energizada. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 2 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kv Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia	No tiene consumo afectado	ninguno			44021.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

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

Total registros General: 259

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Línea	RDG	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112980	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	854	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			44923.33333	
2022112993	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAQUIA - TINGURIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1287 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINÉ 154KV C1 TAP PAINÉ - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAQUIA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			44923.33333	
2022112994	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAQUIA - TINGURIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1438	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAQUIA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			44923.33333	
2022115753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque Los Lagos, C2. Temporalidad 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			44923.33333	
2022113213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCuentRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCuentRO 220KV C1 MIRAJE - EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Miraje- Encuentro, C1 y C2, Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Miraje, S24, S25, S27, S28 con bloqueo a la recomendar. Subestación Encuentro, S27, S28 con bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Miraje- Encuentro, C1 o L 220KV Miraje- Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44923.33333	
2022113214	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCuentRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCuentRO 220KV C1 MIRAJE - EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Miraje- Encuentro, C1 y C2, Levado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Miraje, S24, S25, S27, S28 con bloqueo a la recomendar. Subestación Encuentro, S27, S28 con bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Miraje- Encuentro, C1 o L 220KV Miraje- Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44923.33333	
2022113238	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV	486	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fenza planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT las Carras, se requiere de bloques de recomendar del interruptor S28 de LT San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			44923.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113374	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1427	CENTRAL CHAGUAL - LOS VILLOS 220KV	3289 3311	CENTRAL CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S237 en S/E Los Villos y el S2371 en S/E Central Chagual a solicitud de Transelco para trabajos en S/E Los Villos de lavado de aislación de instalación en servicio, incluye desmalezado.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Documento justificada a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno			44021.33333
2022113400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA INQUEDIANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1023	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	1879 1880	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 Est Bombas Sierra Gorda N°1 - Est Bombas Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: No recomendar S2H72, S2H3 en S/E Est Bombas Sierra Gorda N°1. No recomendar S2H71 S/E Est Bombas Sierra Gorda N°1. No recomendar S2H71 S/E Est Bombas Sierra Gorda N°2.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondiente.	Lavado de aislación LT 110 Est Bombas Sierra Gorda N°1 - Est Bombas Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: No recomendar S2H72, S2H3 en S/E Est Bombas Sierra Gorda N°1. No recomendar S2H71 S/E Est Bombas Sierra Gorda N°1. No recomendar S2H71 S/E Est Bombas Sierra Gorda N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022113600	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 60KV	230	SAN JOAQUÍN - MARQUESA 60KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea, en tramos de líneas	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una tarea segura.	Para la realización de estos trabajos, se requiere como medida de seguridad, el bloqueo de la reconexión automática, del interruptor S2B5 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022113636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	635	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja servidumbre. Restricciones: con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022113637	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja servidumbre. Restricciones: con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022113639	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	349	MALLÓN - QUINTA DE TILCOCO 66KV	554	MALLÓN - QUINTA DE TILCOCO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Mallón - Quinta de Tilcoco, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B1 de S/E Mallón. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022113921	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDOROS 220KV (IN_REVISION)	3633	PUERTO PATACHE - CONDOROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Proyecto Tack Q01: Trabajo de Movimiento de Suelo (Relleno Excavación y Reconexión) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 VV Puerto Patache - Condoreci C1.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Tack Q01: Trabajos de Movimiento de Suelo (Relleno Excavación y Reconexión) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 VV Puerto Patache - Condoreci C1. Restricciones: Puerto Patache, S221, S245 No recomendar Condoreci, S225 No recomendar instalaciones en Riesgo: L 220KV Puerto Patache - Condoreci, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	
2022113968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOSUFOS 220KV (IN_REVISION)	3600	TARAPACA - GEOSUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Tachist en PE314+690	Bajo	Actividades: Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentrado con empresa Tachist en PE314+690. Restricciones: Geoflito, S211, S232, S245, S255 No recomendar Tarapacá-Geoflito, C1 a 1.220KV Tarapacá-Geoflito, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44021.33333	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operación Efectiva	Fecha Inicio
2022113969	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEÓGUFO5 220KV (EN_REVISION)	3601	TARAPACA – GEÓGUFO5 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentradores con empresa Tachint en PK511+690	Activados: Trabajos bajo línea eléctrica entre T31 y T32, Cruce de Concentradores con empresa Tachint en PK511+690 Restricciones: Geógrafos, S212, S212, S24, S25 No reconectar Tarapacá, S212, S212 No reconectar instalaciones en Rango: L 220KV Tarapacá-Geógrafos, C1 a L 220KV Tarapacá-Geógrafos, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022114115	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Rangos: Durante ejecución de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022114154	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Instalación de estructuras en variante y obras civiles Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Charra-Hualpen, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay Nota: Trabajos de obras civiles y montaje estructura variante relacionados al proyecto de Puente Industrial.	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022114224	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.-	Actividades: Corte y/o poda de árboles en varios predios a instalación energizada.- Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parícut, C1.- Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parícut.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022114225	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1305	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.-	Actividades: Corte y/o poda de árboles en varios predios a instalación energizada.- Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parícut, C1.- Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parícut.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	
2022114226	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.-	Actividades: Corte y/o poda de árboles en varios predios a instalación energizada.- Instalaciones en Rango: Línea 154KV Maule-Parícut, C1.- Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parícut.-	No tiene consumo afectado		ninguno		44923,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

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

Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022114233	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 120KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 120KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 120 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPR. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de Almonte - Cerro Colorado, MPR. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 120 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPR. No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
2022114246	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLON 110KV	69	MINERO - COLON 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión por Mantenimiento preventivo de equipos primarios en 5/6 Colón	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto	Se realizará mantenimiento preventivo de equipos primarios en 5/6 Colón y Pafos de Línea	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
2022114247	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLON 110KV	55	MINERO - COLON 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Precaución a la recomendar Cto N° 2 Minero Colón 110 KV por Trabajo en el Cto N° 2 de la misma línea. No reconectar en caso de desconexión por acción de protecciones.	Contacto con energía y Arc Flash. Estos riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención de trabajos sobre circuito en colón 2	Precaución a la recomendar circuito 1	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
2022114291	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Laberinto - M. Blancos Cto simple / Torre N° 60a 134	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: 15KV Laberinto 52b-05L, Señalar y No Reconectar 25KV Mantos Blancos(52b-05L), Señalar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
2022114803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1451	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 807 Seccionamiento 5/6 Punta de Cerro: Para desmontaje/montaje para inspección y Normalización reemplazo de TTP en pafos Pafos AL, A3, A4 y A6 -	Actividades: 5/6 Punta de Cerro: Desmontaje/montaje para inspección y Normalización de Transformadores de potencial (barrido) inductivos asociados a los pafos AL, A3, A4 y A6 de las Diagramas N°1 y N°2 (Fuera de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Restricciones: No reconectar interruptor que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca- Rancagua a. Jahuel, Circuito 1 y 2 - instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Tinguiririca-Rancagua- A. Jah. C2 o 1. 154KV Tinguiririca-Rancagua- A. Jah. C2	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333		
2022114804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 807 Seccionamiento 5/6 Punta de Cerro: Para desmontaje/montaje para inspección y Normalización reemplazo de TTP en pafos Pafos AL, A3, A4 y A6 -	Actividades: 5/6 Punta de Cerro: Desmontaje/montaje para inspección y Normalización de Transformadores de potencial (barrido) inductivos asociados a los pafos AL, A3, A4 y A6 de las Diagramas N°1 y N°2 (Fuera de Servicio). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Restricciones: No reconectar interruptor que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca- Rancagua a. Jahuel, Circuito 1 y 2 - instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Tinguiririca-Rancagua- A. Jah. C2 o 1. 154KV Tinguiririca-Rancagua- A. Jah. C2	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333		
2022114431	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sodi N° 102 a 104 - Pacific Hydro Chile. 5/6 Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado.	Bajo	Actividad: 5/6 Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 230/225,5 KV, TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riesgo: 1. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
2022114434	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sodi N° 102 a 104 - Pacific Hydro Chile. 5/6 Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado.	Bajo	Actividades: 5/6 Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 230/225,5 KV, TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1 Instalación con riesgo: Las Palmas - Punta Sierra C1 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

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

Total registros General: 259

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022114490	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1374	CENTRAL TOCOPILA - CENTRAL DIESEL TAMAYU 110KV	3360 3361	CENTRAL TOCOPILA - EST. N°35 110KV C3 EST. N°35 - CENTRAL DIESEL TAMAYU 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por cercanía llevado de asistencia a Distritana y Lavado Manual LT N°1 y N°2 110 kv en Pto de Mufas CTT.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E 110 kv CTT. No reconectar S/245, S/E Tamayo, No reconectar S/244. Encargado de Maniobras: Operador de Turno.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022114600	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Podá de árboles cercanos a la línea, en tramos entre estructuras 14-15	Trabajo de poda y riego. Se han considerado todos los procedimientos y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajos de poda y riego con instalación en servicio, considera bloqueo de reconexión interrumpir S285 de 66 kv Cables.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022114943	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARABAS 110KV	620 4087 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARABAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108 - EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109 - EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111 - LAS ARABAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Cables	Sin Limitaciones	Avance de obras pretendido de conductor en cercanías de LT 135 kv. Quilientaro Las Arañas, asociado a NUP-3471.	Riesgo controlado bajo procedimientos CSE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S/245 S/E Quilientaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SOO-184-2022	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022114973	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respecta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de interruptor S289C2 de S/E Tap Off Alto	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022115102	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Pto 220 kv	Reparación de alumbrado interior Pto de AT, S/E Pan de Azúcar. Revisión y normalización de luminarias Pto 220 kv/Unid. Normalizar bloqueo a la reconexión al finalizar trabajo diario. Restricciones: Subestación P. Colorado, 1321 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 1324 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goye, 1322 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333		
2022115148	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	447	ALTO JAHUEL - FLORDA 110KV	765 766 767 768 1453 1453 1450 574 574 575 576 577 1453 579 579 580 582 582 582 762 762 762 4603 4604 763	TAP SANTA RAQUEL - FLORDA 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP SANTA ROSA - SANTA ROSA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C2 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C2 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C2 TAP BUIN - BUIN 110KV C2 TAP BUIN - TAP LA PINTANA 110KV C2 TAP LA PINTANA - LA PINTANA 110KV C2 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - FLORDA 110KV C2 TAP SANTA RAQUEL - SANTA RAQUEL 110KV C2 TAP SANTA ROSA - SANTA ROSA 110KV C2 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C2 ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C1 TAP BUIN - BUIN 110KV C1 TAP BUIN - TAP LA PINTANA 110KV C1 TAP BUIN - EST. 34 110KV C1 [En_Revisión] EST. 34 - TAP LA PINTANA 110KV C1 [En_Revisión] TAP LA PINTANA - LA PINTANA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CSE Transmisión realiza instalación de paradas antiparas en torres de LT 110kv Tap Mariscal - Tap Mariscal, propiedad de CSE Transmisión.	Trabajos en cercanía por parte de CSE Transmisión	Frete a una operación automática de los circuitos sellados. Eval solo reconexión previa coordinación con CEN. Riesgo no es simultáneo a ambos circuitos.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022115281	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 kv Hualqui-Lagunillas.	Bajo	Actividades: Revisión y montaje de Accesorios en Torres número 176, 177 y 178, retro de postes auxiliares 176, 177 y 178. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022115384	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación y bloqueo de reconexión padre Cable C Compromiso Informe de Falso 202204466.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional, para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: S246, S277 No Reconectar, S/E El Cobre: S202, S233 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022115411	Línea	Rechazado	ANDES SOLAR Spa [En_Revisión]	1809	Desconexión	Origen Interno	Programada	1740	FUTURO - ANDES [AES ANDES] 220KV	4287	FUTURO - ANDES 220KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización línea 220KV SE Andes-S/E Futuro, en vacío (2mcs). Primera energización de línea perteneciente al proyecto Andes Solar 26 NUP 2421 (Etapo 1)	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	S/E AndesS229 A, disposición del jefe de Faena S/E AndesB819-1, B819-2, B819-3 A, disposición del jefe de Faena S/E AndesB819-2T A, disposición del jefe de Faena S/E FuturoS221 A, disposición del jefe de Faena S/E FuturoB815-1, B815-2, B815-3 A, disposición del jefe de Faena S/E FuturoB815-2T A, disposición del jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022115415	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	780 941	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C1 ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajo relacionados al proyecto NUP B84, se requiere precaución en las líneas 66 kv Laguna Verde - Tap Algarrobo C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T135A/T376.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	Por trabajo relacionados al proyecto NUP B84, se requiere precaución en las líneas 66 kv Laguna Verde - Tap Algarrobo C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T135A/T376. Ambos circuito se encuentran energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	
2022115430	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	783 944	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C1 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajo relacionados al proyecto NUP B84, se requiere precaución en las líneas 66 kv Tap Algarrobo - San Antonio C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T137A/T35A.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	Por trabajo relacionados al proyecto NUP B84, se requiere precaución en las líneas 66 kv Tap Algarrobo - San Antonio C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T137A/T35A. Ambos circuito se encuentran energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022115756	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de CSE S.A.	Bajo	Activaciones: Suministro de CSE por precaución a la recomendar para realizar trabajos previos de reemplazo de línea de media tensión 15 KV bajo la línea de alta tensión, y con apoyo camión pluma especializado. Restricciones: Bloqueo a la recomendar, inmovilizado. Instalaciones en: Rango: Línea 220 KV Charaña-Hualpén, C1 o Línea 66KV Petropower-Petros, C1 o Línea 66KV Petropower-Petros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333	
2022115757	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	168	ERBB - PETROPOWER 66KV	1342	ERBB - PETROPOWER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de CSE S.A.	Bajo	Activaciones: Suministro de CSE por precaución a la recomendar para realizar trabajos previos de reemplazo de línea de media tensión 15 KV bajo la línea de alta tensión, y con apoyo camión pluma especializado. Restricciones: Bloqueo a la recomendar, inmovilizado. Instalaciones en: Rango: Línea 220 KV Charaña-Hualpén, C1 o Línea 66KV Petropower-Petros, C1 o Línea 66KV Petropower-Petros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333	
2022115758	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	168	ERBB - PETROPOWER 66KV	1403	ERBB - PETROPOWER 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de CSE S.A.	Bajo	Activaciones: Suministro de CSE por precaución a la recomendar para realizar trabajos previos de reemplazo de línea de media tensión 15 KV bajo la línea de alta tensión, y con apoyo camión pluma especializado. Restricciones: Bloqueo a la recomendar, inmovilizado. Instalaciones en: Rango: Línea 220 KV Charaña-Hualpén, C1 o Línea 66KV Petropower-Petros, C1 o Línea 66KV Petropower-Petros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333	
2022115717	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Anteaño, 1,500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2.	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333	
2022115763	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	433	VICTORIA - PILLANLEBUN 66KV	517 518	TAP LAUTARO PFCC - LAUTARO 66KV C1 VICTORIA - TAP LAUTARO PFCC 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión: Línea 66 KV Victoria- Lautaro por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Victoria-Lautaro por corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333	
2022115287	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2970	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333		
2022108064	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en: Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333	
2022108077	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en: Rango: Línea 220 KV Charaña-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333	
2022115286	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2969	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333		
2022116065	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MULTISERVICIOS S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Curso Faseso	857	TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220KV	1664	TAP RIO TOLTEN - RIO TOLTEN 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte, roca y poda asociado a trabajos de Transmisión a través de SDOs 1325.	Puede caída de árboles quemados debido a incidente ocurrido previamente en la zona.	Se realiza trabajo preventivo de corte, poda y roca en instalaciones de Transmisión, a cargo del mismo. Para evitar futuros cortes en las instalaciones mencionadas anteriormente.	No tiene consumo afectado	ninguno			44021,33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08

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

Total registros General: 259

Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	183	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202215508	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	1360 1361 1362 1363	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Ovalle, proyecto CAPES No VI por Reparo protecciones Sistema 1 de pafos B2. Las actividades a realizar son las siguientes: - 1 Pruebas controlado sobre sistema de protección sistema 1, pafos B2, en base de equip aprobado. Nota: El equipo se encuentra vinculado a los circuitos de trip y analógicos del pafos B2 pero protección se encuentra bloqueada hasta su PEL. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	Pruebas Controlado, S/E Ovalle, proyecto CAPES No VI por Reparo protecciones Sistema 1 de pafos B2. Las actividades a realizar son las siguientes: - 2 Pruebas controlado sobre sistema de protección sistema 1, pafos B2, en base de equip aprobado. Nota: El equipo se encuentra vinculado a los circuitos de trip y analógicos del pafos B2 pero protección se encuentra bloqueada hasta su PEL. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. L 066KV Los Molles - Ovalle, C2 a Sierra 06 Si se requiere bloqueo de reconexiones de 5283 de SE las Avallas. Trabajos asociados a NUP 3471, SODN 202-2022	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
202214854	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	598 4580 4581 4582	LAS ARAÑAS - EL PELMO 66KV	LAS ARAÑAS - EL PELMO 66KV C1 LAS ARAÑAS - EST. 3 66KV C1 [EN REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [EN REVISION] EST. 14 - EL PELMO 66KV C1 [EN REVISION]		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Avance de obras con LITE modificaciones de LITE conexión carretera de la Ruta comuna de San Pedro.	Medio trabajo con LITE.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
2022154273	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	327	3125 3126 3127	ILAPEL - CHOAPA 110KV	6E67-CHOAPA 120KV C1 6E68-6E67 120KV C1 ILAPEL-6E68 120KV C1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloques de reconexión en interruptor 12M4 de SE Choapa y 12M2 en S/E Ilapel.	Bajo riesgo durante todo el trabajo. Bloques de reconexión en interruptor 12M4 de SE Choapa y 12M2 en S/E Ilapel.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
202215252	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - EST.80 154KV C2 EST.80A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.80 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333
2022152351	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333
202215399	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORBA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1042	1916 1917 1918	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 KV Est Bombas Sierra Gorda N°1 - Angamos. Condiciones requeridas: No reconectar 521L, 52H7 en S/E Est Bombas Sierra Gorda N°1. No reconectar 5214 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondiente.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
202214482	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72 110KV C2 EST. N°72 - A 110KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por ser un lavado de aislación a Distancia y Lavado Manual LT N°1 110 KV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E 110 KV CTT: No reconectar 52H2, S/E A: No reconectar 52H2. Encargado de Maniobras: Operador de Turno.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333
202215103	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	1680	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Pafos 220 KV	Reparación de alumbrado interior Pafos de AT, S/E Pan de Azúcar: Revisión y normalización de luminarias Pafos 220 KV. Nota: Normalizar bloques a la reconexión al finalizar trabajo diario. Restricciones: Subestación P. Colera, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colera, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,33333	
202214111	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1097	2042	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV LT	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Línea 220 KV Laberinto - Nueva Zaldívar.	Riesgo bajo, el trabajo se realiza bajo procedimientos.	Se requiere orden de no reconexión en: S/E Laberinto 52103L, S/E Nueva Zaldívar 5208L.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,3125
202214856	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	2050	MELLONES - O'HIGGINS 220KV	MELLONES - O'HIGGINS 220KV C1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Mellones - O'Higgins.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos de reconexión.	Se requiere no reconectar en: S/E Mellones 5212, S/E O'Higgins 5211L.	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,3125
202214868	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1265	2151	ESCONDIDA - MONTUQUAQU 69KV	ESCONDIDA - NEURARA 69KV C1		Medición de malta a tierra		Sin Limitaciones	Medición de malta a tierra Línea 69KV Escondida - TAP OFF 001 (ER 5305).	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconexión: S/E Escondida 5283, S/E TAP OFF 001 (3300, 5307).	No tiene consumo afectado		ninguno		44023,3125

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-01-2023 23:04:08
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 259
Total registros Línea: 126

Número	Tipo	Estatus	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Línea	RDG	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia		Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022114466	Línea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II SPA	391	Intervención	Origen Externo	Programada	1577	CALAMA NUEVA - LASANA 220KV	3719 3720	CALAMA NUEVA - TAP OASIS 220KV TAP OASIS - EST. 18 220KV	Lavado de Aislación			Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Calama Nueva. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S11 S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo, debido a que se realizan en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Calama Nueva. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S11 S/E Lasana.	No tiene consumo afectado	ninguno			44923,29567
2022113662	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	LAS LUCES - TAL TAL (ELECDA) 110KV C1	Lavado de Aislación			Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Tal Tal	Riesgos controlados, según procedimiento CSE	Retiro de reconexión automática de 12M2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno		44923,29567	
2022114469	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	3245 1853	EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Inspección pedestre			Sin Limitaciones	Trabajo de Inspección con Dron.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional, para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No Reconectar 12M2, S/E Alto Norte. No Reconectar 12M4.	No tiene consumo afectado	ninguno		44923,27083	
2022114476	Línea	Aprobado sin activación	COMPLEJO METALURGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842 1843	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Inspección pedestre			Sin Limitaciones	Inspección Pedestre de la línea.	Riesgo bajo. Se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		44923,27083	
2022115272	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación			Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacayer: 5246, 5207 No Reconectar. S/E El Cobre: 5202, 5210 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno		44923,27083	
2022114250	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	374	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV	520	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo			Sin Limitaciones	Desconexión de LT 66 KV Pumahue - Chivilcan para realizar tareas de instalación de protecciones antiguano en aislación asociada a estructuras de LT 66 KV Pumahue - Chivilcan. Consumos asociados a las 1502 Chivilcan, Las Encinas y Pádel Las Casas serán alimentadas desde subestación 2406 KV Lomache - Temuco.	Riesgo bajo. Instalaciones estarán desconectadas	Riesgo bajo. Instalaciones estarán desconectadas	No tiene consumo afectado	ninguno		44923,04167	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Compañía General de Electricidad S.A., CGE Transmisión S.A., Compañía Minera del Pacífico S.A., Enel Green Power Chile S.A. y Transelec S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2022 14:48

Finalizado

Número:

2022004831

Solicitante:

ELIAS FRANCISCO FRITIS BORQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E INCAHUASI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-12-2022 12:47

Fecha Normaliza : 28-12-2022 13:04

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 0.5

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Vallenar

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA DE SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN CGE

Causas

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

-Elemento: Conductores

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: FALLA EXTERNA EN LÍNEA AT LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 477
CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 477

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2022 12:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2022 13:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-12-2022 13:04

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo IF5D 20221228.rar (/informe_fallas/download_file/63ac7e16ad651f15ee64be39 /Anexo IF5D 20221228.rar)	03/01/2023 18:05:25

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004831_28-12-2022 5TO.pdf (/informe_fallas/download_file/63ac7e16ad651f15ee64be39/IF 2022004831_28-12-2022 5TO.pdf)	03/01/2023 18:05:37

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-12-2022 12:05

Finalizado

Número:

2022004840

Solicitante:

LEONEL AURELIO LEMUS TORO

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS COMPAÑIAS

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-12-2022 12:47

Fecha Normaliza : 28-12-2022 13:04

Protección : ...

Interruptor : 52H2

Consumo : 11.6

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba de las instalaciones de la Distribuidora

Causas

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

-Elemento: Conductores

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones:
-Acciones Inmediatas:
-Hechos Sucidos:
-Acciones Correctivas a Corto Plazo:
-Acciones Correctivas a Largo Plazo:

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.6 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 33260

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-12-2022 12:00

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-12-2022 12:10

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-12-2022 12:10

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004840 5 dia SE Las Compañías.docx (/informe_fallas/download_file/63adaa9aad651f3a946e8acd/IF 2022004840 5 dia SE Las Compañías.docx)	06/01/2023 10:20:34

Archivo	Fecha Subida
 IF Compensaciones Las Compañías.xlsx (/informe_fallas/download_file/63adaa9aad651f3a946e8acd/IF Compensaciones Las Compañías.xlsx)	06/01/2023 10:20:47

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-12-2022 12:37

Finalizado

Número:

2022004841

Solicitante:

LEONEL AURELIO LEMUS TORO

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E INCAHUASI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-12-2022 12:47

Fecha Normaliza : 28-12-2022 13:04

Protección : ...

Interruptor : 52H2

Consumo : 1.5

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

La Higuera

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba de instalaciones de la distribuidora

Causas

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

-Elemento: Conductores

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones:
-Acciones Inmediatas:
-Hechos Sucidos:
-Acciones Correctivas a Corto Plazo:
-Acciones Correctivas a Largo Plazo:

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 2882

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-12-2022 12:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-12-2022 12:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-12-2022 12:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004841 5 dia SE Incahuasi.docx (/informe_fallas/download_file /63adb2d6ad651f3a911dd07c/IF 2022004841 5 dia SE Incahuasi.docx)	06/01/2023 13:49:37

Archivo	Fecha Subida
 IF Compensaciones Incahuasi.xlsx (/informe_fallas/download_file/63adb2d6ad651f3a911dd07c/IF Compensaciones Incahuasi.xlsx)	06/01/2023 13:49:52

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2022 13:55

Finalizado

Número:

2022004829

Solicitante:

Christian Allende Larenas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E INCAHUASI

Falla Sobre:

barra

Elementos

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

Nombre : BA S/E INCAHUASI 110KV BP1

Fecha Perturbacion : 28-12-2022 12:47

Fecha Normaliza : 28-12-2022 13:04

Protección : .

Interruptor : 52H2 S/E Pan de azúcar (Transelec)

Consumo : 1.5

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Coquimbo

Comuna

Freirina

La Higuera

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se Investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro, por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de la S/E Incahuasi, por falla en tramo LT 110 KV Pan de Azúcar-Las Compañías, propiedad de TRANSELEC, con 1.5 MW interrumpidos y 2.882 clientes afectados.
-Acciones Inmediatas: Se realiza recuperación en coordinación con TRANSELEC y CDC del CEN.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 2882

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2022 12:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2022 13:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-12-2022 13:04

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004828-2022004829 28.12.2022 SE LAS COMPAÑIAS y SE INCAHUASI VF.pdf (/informe_fallas/download_file/63ac727ead651f16064f2a13/IF 2022004828-2022004829 28.12.2022 SE LAS COMPAÑIAS y SE INCAHUASI VF.pdf)	13/01/2023 11:06:58
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/63ac727ead651f16064f2a13/Anexos.zip)	13/01/2023 11:07:06

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2022 13:21

Finalizado

Número:

2022004828

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS COMPAÑIAS

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LAS COMPAÑIAS 110KV BP1

Nombre : BA S/E LAS COMPAÑIAS 110KV BP1

Fecha Perturbacion : 28-12-2022 12:47

Fecha Normaliza : 28-12-2022 13:04

Protección : .

Interruptor : 52H2 S/E Pan de azucar (Transelec)

Consumo : 11.6 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro, por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de la S/E Las Compañías, por falla en tramo LT 110 KV Pan de Azucar-Las Compañías, propiedad de TRANSELEC, con 11.6 MW interrumpidos y 33.260 clientes afectados.
-Acciones Inmediatas: Se realiza recuperación en coordinación con TRANSELEC y CDC del CEN.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.6 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 33260

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2022 12:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2022 13:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-12-2022 13:04

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004828-2022004829 28.12.2022 SE LAS COMPAÑIAS y SE INCAHUASI VF.pdf (/informe_fallas/download_file/63ac66dead651f16064f2a0c/IF 2022004828-2022004829 28.12.2022 SE LAS COMPAÑIAS y SE INCAHUASI VF.pdf)	13/01/2023 11:06:15
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/63ac66dead651f16064f2a0c/Anexos.zip)	13/01/2023 11:06:21

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-01-2023 10:28

Pendiente

Número:

2023000160

Solicitante:

ariel caceres

Empresa:

COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ROMERAL (CMP)

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E ROMERAL (CMP) 110KV BP1
Nombre : BA S/E ROMERAL (CMP) 110KV BP1
Fecha Perturbacion : 28-12-2022 12:48
Fecha Normaliza : 28-12-2022 13:55
Protección : Bajo voltaje
Interruptor : Q1
Consumo : 6,1
Comentario : Falla en sistema de transmisión del SEN

Tipo: barras - BA S/E ROMERAL (CMP) 11.5KV
Nombre : BA S/E ROMERAL (CMP) 11.5KV
Fecha Perturbacion : 28-12-2022 12:48
Fecha Normaliza : 28-12-2022 13:55
Protección : Bajo voltaje
Interruptor : INT 11,5 kV
Consumo : 0
Comentario : Falla en sistema de transmisión del SEN

Tipo: barras - BA S/E ROMERAL (CMP) 4.16KV
Nombre : BA S/E ROMERAL (CMP) 4.16KV
Fecha Perturbacion : 28-12-2022 12:48
Fecha Normaliza : 28-12-2022 13:55
Protección : Bajo voltaje
Interruptor : INT 4,16 kV
Consumo : 0
Comentario : Falla en sistema de transmisión del SEN

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

La Serena

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Balckout del sistema

Comentarios Tipo Causa:

Falla (apertura) de la LT 110 kV Maitencillo-Las Compañías durante actividad de Transelec de lavado de aisladores de línea de 110KV Maitencillo-Las Compañías.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Falla (apertura) de la LT 110 kV Maitencillo-Las Compañías durante actividad de Transelec de lavado de aisladores de línea de 110KV Maitencillo-Las Compañías.

-Acciones Inmediatas: Coordinación con Transelec para recuperación de consumos

-Hechos Sucridos: Falla (apertura) de la LT 110 kV Maitencillo-Las Compañías durante actividad de Transelec de lavado de aisladores de línea de 110KV Maitencillo-Las Compañías.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No se visualiza necesidad de acciones correctivas de corto plazo.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No se visualiza necesidad de acciones correctivas de largo plazo.

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.1 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2022 12:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2022 13:55

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida



Acta de falla corte de suministro 28_12_2022.pdf (/informe_fallas/download_file/63c007efad651f0d854af2c6/Acta de falla corte de suministro 28_12_2022.pdf)

12/01/2023

10:31:17

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2022 14:04

Finalizado

Número:

2022004830

Solicitante:

ENEL GREEN POWER CHILE S.A.

Empresa:

ENEL GREEN POWER CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV LA SILLA

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

La Higuera

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción Línea Maitencillo- Las Compañías , provoca interrupción en Línea Pajonales - Observatorio La Silla dejando PFV La Silla fuera de servicio.

Causas

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

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción Línea Maitencillo- Las Compañías , provoca interrupción en Línea Pajonales - Observatorio La Silla dejando PFV La Silla fuera de servicio.

-Elemento: Interrupción Línea Maitencillo- Las Compañías , provoca interrupción en Línea Pajonales - Observatorio La Silla dejando PFV La Silla fuera de servicio.

-Fenómeno Eléctrico: Interrupción Línea Maitencillo- Las Compañías , provoca interrupción en Línea Pajonales - Observatorio La Silla dejando PFV La Silla fuera de servicio.

-Operación de los interruptores: Interrupción Línea Maitencillo- Las Compañías , provoca interrupción en Línea Pajonales - Observatorio La Silla dejando PFV La Silla fuera de servicio.

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción Línea Maitencillo- Las Compañías , provoca interrupción en Línea Pajonales - Observatorio La Silla dejando PFV La Silla fuera de servicio .

-Acciones Inmediatas: Se informa a Personal de Observatorio La Silla, Personal de Planta y al Coordinador Eléctrico.

-Hechos Sucedidos: N/A

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

EUROPEAN SOUTHERN OBSERVATORY/ Perd. Estm. de Potencia:1.5/ Región :Coquimbo/ Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2022 12:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2022 13:20

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-12-2022 13:15

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 GRE_CHL_OEM_IF_4395-DESCONEXIÓN PV LA SILLA_28122022_Vf.pdf (/informe_fallas/download_file/63ac71a9ad651f15f5e8e5cd/GRE_CHL_OEM_IF_4395-DESCONEXIÓN PV LA SILLA_28122022_Vf.pdf)	04/01/2023 18:08:05

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2022 15:30

Finalizado

Número:

2022004833

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1

Nombre : ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1

Nombre : DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1

Nombre : TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1

Nombre : INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1

Nombre : TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones_tramos - LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1

Nombre : LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Línea 110 kV Las Compañías - Maitencillo queda sin tensión, por falla en Línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías.

Causas

-Fenómeno Físico: Trabajos en instalaciones.

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Paño H1 en S/E Maitencillo estaba desconectado por trabajos programados: Solicitud de desconexión: 2022111935.

-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucedidos: 12:47 horas, desconexión forzada de la Línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, estando desconectado Paño H1 en S/E Maitencillo. Quedan fuera de servicio la Línea 110 kV Las Compañías - Maitencillo y S/Es Las Compañías, Romeral, Incahuasi, Dos Amigos y Pajonales. 13:04 horas, recuperado 100% de los consumos al conectar Línea 110 kV Las Compañías - Maitencillo.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.6 / Región : / Clientes Afectados:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : / Clientes Afectados:

COMPAÑÍA EXPLOTADORA DE MINAS S.C.M. / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 / Región : / Clientes Afectados:

COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-12-2022 12:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2022 13:04

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-12-2022 13:04

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2022004833-IF2022004834.rar (/informe_fallas/download_file/63ac8b2aad651f16064f2a20/IF2022004833-IF2022004834.rar)	05/01/2023 20:56:29

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2022 15:30

Finalizado

Número:

2022004834

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1

Nombre : PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Flash Over en Poste 42 durante trabajos de lavado de aislación. Solicitud de intervención: 2022111859. Corte de conductor vano 31-32 Fase superior Izquierda.

Causas

-Fenómeno Físico: Trabajos en instalaciones.

-Elemento: Conjunto aislación línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:**Observaciones:**

-Observaciones: Paño H1 en S/E Maitencillo estaba desconectado por trabajos programados: Solicitud de desconexión: 2022111935.

-Acciones Inmediatas: Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucidos: 12:47 horas, desconexión forzada de la Línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías, estando desconectado Paño H1 en S/E Maitencillo. Quedan fuera de servicio la Línea 110 kV Las Compañías - Maitencillo y S/Es Las Compañías, Romeral, Incahuasi, Dos Amigos y Pajonales. 12:54 horas, reconexión manual de pruebas sin éxito a la Línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías desde S/E Pan de Azúcar. 13:04 horas, recuperado 100% de los consumos al conectar Línea 110 kV Las Compañías - Maitencillo.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Efectuar labores de reparación en cadena de aisladores fallada.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

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

28-12-2022 12:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-12-2022 00:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-12-2022 03:11

 Archivos Subidos**Archivo****Fecha Subida**

 IF2022004833-IF2022004834.rar (/informe_fallas/download_file
/63ac8b30ad651f15f5e8e5d5/IF2022004833-IF2022004834.rar)

05/01/2023
20:55:32

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Compañía General de Electricidad S.A., CGE
Transmisión S.A., Compañía Minera del Pacífico S.A., Enel Green Power Chile S.A. y
Transelec S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004831	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE INCAHUASI	

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

Fecha	28 de diciembre de 2022
Hora	12:47

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE Incahuasi**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004831	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE INCAHUASI	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Incahuasi	T1	Domeyko	52E1	0,44	12:47	13:04	1	477	9993,5	CGE	Vallenar	U	100% consumos recuperados
Total				0,44				477	9993,5				

ENS: 0,125 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 477

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004831	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE INCAHUASI	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Santa Cecilia	Incahuasi	Domeyko	52 E1	1,44

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enepla Interrupcid a según Artículo 9-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enepla Interrupcid a según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre Dx	Cpsh equivalente [MW]
129	BA S/E INCAHUASI 23KV	936	S/E INCAHUASI E1	DOMENKO	0,44	28-12-2022 12:47	0,283	28-12-2022 13:04	VALLÉNAR	B	0	477	0	0	247	CCE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0,146925745

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004840	FECHA DE FALLA: 28-12 -2022Día de Mes de Año
INSTALACIÓN (ES) LAS COMPAÑIAS	

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

Fecha	Día de Mes Año
Hora	28-12-2022 12:47 horas

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE LAS COMPAÑIAS**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004840	FECHA DE FALLA: 28-12 -2022Día de Mes de Año
INSTALACIÓN (ES) LAS COMPAÑIAS	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Las Compañías	T1	Baquadano	52C1	4,3	12:47	13:04	1	8811	12993	CGE	LA SERENA	Urbano	3022912774
		Santo Domingo	52C2	2,8	12:47	13:04	1	10272	12832	CGE	LA SERENA	Urbano	3022912774
		Toqui	52C3	1,9	12:47	13:04	1	2529	6302	CGE	LA SERENA	Urbano	3022912774
		Alemania	52C5	2,5	12:47	13:04	1	6499	9292	CGE	LA SERENA	Urbano	3022912774
Total				11,5				28111					

ENS: **1,342 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **28.111**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004840	FECHA DE FALLA: 28-12 -2022Día de Mes de Año
INSTALACIÓN (ES) LAS COMPAÑIAS	

No hay PMGD conectados a los Alimentadores afectados.

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
239	BA S/E LAS CI	980	S/E LAS COM	SANTO DOM	2,8	28-12-2022 12:47	0,28333	28-12-2022 13:04	LA SERENA	B	0,70767511	10272	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2,49770626
239	BA S/E LAS CI	982	S/E LAS COM	ALEMANIA	2,5	28-12-2022 12:47	0,28333	28-12-2022 13:04	LA SERENA	B	0,35461647	6499	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1,25160228
239	BA S/E LAS CI	984	S/E LAS COM	BAQUEDANO	4,3	28-12-2022 12:47	0,28333	28-12-2022 13:04	LA SERENA	B	0,61183314	8811	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2,15943648
239	BA S/E LAS CI	26582	S/E LAS COM	EL TOQUI	1,9	28-12-2022 12:47	0,28333	28-12-2022 13:04	LA SERENA	B	0,18687879	2529	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0,65957994

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004841	FECHA DE FALLA: 28-12 -2022Día de Mes de Año
INSTALACIÓN (ES) LAS COMPAÑIAS	

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

Fecha	Día de Mes Año
Hora	28-12-2022 12:47 horas

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE INCAHUASI**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004841	FECHA DE FALLA: 28-12 -2022Día de Mes de Año
INSTALACIÓN (ES) LAS COMPAÑIAS	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Incahuasi	T 1	La Higuera	52E2	0,077	12:47	13:06	1	2133	9360	CGE	LA HIGUERA//FREIRINA	Urbano / Rural	3022912814
Total				0,077									

ENS: 0,0116 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 2.133

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004841	FECHA DE FALLA: 28-12 -2022Día de Mes de Año
INSTALACIÓN (ES) LAS COMPAÑIAS	

PMGD Conectado

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Punta Baja Solar I	Incahuasi	La Higuera	52 E2	0.506

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre D	Cpph equivalente [MW]
129	BA S/E INCAH	937	S/E INCAHUA	LA HIGUERA	0,05	28-12-2022 12:47	0,31667	28-12-2022 13:06	FREIRINA	B	0,01937569	317	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0,06118575
129	BA S/E INCAH	937	S/E INCAHUA	LA HIGUERA	0,55	28-12-2022 12:47	0,31667	28-12-2022 13:06	LA HIGUERA	B	0,21561606	1812	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0,68088565
129	BA S/E INCAH	937	S/E INCAHUA	LA HIGUERA	0,0006	28-12-2022 12:47	0,31667	28-12-2022 13:06	LA SERENA	B	0,0001767	4	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0,00055799

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004828 - 2022004829	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E Las Compañías - S/E Incahuasi	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de diciembre 2022
Hora	12:47

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, con afectación de los consumos de subestación Las Compañías e Incahuasi, propiedad de CGE Transmisión.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004828 - 2022004829	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E Las Compañías - S/E Incahuasi	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	(*)
Fenómeno Eléctrico	(*)	(*)
Modo	(*)	(*)

(*) CGE Transmisión No se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
4101	La Serena
4104	La Higuera
3303	Freirina
3301	Vallenar

1.8. Reiteración.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004828 - 2022004829	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E Las Compañías - S/E Incahuasi	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Las Compañías	T1 110/13,2 kV	Barra N° 1 13,2 kV	12:47	13:04
Incahuasi	T1 110/23 kV	Barra N° 1 23kV	12:47	13:04

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004828 -
2022004829

FECHA DE FALLA:
28 de diciembre de 2022

INSTALACIÓN (ES) S/E Las Compañías - S/E Incahuasi

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

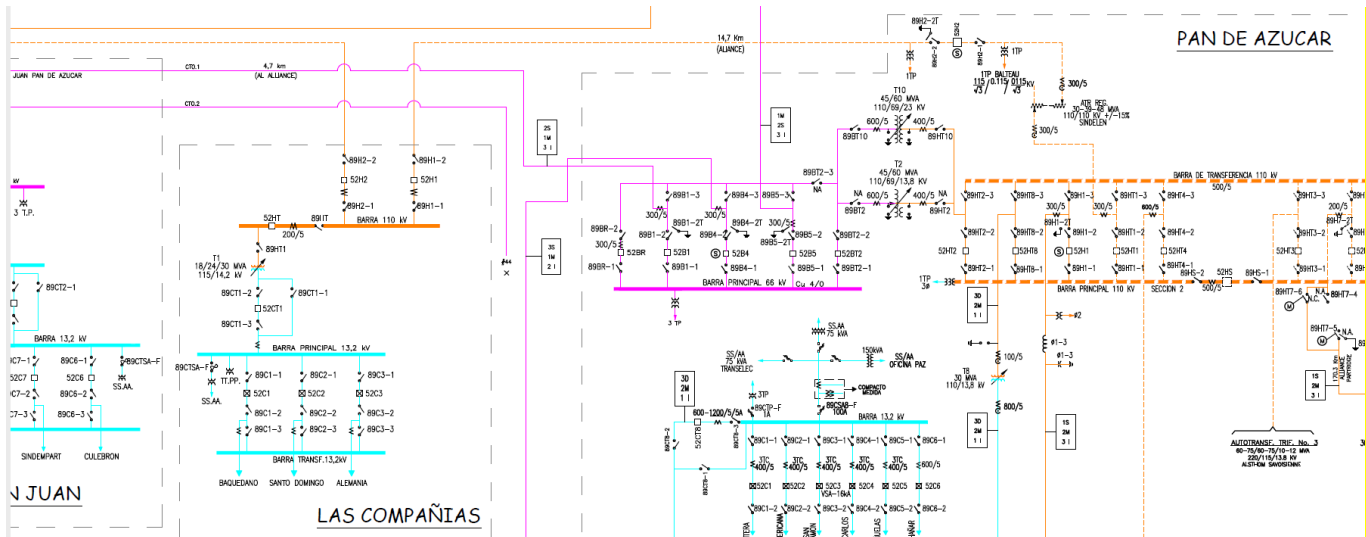


Figura 1: Diagrama Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004828 - 2022004829	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E Las Compañías - S/E Incahuasi	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación Las Compañías	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
T1		BAQUEDANO	C1	4,3	12:47	13:04	Se recupera 100% de los consumos
		SANTO DOMINGO	C2	2,8	12:47	13:04	Se recupera 100% de los consumos
		EL TOQUI	C3	1,9	12:47	13:04	Se recupera 100% de los consumos
		ALEMANIA	C5	0,5	12:47	13:04	Se recupera 100% de los consumos
Total				9,5			

ENS: **2,69 MWH.**

Subestación Incahuasi	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
T1		DOMEYKO	E1	0,2	12:47	13:04	Se recupera 100% de los consumos
		LA HIGUERA	E2	1,34	12:47	13:04	Se recupera 100% de los consumos
Total				1,54			

ENS: **0,44 MWH.**

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004828 - 2022004829	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E Las Compañías - S/E Incahuasi	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Las Compañías	PDS por falla en LT110KV Pan de Azúcar-Las Compañías	12:47
Incahuasi	PDS por falla en LT110KV Pan de Azúcar-Las Compañías	12:47
SUBESTACIÓN	MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN	HORARIO
Las Compañías	Apertura manual interruptor 52H1 Maniobra ejecutada por Transelec.	12:53
Las Compañías	Apertura manual interruptor 52HT	13:04
Maitencillo	Cierre manual interruptor 52H1 Maniobra ejecutada por Transelec, se recupera los consumos S/E Incahuasi	13:04
Las Compañías	Cierre manual interruptor 52HT Se recupera los consumos de S/E Las Compañías y S/E Incahuasi	13:04

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

No hay protecciones propiedad de CGE Transmisión involucradas en la falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004828 - 2022004829	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E Las Compañías - S/E Incahuasi	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9 CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E Las Compañías y S/E Incahuasi fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

10 ANALISIS CONJUNTO.

El miércoles 30 de diciembre de 2022, a las 12:47 horas, se produce falla en instalaciones de terceros, a consecuencia de esto se produjo perdidas de suministro en la Subestaciones Las Compañías e Incahuasi de propiedad de CGE Transmisión.

La recuperación de los consumos de subestación Incahuasi se realizó mediante el cierre del interruptor 52H1 de subestación Maitencillo de propiedad de Transelec a las 13:04 horas, posteriormente a las 13:04 se procede con el cierre del 52HT de subestación Las Compañías recuperando los consumos afectados.

ANEXO I
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004828- 2022004829	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E Las Compañías - S/E Incahuasi	

S/E Las Compañías

Zona

Las compañías

2022-12-28 08:00

2022-12-31 12:52

Consultar

A Excel

Pagina 1 de 1 Filter							
#	Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
1	30-12-2022	06:09:44.0850000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_52H1	Cerrado
2	30-12-2022	06:09:44.0680000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_ALM_Apertura_52H1	Normal
3	30-12-2022	06:09:44.0670000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_52H1	0
4	30-12-2022	05:56:32.1590000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_1	Cerrado
5	30-12-2022	05:56:32.1570000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_1	0
6	30-12-2022	05:53:52.2630000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2	Cerrado
7	30-12-2022	05:53:52.2600000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2	0
8	30-12-2022	05:51:45.5130000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2T	Abierto
9	30-12-2022	05:51:45.5100000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2T	0
10	30-12-2022	05:51:44.5780000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2T	Cerrado
11	30-12-2022	05:51:44.5780000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2T	0
12	30-12-2022	05:49:07.2290000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2T	Abierto
13	30-12-2022	05:49:07.2260000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2T	0
14	30-12-2022	05:48:11.2650000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2T	Cerrado
15	30-12-2022	05:48:11.2650000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2T	0
16	30-12-2022	05:48:10.2960000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2T	Abierto
17	30-12-2022	05:48:10.2930000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2T	0
18	30-12-2022	05:48:09.2110000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2T	0
19	30-12-2022	05:48:09.2110000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2T	Cerrado
20	30-12-2022	05:47:54.5330000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2T	Abierto
21	30-12-2022	05:47:54.5300000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2T	0
22	28-12-2022	20:21:39.9760000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2T	Cerrado
23	28-12-2022	20:21:39.9760000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2T	0
24	28-12-2022	20:20:11.0510000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_1	Abierto
25	28-12-2022	20:20:11.0490000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_1	0
26	28-12-2022	20:19:46.6740000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_89H1_2	Abierto
27	28-12-2022	20:19:46.6730000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_89H1_2	0
28	28-12-2022	18:21:03.8070000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13.8_ST_Cerrado_52C5	Cerrado
29	28-12-2022	18:21:03.8050000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13.8_ST_Abierto_52C5	0
30	28-12-2022	18:17:14.1850000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13.8_ST_Abierto_52C5	Abierto

ANEXO I INFORME DE FALLA

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004828- 2022004829	FECHA DE FALLA: 28 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E Las Compañías - S/E Incahuasi	

31	28-12-2022	18:17:14.1800000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Cerrado_52C5	0
32	28-12-2022	18:16:12.0940000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Cerrado_52C5	Cerrado
33	28-12-2022	18:16:12.0920000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Abierto_52C5	0
34	28-12-2022	16:09:11.0390000	ELQUI	Las Compañías	SSAA	LCompañi_ALM_Relé_bajo_volt_CA/CC_27/80B	Normal
35	28-12-2022	16:07:57.2360000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_Alm_Prot_Operada_Tavrida_52C5	Normal
36	28-12-2022	16:07:56.2230000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Abierto_52C5	Abierto
37	28-12-2022	16:07:56.2200000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Cerrado_52C5	0
38	28-12-2022	16:07:56.1970000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_Alm_Prot_Operada_Tavrida_52C5	Activa
39	28-12-2022	16:07:56.0620000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Cerrado_52C5	Cerrado
40	28-12-2022	16:07:56.0590000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Abierto_52C5	0
41	28-12-2022	16:06:19.6150000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_Alm_Prot_Operada_Tavrida_52C5	Normal
42	28-12-2022	16:06:18.6020000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Abierto_52C5	Abierto
43	28-12-2022	16:06:18.5980000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Cerrado_52C5	0
44	28-12-2022	16:06:18.5750000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_Alm_Prot_Operada_Tavrida_52C5	Activa
45	28-12-2022	16:06:18.4150000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Cerrado_52C5	Cerrado
46	28-12-2022	16:06:18.4130000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Abierto_52C5	0
47	28-12-2022	16:04:06.0430000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_Alm_Prot_Operada_Tavrida_52C5	Normal
48	28-12-2022	16:04:05.0270000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Abierto_52C5	Abierto
49	28-12-2022	16:04:05.0230000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Cerrado_52C5	0
50	28-12-2022	16:04:04.8840000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_Alm_Prot_Operada_Tavrida_52C5	Activa
51	28-12-2022	16:04:04.8840000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Cerrado_52C5	Cerrado
52	28-12-2022	16:04:04.8810000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Abierto_52C5	0
53	28-12-2022	16:04:01.0230000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_Alm_Prot_Operada_Tavrida_52C5	Normal
54	28-12-2022	16:04:00.3650000	ELQUI	Las Compañías	C2	LCompañi_ALM_Falla_interna_F5_52C2	Normal
55	28-12-2022	16:04:00.0150000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Abierto_52C5	Abierto
56	28-12-2022	16:04:00.0110000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_13,8_ST_Cerrado_52C5	0
57	28-12-2022	16:03:59.8700000	ELQUI	Las Compañías	C3	LCompañi_ALM_Falla_interna_F5_52C3	Normal
58	28-12-2022	16:03:59.8120000	ELQUI	Las Compañías	C5	LCompañi_Alm_Prot_Operada_Tavrida_52C5	Activa
59	28-12-2022	16:03:59.7890000	ELQUI	Las Compañías	C1	LCompañi_ALM_Falla_interna_F5_52C1	Normal
60	28-12-2022	16:03:59.6820000	ELQUI	Las Compañías	HT	LCompañi_110_ST_Cerrado_52HT	Cerrado
61	28-12-2022	16:03:59.6630000	ELQUI	Las Compañías	HT	LCompañi_ALM_Apertura_52HT	Normal
62	28-12-2022	16:03:59.6630000	ELQUI	Las Compañías	HT	LCompañi_110_ST_Abierto_52HT	0
63	28-12-2022	16:03:30.9110000	ELQUI	Las Compañías	HT	LCompañi_110_ST_Abierto_52HT	Abierto
64	28-12-2022	16:03:30.9100000	ELQUI	Las Compañías	HT	LCompañi_ALM_Apertura_52HT	Activa
65	28-12-2022	16:03:30.8880000	ELQUI	Las Compañías	HT	LCompañi_110_ST_Cerrado_52HT	0
66	28-12-2022	15:52:43.4210000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_ALM_Apertura_52H1	Activa
67	28-12-2022	15:52:43.4210000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Abierto_52H1	Abierto
68	28-12-2022	15:52:43.4000000	ELQUI	Las Compañías	H1	LCompañi_110_ST_Cerrado_52H1	0
69	28-12-2022	15:49:59.7020000	ELQUI	Las Compañías	SSAA	LCompañi_ALM_Relé_bajo_volt_CA/CC_27/80B	Activa
70	28-12-2022	15:46:45.9590000	ELQUI	Las Compañías	C3	LCompañi_ALM_Falla_interna_F5_52C3	Activa
71	28-12-2022	15:46:45.6760000	ELQUI	Las Compañías	C1	LCompañi_ALM_Falla_interna_F5_52C1	Activa
72	28-12-2022	15:46:44.9010000	ELQUI	Las Compañías	C2	LCompañi_ALM_Falla_interna_F5_52C2	Activa

 UNA EMPRESA DEL GRUPO CAP	INFORME ACTA DE FALLA	FOR.002 Ver.00

Falla: Corte suministro eléctrico 110kV	Fecha: 28/12/2022	Hora: 12:48
Faena: Mina Romeral Operador: Raúl Huerta		

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO

Siendo las 12:48 hrs aprox, se produce un corte de energía desde Transelec abriendo el Q-01 dejando faena sin energía (falla por parte de Transelec en lavado de aisladores).

Bloque de carga al momento del corte 6100 KW aprox (solo estaba trabajando Molino 1, Chancadora y Concentradora estaban detenidas).

La falla es ocurrida entre la S/E Maitencillo y la S/E Las Compañías, afectando a la S/E Romeral, la cual abastece de energía eléctrica a la mina Romeral.

Operador de casa de fuerza realiza las siguientes acciones:

- A las 13:05 se restablece energía desde Transelec.
- A las 13:08 se cierra Q-01, se recibe autorización de normalización de cargas por Transelec y se normaliza energía hacia molienda.
- A las 13:15 se pone en servicio grupo convertidor.
- 13:20 se normalizan alimentadores exceptuando MICELANEO y CHANCADORA VIEJA, los cuales tripeaban al momento de normalizarlos.
- A las 13:35 se normaliza Chancadora vieja entra sin novedades después de esperar un tiempo.
- A las 13:55 se normaliza la totalidad de equipos cerrando alimentador Misceláneo, luego de haber abierto interruptor de 2400 V que se encuentra en sub estación 67 para meter alimentador sin carga (personal eléctrico planta prestan apoyo en esta tarea).

 UNA EMPRESA DEL GRUPO CAP	FIN INFORME	

	Technical & Maintenance Services Enel Green Power Chile	CODICE – CODE N.A.
		PAGINA - PAGE 1 di/of 11

INFORME DE FALLA

Desconexión intempestiva PV La Silla

Miércoles, 28 de diciembre de 2022 a las 12:54 hrs.

00	05/01/2023		G. CONCHA	F. RIVERA	C. SAA
REV.	DATA	DESCRIZIONE	PREPARATO	CONTROLLATO	APPROVATO
REV.	DATE	DESCRIPTION	PREPARED	CHECKED	APPROVED

PROGETTO/IMPIANTO PROJECT/PLANT PV LA SILLA	CODICE – CODE																	
	TIPO	EMITTENTE		PAESE		TEC.	PROGRESSIVO					SISTEMA		IMPIANTO			REV.	
	TYPE	ISSUER		COUNTRY		TEC.	PROGRESSIVE					SYSTEM		PLANT			REV.	
	E	G	P	C	L		0	4	3	9	5	I	F	L	S	A	0	0
CLASSIFICAZIONE	PUBBLICO		AZIENDALE		RISERVATO		RISTRETTO					RIF. ARCHIVIO						
CLASSIFICATION	PUBLIC		COMPANY		CONFIDENTIAL		RESTRICTED					ARCHIVE ID						

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Enel Green Power SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel Green Power SpA.

This document is property of Enel Green Power SpA. It is strictly forbidden to reproduce this document, in whole or in part, and to provide to others any related information without the previous written consent by Enel Green Power SpA.

INFORME DE FALLA

EQUIPO AFECTADO	Parque Fotovoltaico La Silla
TITULO DE LA FALLA	Falla en instalaciones de terceros: Línea de 110 [kV] Maitencillo – Las Compañías.
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA	Miércoles, 28 de Diciembre de 2022 a las 12:54 hrs.

1. Empresa Propietaria de la instalación fallada.

Nombre de la Empresa: Organización Europea para la investigación Astronómica en el Hemisferio Austral (ESO).

RUT: 82.677.300-6

Sin perjuicio de lo anterior, las instalaciones que se desconectaron intempestivamente son operadas por Enel Green Power del Sur Spa.

Nombre Empresa: Enel Green Power del Sur SpA.

RUT: 76.412.562-2

2. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con el Decreto 327 del año 1997, Título IX, Artículo 25 del Ministerio de Minería.

De acuerdo con el Decreto 327 del año 1997, Título IX, Artículo 25 del Ministerio de Minería, la ubicación de la instalación donde se produjo la falla se califica como Rural.

3. Estado y configuración existente de las instalaciones de su representada al momento de ocurrir el evento de falla.

Momentos previos a la desconexión intempestiva del Parque Fotovoltaico La Silla producto de la falla en la Línea de 110 [kV] Maitencillo – Las Compañías, éste se encontraba generando aproximadamente 1,6 [MW]. Las instalaciones se hallaban en su configuración normal, y al momento de la falla, no se realizaban trabajos en las instalaciones afectadas.

4. Causas y consecuencias de la desconexión intempestiva del Parque Fotovoltaico La Silla.

En la fecha y hora antes señalada, se produjo la desconexión intempestiva del parque fotovoltaico La Silla, debido a la operación de su protección de

baja tensión, disponible en el paño 52E1 del Tap Off La Silla. Lo anterior fue producto de una falla en la línea de 110 [kV] Maitencillo – Las Compañías, de propiedad de otro Coordinado, lo cual produjo la desenergización de la S/E Pajonales y, por consiguiente, la desenergización de la línea de 23 [kV] Pajonales – ESO.

Producto de la falla descrita anteriormente, se produjo la desconexión intempestiva del Parque Fotovoltaico La Silla producto de la actuación de sus protecciones de subtencción disponibles en el paño 52E1 del Tap Off La Silla de la línea de 23 [kV] Pajonales – ESO.

5. **Proposición respecto de si la causa que provoca la falla de la referencia es calificada como Interna, Caso Fortuito o Fuerza Mayor.**

En virtud de lo señalado en el punto precedente, se propone calificar la causa de la falla como Caso Fortuito (falla en la línea de 110 [kV] Maitencillo – Las Compañías, de propiedad de otro Coordinado).

6. **Secuencia de eventos durante la evolución de la falla**

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR /EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	28-12-2022	12:54	TAP OFF LA SILLA (Línea Pajonales – ESO)	52E1	Función de Bajo Voltaje Baja Tensión (27)

7. **Secuencia de eventos y principales maniobras de normalización**

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR /EQUIPO	MANIOBRA
01	28-12-2022	13:25	TAP OFF LA SILLA (Línea Pajonales – ESO)	52E1	Normalizado por parte del supervisor en terreno

8. Impacto en el SIN y/o clientes

De acuerdo con el informe diario del CDC del CEN, producto del evento de falla, se registraron pérdidas de consumo de 13.6 [MW] correspondientes a las SS/EE Las Compañías, Algarrobo, Dos Amigos, Pajonales, Incahuasi y Romeral.

Con respecto a los consumos afectados del Observatorio la Silla al momento de la falla, de acuerdo con el medidor de energía disponible en la S/E Pajonales y con el medidor de energía disponible en la S/E Tap Off La Silla, el consumo abastecido era de aproximadamente 315 [kW], como se puede apreciar en la diferencia de potencia en las siguientes tablas:

S/E Pajonales:

Timestamp	Real Power Mean	Reactive Power Mean	Apparent Power Mean	Real Power High	Reactive Power High	Apparent Power High	Real Power Low	Reactive Power Low	Apparent Power Low
28-12-2022 14:00	1,574.439	-84.632	1,576.715	1,582.478	-80.882	1,584.804	1,555.560	-86.795	1,557.666
28-12-2022 13:45	1,586.821	-86.439	1,589.174	1,595.818	-81.417	1,598.256	1,557.583	-88.555	1,559.709
28-12-2022 13:30	559.207	9.563	587.919	1,577.948	205.395	1,580.211	-9.951	-84.542	12.684
28-12-2022 13:15	-1.909	29.340	29.466	0.000	39.814	39.911	-3.110	-28.697	0.000
28-12-2022 13:00	131.857	-23.426	134.202	1,316.922	51.012	1,337.282	-114.508	-239.374	0.000
28-12-2022 12:45	1,320.048	-229.733	1,340.174	1,369.263	-198.299	1,383.839	1,245.016	-289.373	1,275.405
28-12-2022 12:30	1,269.340	-262.367	1,296.544	1,343.864	-211.122	1,360.543	1,198.529	-304.056	1,231.781
28-12-2022 12:15	1,273.081	-259.932	1,299.635	1,333.921	-199.253	1,350.279	1,226.599	-311.063	1,255.516
28-12-2022 12:00	1,228.391	-293.633	1,263.116	1,273.383	-269.299	1,302.159	1,179.413	-330.351	1,219.757

S/E Tap Off La Silla:

Timestamp	Real Power Mean	Reactive Power Mean	Apparent Power Mean	Real Power High	Reactive Power High	Apparent Power High	Real Power Low	Reactive Power Low	Apparent Power Low
28-12-2022 14:00	1,619.787	-85.191	1,622.026	1,628.167	-82.343	1,630.438	1,600.026	-86.726	1,602.154
28-12-2022 13:45	1,632.801	-86.490	1,635.092	1,642.335	-82.781	1,644.678	1,601.794	-88.040	1,603.932
28-12-2022 13:30	575.710	-18.012	583.934	1,623.437	168.093	1,625.665	-6.724	-85.138	0.000
28-12-2022 13:15	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28-12-2022 13:00	163.548	-8.487	163.788	1,634.597	98.643	1,636.903	0.000	-86.864	0.000
28-12-2022 12:45	1,635.083	-86.596	1,637.375	1,644.904	-84.327	1,647.228	1,620.607	-88.367	1,622.801
28-12-2022 12:30	1,634.301	-86.883	1,636.610	1,641.986	-85.741	1,644.319	1,622.322	-88.110	1,624.613
28-12-2022 12:15	1,629.100	-86.082	1,631.374	1,637.777	-83.984	1,640.039	1,616.684	-87.710	1,618.866
28-12-2022 12:00	1,620.153	-85.153	1,622.389	1,631.848	-83.799	1,634.139	1,613.585	-86.874	1,615.802

9. Otros hechos relevantes para la operación

No hay otros hechos relevantes.

10. Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada, involucradas en esta falla.

Protecciones Línea 23 [kV] Pajonales-Observatorio La Silla

Paño E1 Tap La Silla

Las protecciones para este paño son:

- **Reconectador KNOVA 38 [kV], 630[A], Control Form6 (Sistema 1)**

- ✓ Protección de Sobrecorriente de Fases y Residual
- ✓ Protección de Sobre y Baja Tensión
- ✓ Protección Contra Falla de Interruptor

Los ajustes de las funciones de protección antes nombradas se presentan a continuación:

- **Función de Sobrecorriente Temporizada de Fases 23 [kV] (51)**

Se ajusta una característica inversa con un valor de pickup equivalente al 120% de la potencia nominal del transformador de poder TR-1 (1,9 [MVA]). Se define un dial de tiempo de modo que coordine con las curvas de sobrecorriente ajustadas aguas arriba y aguas abajo, con un tiempo de paso de a lo menos 300 [ms] entre características de operación ante fallas entre fases.

RECONECTADOR KNOVA FORM 6– PAÑO E1					
Medida TTCC (23 kV)	Unidad A	Primario 1000	Secundario 1	RTC (23 kV)	1000
Protección de Sobrecorriente de Fases 23 kV				Comentarios	
MIN TRIP	A	57			
TRIP #1 TCC1	-	IEEE Mod. Inv.			
TCC1 TIME MULTIPLIER Ph	-	0,35			
TCC1 TIME ADDER	-	0,00			

- **Función de Sobrecorriente Temporizada Residual 23 [kV] (51N)**

Se ajusta a un valor de pickup equivalente 40[A_{PRI}] Se define un dial de tiempo de modo que coordine con las curvas de sobrecorriente ajustadas aguas arriba y aguas abajo, con un tiempo de paso de a lo menos 300 [ms] entre curvas ante fallas residuales.

RECONECTADOR KNOVA FORM 6– PAÑO E1					
Medida TTCC (23 kV)	Unidad A	Primario 1000	Secundario 1	RTC (23 kV)	1000
Protección de Sobrecorriente Residual 23 kV				Comentarios	
MIN TRIP	A	10			
TRIP #1 TCC1	-	IEEE Mod. Inv.			
TCC1 TIME MULTIPLIER Gd	-	0,48			
TCC1 TIME ADDER	-	0,00			

- **Función de sobre y baja tensión (59/27)**

Se ajusta una etapa de operación por sobretensión, con un valor de pickup de 15% por sobre el valor de tensión nominal de la S/E La Silla 23 [kV], para tensiones fase-tierra. La característica de operación, del tipo definido, se ajusta con una temporización de 450 [ms].

Se ajusta además una etapa de operación por baja tensión, con un valor de pickup de 41% por debajo del valor de tensión nominal fase-tierra de la S/E La Silla 23 [kV]. La característica de operación, del tipo definido, se ajusta con una temporización de 450 [ms].

Las funciones de sobre y baja tensión están ajustadas de manera que permitan la desconexión del parque fotovoltaico La Silla ante fallas en la línea de 110 [kV] Maitencillo – Las Compañías. El tiempo de retardo recomendado para ambas funciones permite que el reconectador del paño E1 Tap La Silla opere lo más rápido posible, mientras que se mantiene un tiempo de paso mínimo de 250 [ms] con las protecciones del paño E4 Tap La Silla ante fallas en la porción de línea que va hacia las instalaciones del Observatorio La Silla.

RECONECTADOR KNOVA FORM 6– PAÑO E1					
Medida	Unidad	Primario	Secundario		
TTCC (23 kV)	A	1000	1	RTC (23 kV)	1000
TTPP (23 kV)	kV	24000	120	RTP (23 kV)	200
Protección de Sobretensión 23 kV				Comentarios	
Phase Pickup	V	15200			
Phase Time Delay	s	0,45			
Protección de Baja Tensión 23 kV				Comentarios	
Phase Pickup	V	5400			
Phase Time Delay	s	0,45			

11. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control de las instalaciones afectadas en este evento, en función de sus ajustes y de la causa definitiva de su operación.

- A las 12:54 PM, se produjo una falla en la Línea de 110 [kV] Maitencillo – Las Compañías, debido a la operación de sus protecciones.
- Posterior al despeje de la falla en instalaciones de terceros, la S/E Pajonales pierde su fuente de alimentación desde el SEN, provocando la apertura del interruptor 52E1 del Tap Off La Silla, y como consecuencia, desconectando el PV La Silla. El Reconnectador KNOVA 38 [kV], 630[A], Control Form6 asociado al interruptor 52E1 del Tap Off La Silla, detectó mediante su función de protección de baja tensión la perturbación de tensión en el SI, por lo cual, el parque fotovoltaico perdió su referencia de tensión al actuar sus protecciones de subtensión disponibles en el paño 52E1 de Tap Off La Silla.

- Producto de los hechos descritos previamente se produjo la desconexión del Parque Fotovoltaico La Silla del SEN.
- De acuerdo con lo indicado anteriormente, las protecciones de subtensión del paño 52E1 de Tap Off La Silla operaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.

12. Diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas.

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se encuentra en el Anexo I.

13. Medidas correctivas ante un eventual comportamiento inadecuado de los sistemas de protecciones de las instalaciones de su representada.

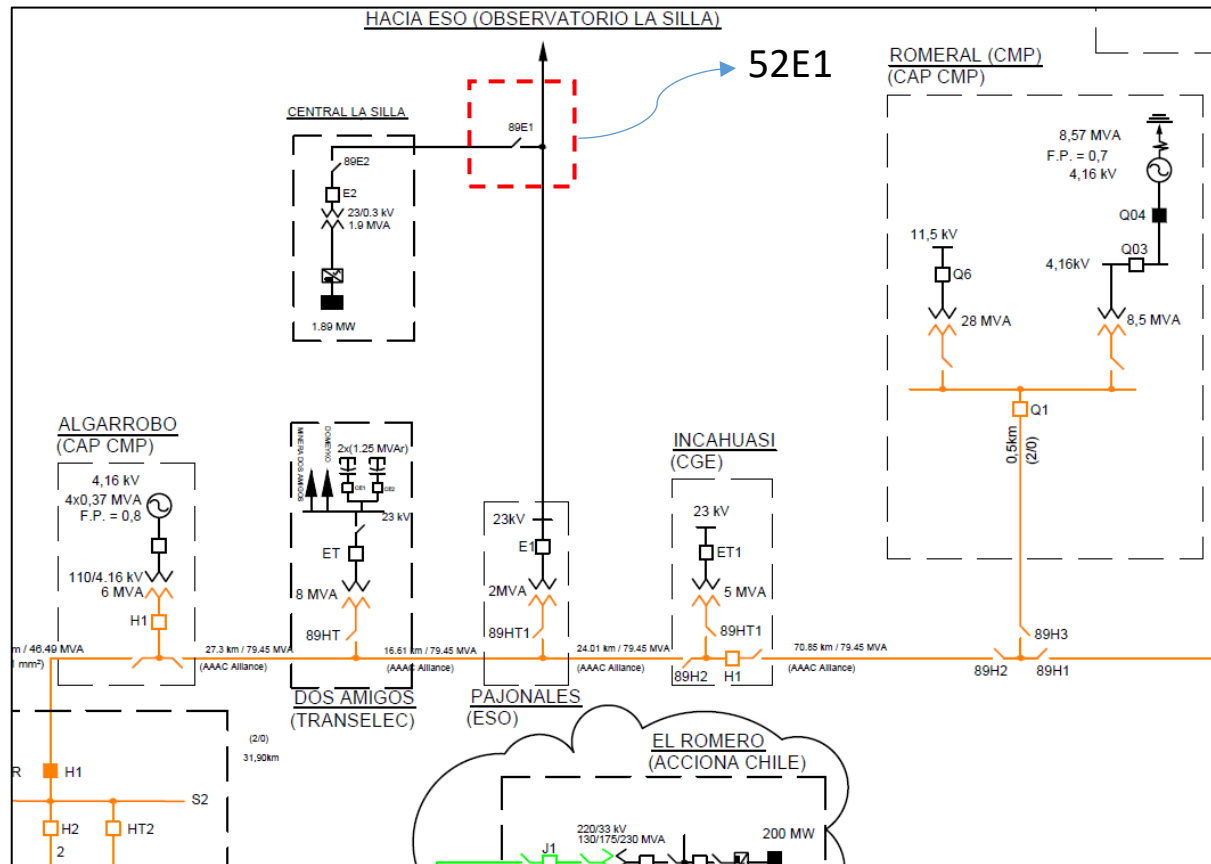
No se consideran acciones correctivas para la falla en análisis, ya que las protecciones de las instalaciones actuaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.

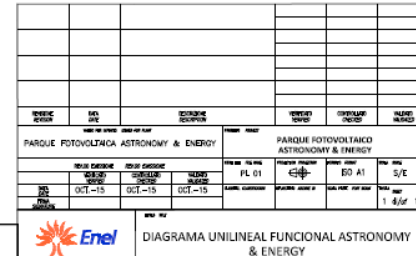
14. Otros antecedentes que su representada considere relevantes en relación con el comportamiento de las protecciones y/o con lo solicitado.

No se tienen otros antecedentes relevantes para el presente evento de falla.

ANEXO I

DIAGRAMAS UNILINEALES





REGISTRO DE EVENTOS RECONECTADOR TAP OFF LA SILLA.

!	Event Time	Group	Message	User Comment	Alarm Class	
	28-12-2022 13:16:21	PPC	POWER PLANT CONTROL RESPUESTA DE FRECUENCIA NO PREPARADO		Alarma	
	28-12-2022 13:16:21	PPC	POWER PLANT CONTROL FRECUENCIA FUERA DE RANGO		Alarma	
	28-12-2022 13:16:21	PPC	POWER PLANT CONTROL TENSION FUERA DE RANGO		Alarma	
	28-12-2022 13:16:18	DeliveryCabin	DELIVERY CABIN CELDA PROTECCION DISPARO SUBTENSION 27		Alarma	
	28-12-2022 13:16:18	DeliveryCabin	DELIVERY CABIN CELDA PROTECCION PRESENCIA TENSION		Evento	
	28-12-2022 13:16:18	Reconectador	RECONECTADOR DISPARO O ABIERTO		Alarma	
	28-12-2022 13:16:18	Reconectador	RECONECTADOR ABIERTO		Evento	
	28-12-2022 13:16:18	Reconectador	RECONECTADOR CERRADO		Evento	
	28-12-2022 13:16:10	DeliveryCabin	Alarm fault: Alarm input quality is bad		Evento	
	28-12-2022 13:16:10	Reconectador	Alarm fault: Alarm input quality is bad		Evento	
	28-12-2022 13:16:10	Reconectador	Alarm fault: Alarm input quality is bad		Evento	
	28-12-2022 13:16:10	Reconectador	Alarm fault: Alarm input quality is bad		Alarma	
	28-12-2022 13:16:10	DeliveryCabin	Alarm fault: Alarm input quality is bad		Alarma	
	28-12-2022 13:16:09	Reconectador	RECONECTADOR ORDEN DE CIERRE		Evento	
	28-12-2022 13:16:09	Reconectador	Alarm fault cleared: Alarm input quality is good		Evento	
	28-12-2022 13:13:42	DeliveryCabin	DELIVERY CABIN CELDA PROTECCION DISPARO DEFINITIVO		Alarma	
	28-12-2022 13:13:42	DeliveryCabin	DELIVERY CABIN CELDA PROTECCION ORDEN CIERRE		Evento	
	28-12-2022 13:11:40	Subcampo 02.TR21	SUBCAMPO 02 SEGUIDOR 21 FALLO COMUNICACIÓN		Alarma	
	28-12-2022 13:10:01	Subcampo 03.TR24	SUBCAMPO 03 SEGUIDOR 24 FALLO FUENTE ALIMENTACION		Alarma	
	28-12-2022 13:10:01	Subcampo 03.TR24	SUBCAMPO 03 SEGUIDOR 24 FALLO FUENTE ALIMENTACION		Alarma	
	28-12-2022 13:10:01	Subcampo 03.TR24	SUBCAMPO 03 SEGUIDOR 24 FALLO COMUNICACIÓN		Alarma	
	28-12-2022 13:08:39	Subcampo 03.TR24	SUBCAMPO 03 SEGUIDOR 24 FALLO COMUNICACIÓN		Alarma	
	28-12-2022 13:03:55	Reconectador	RECONECTADOR PRESENCIA TENSION		Evento	
	28-12-2022 12:47:38	UPS	UPS ENCENDIDO		Evento	
	28-12-2022 12:47:38	UPS	UPS MODO BATERIA		Evento	
	28-12-2022 12:47:37	UPS	UPS SUBTENSION BYPASS AC		Alarma	
	28-12-2022 12:47:02	UPS	UPS ENCENDIDO		Evento	
	28-12-2022 12:47:02	UPS	UPS MODO BATERIA		Evento	
	28-12-2022 12:46:59	UPS	UPS SUBTENSION BYPASS AC		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 03	INVERSOR 3 PROTECCION DE BAJA TEMPERATURA		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 03	INVERSOR 3 ALTA TEMPERATURA ENTRADA AIRE CONVERTIDOR		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 03	INVERSOR 3 FALLO SALIDA UPS		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 03	INVERSOR 3 HUECO DE TENSION		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 03	INVERSOR 3 DETECTADO HUECO DE TENSION		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 02	INVERSOR 2 FALLO SALIDA UPS		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 02	INVERSOR 2 ERROR NO IDENTIFICADO		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 02	INVERSOR 2 DETECTADO HUECO DE TENSION		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 02	INVERSOR 2 PROTECCION DE BAJA TEMPERATURA		Alarma	
	28-12-2022 12:46:56	Inversor 02	INVERSOR 2 ALTA TEMPERATURA ENTRADA AIRE CONVERTIDOR		Alarma	

Informe de Desconexión Forzada IF 2022004833- IF2022004834 del día 28 de diciembre de 2022.
Código 2037

1. Características de la desconexión forzada

El día 28 de diciembre de 2022 a las 12:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías (en adelante la “Línea”), producto de la operación de sus protecciones, a causa de un flash over producido en la estructura N°42 de la Línea, mientras se ejecutaban trabajos de lavado de aislación en la misma.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. Línea Pan de Azúcar – Las compañías 110 kV.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión Zonal.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea Pan de azúcar – Las compañías 110 kV (ID 194).
 - ii. Línea Incahuasi - Las compañías 110 kV (ID 1814).
 - iii. Línea Dos Amigos - Incahuasi 110 kV (ID 1813).
 - iv. Línea Algarrobo – Dos Amigos 110 kV (ID 1812).
 - v. Línea Maitencillo – Algarrobo 110 kV (ID 1811).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Las Compañías, de propiedad de CGE Transmisión (ID 371)
 - ii. S/E Romeral, de propiedad de Compañía Minera del Pacífico (ID 886)
 - iii. S/E Incahuasi, de propiedad de CGE Transmisión (ID 368)
 - iv. S/E Pajonales, de propiedad de European Southern Observatory (ID 952)
 - v. S/E Algarrobo, de propiedad de Compañía Minera del Pacífico (ID 884)
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
 - i. La S/E Pan de Azúcar se ubica en la Región de Coquimbo, Provincia de Elqui, Comuna de Coquimbo, código de comuna 4102.
 - ii. La S/E Maitencillo se ubica en la Región de Atacama, Provincia de Huasco, Comuna de Freirina, código de comuna 3303.
 - iii. Las SS/EE Las Compañías y Romeral se ubican en la Región de Coquimbo, Provincia de Elqui, Comuna de La Serena, código de comuna 4101.
 - iv. Las SS/EE Incahuasi y Algarrobo se ubican en la Región de Atacama, Provincia de Huasco, Comuna de Vallenar, código de comuna 3301.
 - v. La S/E Pajonales se ubica en la Región de Coquimbo, Provincia de Elqui, Comuna de La Higuera, código de comuna 4104.

4. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

5. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

De acuerdo con lo indicado por el Informe diario del Coordinador Eléctrico, para el evento ocurrido el 28 de diciembre de 2022 a las 12:47 horas, se identificaron 13,6MW de consumos afectados. En cuanto a la recuperación de los servicios, estos se recuperaron en su totalidad a las 13:04 horas.

6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

El día 28 de diciembre de 2022 a las 12:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las compañías (en adelante la “Línea”), producto de la operación de sus protecciones, a causa de un flash over producido en la estructura N°42 de la Línea, mientras se ejecutaban trabajos de lavado de aislación en la misma.

b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.

Miércoles 28 de diciembre

- i. A las 12:47 horas, Transelec detecta la apertura del interruptor 52H2 de la S/E Pan de Azúcar, quedando fuera de servicio la línea Pan de Azúcar – Las compañías 110 kV, sin tensión la línea, debido a trabajos programados que se estaban ejecutando en el paño H1 de la S/E Maitencillo (Aviso Neomante N° 2022111935).
- ii. A las 12:48 horas, Transelec determina que en la línea Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV se produjo un Flash over en la estructura 42 por el lavado de aislación que se hacía en la línea (Aviso Neomante N°2022111859).
- iii. A las 12:51 horas, Transelec suspende actividades de trabajos en el paño H1 de la S/E Maitencillo y solicita normalizar bloqueos para cerrar el paño H1 de la S/E Maitencillo.
- iv. A las 12:51 horas, Transelec, solicita autorización al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) para realizar reconexión manual de prueba a la línea Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV desde la S/E Pan de Azúcar.
- v. A las 12:52 horas, Transelec, con previa autorización del CEN y en coordinación con CGE, abre por telecontrol interruptor 52H1 de la S/E Las Compañías.
- vi. A las 12:54 horas, Transelec realiza reconexión manual de la Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV desde la S/E Pan de Azúcar, sin éxito. Transelec comienza investigación de punto de falla.
- vii. A las 12:55 horas, Personal de terreno de Transelec, indica normalizados los bloqueos en el paño H1 de la S/E Maitencillo e inicia proceso de cierre de desconectores 89H1-1 y 89H1-2 en la S/E Maitencillo.
- viii. A las 12:57 horas, Transelec informa a Centro de Control de S/E Pajonales la condición de falla en la línea.
- ix. A las 12:58 horas, Transelec informa a Centro de Control de S/E Romeral la condición de falla en la línea.
- x. A las 13:02 horas, Transelec, confirma el cierre de los desconectores 89H1-1 y 89H2-2 de la S/E Maitencillo.

- xi. A las 13:03 horas, Transelec en coordinación con CGE procede a abrir el interruptor 52HT de la S/E Las Compañías.
- xii. A las 13:04 horas, Transelec cierra el interruptor 52H1 de la S/E Maitencillo, dejando en servicio la línea Las Compañías – Maitencillo 110 kV y las SS/EE Las Compañías, Romeral, Incahuasi, Pajonales y Dos Amigos.
- xiii. A las 13:04 horas, Transelec en coordinación con CGE procede a cerrar interruptor 52JT de la S/E Las Compañías con éxito, normalizando los consumos.
- xiv. A las 13:04 horas, Transelec informa a Centro de Control de S/E Romeral la energización de la línea Las Compañías- Maitencillo 110 kV, e indica proceder con normalización de consumos.
- xv. A las 13:06 horas, Transelec informa a Centro de Control de S/E Pajonales, la energización de la línea Las Compañías- Maitencillo 110 kV, e indica proceder con normalización de consumos.
- xvi. A las 13:21 horas, Centro de Control de S/E Dos Amigos, informa a Transelec que luego de falla, recuperaron sus instalaciones mediante grupos de emergencia. Transelec indica que tras la energización de la línea Las Compañías – Maitencillo 110 kV ya pueden normalizar sus instalaciones.
- xvii. A las 13:35 horas, Transelec consulta a CGE el monto de pérdida de consumos. CGE indica la afectación de 11,6 MW en la S/E Las Compañías y 1,5 MW en la S/E Incahuasi.
- xviii. A las 14:52 horas, personal desplegado en terreno de Transelec, detecta conductor cortado entre las estructuras E-30 y E-31 de la línea.
- xix. A las 15:27 horas, Transelec abre desconectadores 89H2-1 y 89H2-2 en la S/E Pan de Azúcar.
- xx. A las 17:20 horas, CGE indica a Transelec la apertura de los desconectadores 89H1-1 y 89H1-2 en la S/E Las Compañías.
- xxi. A las 17:22 horas, CGE indica a Transelec que se encuentra cerrado el desconectador 89H1-2T y se confirman bloqueados los desconectadores 89H1-1 y 89H1-2.
- xxii. A las 17:32 horas, Transelec cierra el desconectador 89H2 -2T.
- xxiii. A las 18:17 horas, Transelec inicia proceso de reparación del tramo de línea cortado.

Viernes 30 de diciembre

- xxiv. A las 02:39 horas, Transelec finaliza los trabajos de reparación de la línea.
- xxv. A las 02:42 horas, Transelec abre el desconectador 89H2-2T de la S/E Pan de Azúcar.
- xxvi. A las 02:53 horas, CGE abre el desconectador 89H1-2T en la S/E Las Compañías.
- xxvii. A las 02:55 horas, Transelec cierra los desconectadores 89H2-1 y 89H2-2 de la S/E Pan de Azúcar.
- xxviii. A las 02:59 horas, CGE cierra los desconectadores 89H1-1 y 89H1-2 de la S/E Las Compañías.
- xxix. A las 03:02 horas, Transelec solicita autorización al CEN para normalizar la línea Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV.
- xxx. A las 03:11 horas, Transelec normaliza con éxito la línea Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV.

7. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas

- i. Paño H2 de S/E Pan de Azúcar 110 kV
Sistema 1: Reyrolle England THS 3P6-21, función 67N (trip)

- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).
- c. Registros de la falla.
(En archivos adjuntos).
- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
Paño H2, S/E Pan de Azúcar 110 kV [Evento de falla 12:46 horas]
 - **Protección RE-THS-3P6, sistema 1:** De los registros dejados por la protección electromecánica, se observa la operación y trip de la función de sobrecorriente de tiempo inverso residual (67N), operando correctamente de acuerdo a sus ajustes.
 - **Protección Siemens 7SA611, sistema 2:** De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en fase B, siendo detectado inicialmente por la función de sobrecorriente residual de tiempo inverso 67N y la función de distancia 21 en zona 2 y zona 3. Luego de aproximadamente 212 ms desde iniciada la falla, se observa la apertura del interruptor 52H2 de la S/E Pan de Azúcar por el sistema 1 de protección. Cabe destacar que esta protección, prioriza la actuación de trip de la función 21, por lo que se dio un bloqueo al trip de la 67N, adicionalmente, la zona 2 de la protección no alcanzó a operar debido a que sus ajustes el tiempo de despeje en zona 2 es de 600ms. Finalmente, se concluye correcta operación de la protección.

Paño H2, S/E Pan de Azúcar 110 kV [reconexión manual sin éxito 12:53 horas]

- **Protección Siemens 7SA611, sistema 2:** De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en fase C sin corrientes por las fases A y B, siendo detectado por la zona Z1B causando la operación de la función SOFT de acuerdo a sus ajustes. Se concluye correcta operación de la protección ante reconexión manual sin éxito.

8. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla.

El día 28 de diciembre de 2022 a las 12:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Pan de Azúcar – Las compañías (en adelante la “Línea”), producto de la operación de sus protecciones, a causa de un flash over producido en la estructura N°42 de la Línea, mientras se ejecutaban trabajos de lavado de aislación en la misma. A raíz del mismo evento, se produce un corte de conductor en la fase superior de la estructura N°30 de la Línea y el daño de la cruceta y estructura N°31, retardando el proceso de normalización de la instalación. Cabe mencionar, que los consumos perdidos, se encontraban radialmente conectados a la línea Pan De Azúcar – Las compañías 110 kV, puesto que el paño H1 de la S/E Maitencillo se encontraba abierto debido a trabajos programados, por lo que, tras la desconexión de la línea, se produce la pérdida de tensión y consumos en las SS/EE Las compañías, Romeral, Incahuasi, Pajonales, Dos Amigos y Algarrobo.

- b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

Las protecciones del paño H2 de la S/E Pan de Azúcar operaron correctamente de acuerdo a sus ajustes.

- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 6.b

9. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses

No hay

10. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

Informe de falla	Línea	Fecha
IF2021004323	Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV	11-12-2021
IF2022003459	Algarrobal – Maitencillo 220KV	26-09-2022

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

Línea 110 kV Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV.

- i. Tensión: 110 kV
Conductor fase: 1
T° de operación: 80°C
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,417 kA
Cable de guardia: No aplica.
Longitud del conductor: 15,3264 km.
PES: 01-01-1974

12. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Falla interna.

13. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones y/o insuficiencia energética en la zona afectada.

En cuando a las acciones correctivas de corto plazo realizadas, se realizó la reparación del conductor cortado en el vano de las estructuras 30 y 31 de la línea Pan de Azúcar - Las Compañías 110 kV. Adicionalmente, también se realizó el reemplazo de la cruceta de la estructura N°31 junto con el reemplazo del poste de hormigón de la misma estructura. Finalmente, en relación a la operación de las protecciones, concluimos que estas tuvieron una operación correcta por lo que no se tiene acciones correctivas.

14. Códigos según DO N°0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE1	Trabajos en instalaciones de terceros
ELEMENTO_ID	TX3	Conjunto de aislación línea.
FENOMENO_ELECTRICO_ID	FI59	Flash over en línea
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

15. Identificación de la empresa propietaria.

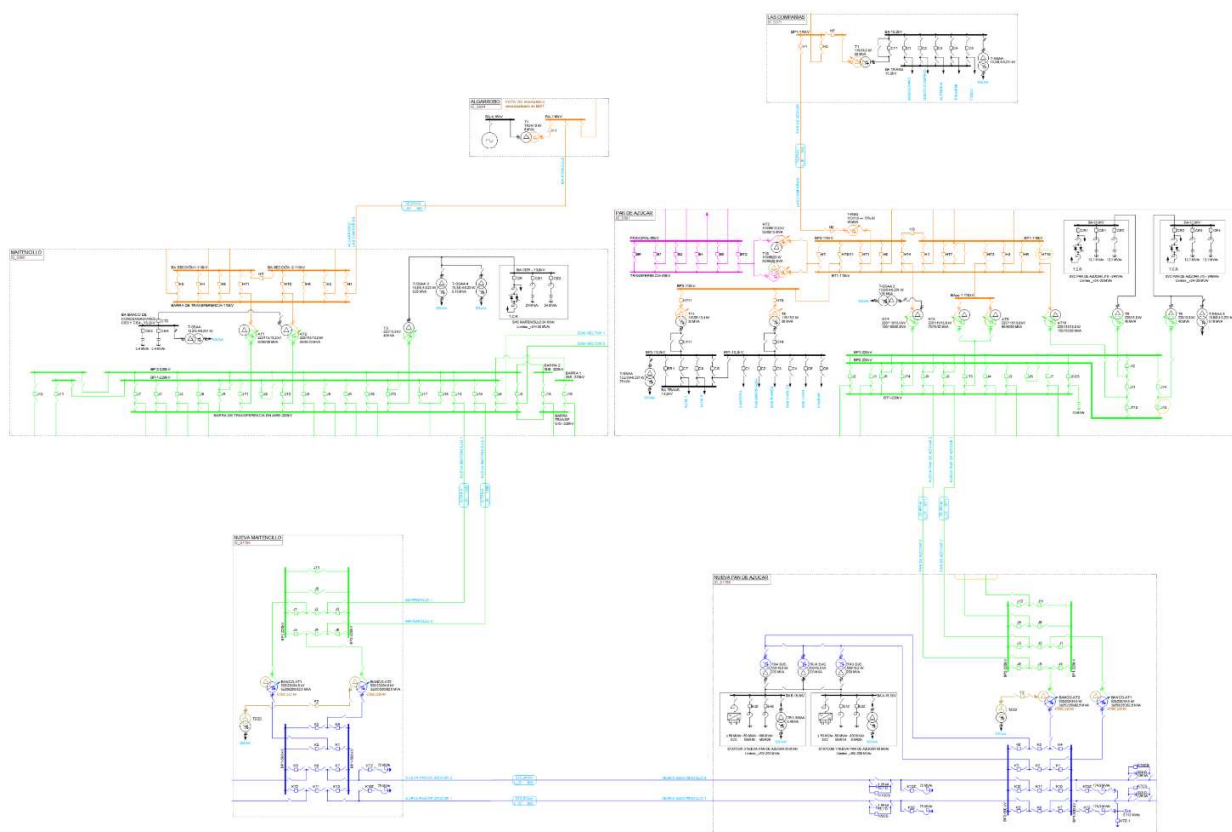
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

16. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en los eventos.
- En el Anexo 2, se adjuntan los registros oscilográficos y de eventos de las protecciones operadas durante los eventos.
- En el Anexo 3, se adjuntan Copia de solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla.
- En el Anexo 4, se adjunta informe técnico emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla.
- En Anexo 5, se adjunta bitácora de mantenimiento de las líneas involucradas.
- En el Anexo 6, se adjunta carta enviada a la SEC.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en los eventos.



Anexo 2: Registros oscilográficos y de eventos de protecciones operadas

Figura 2: Registros manuales del Paño H2 S/E Pan de Azúcar, Sistema 1, RE-THS-3P6.



Figura 3: Registros manuales del Paño H2 S/E Pan de Azúcar, Sistema 1, RE-THS-3P6.



1	2	3	4	5	6	7	8	9
DESENGANCHE 52HT1	VALLA CIRCULAC FORZADA ACEITE	BE ATRI ALUX. DIFERENCIAL	BAJA PRESION SH 1ER ESTADO 52HZ	S.TEMP. ACEITE DESENGANCHE	OPER. INCOMPL. CAMB. TOMAS	BAJO VOLTAJE CTO. BE ATRI	DESENGANCHE 52HZ	BAJO VOLT. DESENG. 52HR
A. 62/21-21N L. MAITENCILLO	BAJO VOLTAJE CTO. REFRIGER.	RUCHHOLTZ ATRI ALARMA	S.TEMP. ENROLLS. DESENGANCHE	BAJO NIVEL ACEITE ATRI	RU CAMB. TOMAS DESENGANCHE	BAJA P. SFG 52HR EST.1	OPER. 21 L. MAITENCILLO	DESENGANCHE 52HR
BAJO VOLTAJE DESENG. 52 HT1	OPER. PROTECC. VENTA. BOMBAS	RUCHHOLTZ ATRI DESENGANCHE	S.TEMP. ACEITE ALARMA	SOBRE PRESION ACEITE ATRI	BAJO NIVEL ACEITE C. TOMAS	BAJA P. SFG 52HR EST.2	OPER. 67N L. MAITENCILLO	BAJO VOLTAJE DESENG. 52 HZ

The screenshot displays a medical monitoring interface with four main sections:

- IMA Panel:** Shows waveforms for channels IL1 (orange), IL2 (blue), IL3 (green), and IE (yellow). A vertical yellow line marks a specific time point.
- UMW Panel:** Shows waveforms for channels uL1 (orange), uL2 (blue), and uL3 (green).
- Physiological Parameters List 1:** Includes parameters such as "Inc.perturb", "Mancr.femp.pert.", "CRAP.activ", "CRAP.CRAP.sp", "SI.arang.gen", "SI.arang.L1", "SI.arang.L2", "SI.arang.L3", "SI.ar.lg", "SI.DISP.gen", "SI.lp.CRIP", "Pseudio", "PR.DIST.along", "PR.DIST.actv", "DIST.ARR.L1", "DIST.ARR.L2", "DIST.ARR.L3", "DIST.ARR.E", "DIS.ARR.adet", "DIS.ARR.adet", "DIST.DISP.gen", "DI.DISP.Z1.tp", "DI.DISP.Z1.tp", "DI.DISP.Z2.tp", "DI.DISP.Z2.tp", "Dis.DISP.C1", "Pro.EMERGENC", and "FIT.Ar.general".
- Physiological Parameters List 2:** Includes parameters such as "FIT.ar.adaptat", "FIT.DISP.gen", ">IP.Pos.CircSp", ">IP1.Pos.CircSp", ">IP1.disponible", "Arance.Risk", "ARR.gen.L1", "ARR.gen.L2", "ARR.gen.L3", "ARR.gen.E", "DISP.gen.L1", "DISP.gen.L2", "DISP.gen.L3", "DISP.gen.Risk", ">Corax.manual", "Act.transf.U", "Fall.F.3pm", ">FALO.IP.bloc", "FALO.IP.act", "Dis.DISP.Z1.pe1", "Dis.DISP.Z1.3pm", "Dis.DISP.Z18p1", "Dis.DISP.Z18p1", "RE.activar", "BLQUEO.RE", and "RE.desactivado".
- Physiological Parameters List 3:** Includes parameters such as "RE.suivado", "RE.reactivo", "RE.ip.indigo", "RE.activo", "Orden.clar.RE", "Act.transf.U4", "C.Sinc.sinc", "Uai.L4u2", "Uai.L4u2", "Uai.L4u2", "F.IP.DISP.T2", "Bloqueo.RE.E", "FIT.DISP.L1", "FIT.DISP.L2", "FIT.DISP.L3", "FIT.DISP.L123", "Defec.carm", "Ipal.Pausa.L1", "Ipal.Pausa.L2", "Ipal.Pausa.L3", and "Bloc.Prubio".

Figura 6: Registros oscilográficos, Paño H2 S/E Pan de Azúcar, Sistema 2, Siemens 7SA611, reconexión manual sin éxito.

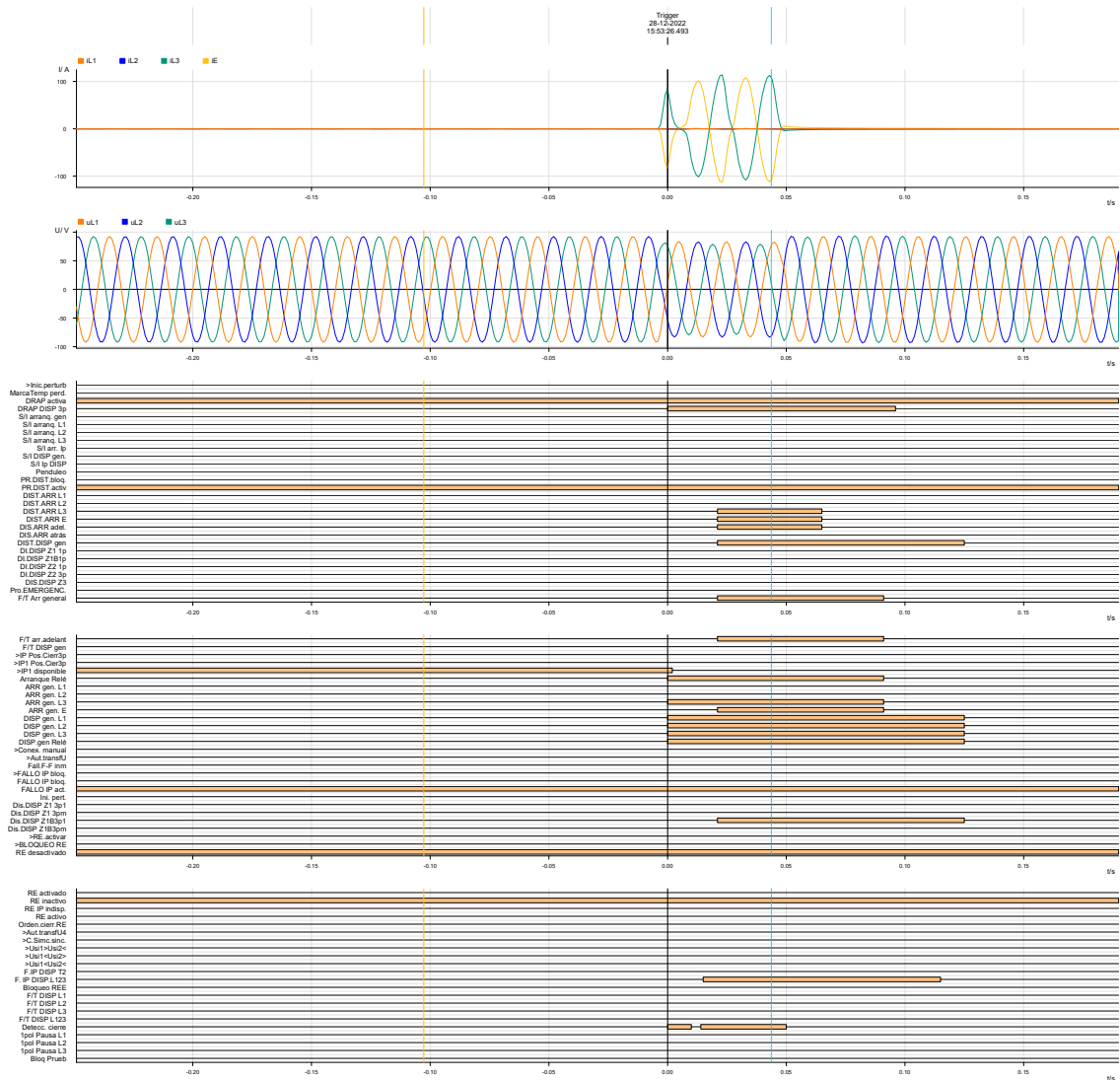


Figura 7: Registros de eventos, Paño H2 S/E Pan de Azúcar, Sistema 2, Siemens 7SA611, evento de falla.

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Falta en Red, numerado	3 - Entra	28.12.2022 15:46:35.110
00302	Perturbación, evento de faltas	3 - Entra	28.12.2022 15:46:35.110
03684	Prot. dist. arranque fase L2-tierra	Entra	0 ms
03702	Prot. dist. selecc. lazo L2-tierr. adelante	Entra	0 ms
01335	F/T Orden de disparo bloqueada	Entra	0 ms
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Sale	10 ms
03671	Prot. dist. arranque general	Sale	230 ms
03702	Prot. dist. selecc. lazo L2-tierr. adelante	Sale	230 ms

Figura 8: Registros de eventos, Paño H2 S/E Pan de Azúcar, Sistema 2, Siemens 7SA611, reconexión manual sin éxito.

Number	Indication	Value	Date and time
00301	Falta en Red, numerado	4 - Entra	28.12.2022 15:53:26.493
00302	Perturbación, evento de faltas	4 - Entra	28.12.2022 15:53:26.493
04284	Desconexión rápida arranque fase L3	Entra	0 ms
04295	Desconexión rápida disparo tripolar	Entra	0 ms
00536	Disparo definitivo	Entra	0 ms
00533	Intensidad de falta fase L1 primaria	0,00 kA	5 ms
00534	Intensidad de falta fase L2 primaria	0,01 kA	5 ms
00535	Intensidad de falta fase L3 primaria	1,15 kA	5 ms
01461	Prot. fallo interruptor activada	Entra	5 ms
00590	Detección de cierre	Sale	10 ms
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Entra	11 ms
00590	Detección de cierre	Entra	14 ms
01476	Prot. fallo interruptor, disparo tripol.	Entra	15 ms
03688	Prot. dist. arranque fase L3-tierra	Entra	21 ms
03703	Prot. dist. selecc. lazo L3-tierr. adelante	Entra	21 ms
03805	Prot. distancia disparo tripolar	Entra	21 ms
01335	F/T Orden de disparo bloqueada	Entra	21 ms
01358	F/T Falta tierra arranque hacia adelante	Entra	21 ms
01338	F/T Selector de fase L3 selecciona	Entra	21 ms
01357	F/T Falta tierra arranque escalón 3I0p	Entra	21 ms
01370	F/T Falta tierra Inrush de cierre	Sale	31 ms
00590	Detección de cierre	Sale	50 ms
01461	Prot. fallo interruptor activada	Sale	55 ms
03671	Prot. dist. arranque general	Sale	65 ms
03703	Prot. dist. selecc. lazo L3-tierr. adelante	Sale	65 ms
04281	Desconexión rápida arranque general	Sale	90 ms
01338	F/T Selector de fase L3 selecciona	Sale	91 ms
01345	F/T Prot. faltas a tierra arranque gen.	Sale	91 ms
01125	Lazo L3E	ACTIVAR	37 ms
01117	Resistencia de falta secundaria =	0,46 Ohm	37 ms
01118	Reactancia de falta secundaria =	0,34 Ohm	37 ms
01114	Resistencia de falta primaria =	7,67 Ohm	37 ms
01115	Reactancia de falta primaria =	5,61 Ohm	37 ms
01119	Distancia de falta =	14,1 km	37 ms
01120	Distancia de falta en % longitud línea =	100,2 %	37 ms

Anexo 3: Copia de solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla.

Trabajos por línea Pan de Azúcar – Las Compañías 110 kV- Autorizados por el CEN N°2022111859.

Resumen - Línea

Resumen

Número:
2022111859

Solicitante:
TRANSELEC S.A.

Empresa:
TRANSELEC S.A.

Tipo de Solicitud:
Intervención
Origen: Interna
Tipo de programación: Programada

Línea:
PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑÍAS 110KV

Tramo:
Tipo: secciones tramos - PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑÍAS 110KV C1

Descripción Nivel de Riesgo
Bajo

Tipo de Trabajo:
Otro Tipo de Trabajo

Comentario Trabajo a Realizar
Lavado de aislación: en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 52A, Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación.

Comentarios:
Actividades: Lavado de aislación: en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 52A, Nota: Días sábados y domingos no se efectúan lavados de aislación. Restricciones: Subestación Compañías, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Pan De Azúcar Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de trama:

Consumos Afectados:
No tiene consumo afectado

Afecta SSCG:
No

Afecta Medidores:
No

Afecta Protecciones:
No

Trabajo requiere:
Ninguno de los antecedentes anteriores

Fecha / Hora Inicio:
27 12 2022 08:00

Fecha / Hora Término:
27 12 2022 18:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:
27 12 2022 05:12

Fecha / Hora Extensión Plazo:
28 12 2022 00:00

Fecha / Hora Término:
28 12 2022 14:36

Porcentaje Avance Solicitud:
0 %

Trabajos en paño H1 S/E Maitencillo Autorizados por el CEN N°2022111935.

Resumen	
Número:	2022111935
Solicitante:	TRANSELEC S.A.
Empresa:	TRANSELEC S.A.
Tipo de Solicitud:	Desconexión
Origen:	Interno
Tipo de programación:	Programada
Tipo de Trabajo:	Otro Tipo de Trabajo
Comentario Trabajo a Realizar:	S/E Maitencillo: MPB paño H1, 1.- Medidas de aislación y pruebas de control en normal-intermedio-transferido en conjunto con el paño HR.
SubEstación:	S/E MAITENCILLO
Trabajo Sobre:	paño
Elementos:	Tipo: paños - S/E MAITENCILLO HR (Usa Paño Completo)
¿Produce otra indisponibilidad?	No
Comentarios:	Actividades: Pruebas de control y medidas de aislación, S/E Maitencillo: MPB paño H1, 1.- Medidas de aislación y pruebas de control en normal-intermedio-transferido en conjunto con el paño HR, Nota: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 quedará radial desde Las Compañías Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Protección Sistema 1 Paño H1 Bloqueo de arranque 50BF
Consumos Afectados:	No tiene consumo afectado
Afecta SSCC:	No
Afecta Medidores:	No
Afecta Protecciones:	No
Trabajo requiere:	Ninguno de los antecedentes anteriores
Fecha / Hora Inicio:	28-12-2022 08:00
Fecha / Hora Término:	28-12-2022 18:00
Fecha / Hora Inicio Efectiva:	28-12-2022 10:16
Fecha / Hora Término:	28-12-2022 13:04
Porcentaje Avance Solicitud:	0 %
Comentarios	
• <p>Solicitudes asociadas: 2022115243 y 2022111935.</p> • <p>Solicitudes asociadas: 2022115243 y 2022111935.</p> • <p>Solicitudes asociadas: 2022115243 y 2022111935.</p>	



Gerencia Gestión de Redes
Sistemas Eléctricos

Anexo 4: Informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla.

Adjuntado



Gerencia Gestión de Redes Sistemas Eléctricos

Anexo 5: bitácora de mantenimiento de las líneas involucradas

1. Línea 110kV Las Compañías - Maitencillo

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS										
GERENCIA ZONAL:		NORTE		LÍNEA:		L 110 KV LAS COMPAÑÍAS - MAITENCILLO				
NÚMERO DE MANTENIMIENTO	FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)		PRINCIPALES HALLAZGOS	
05/1/2020	07/2/2020	COBRA	4700054040	8217767	PREVENTIVO	001 a 148	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
06/8/2020	07/2/2020	COBRA	4700053579	8217781	PREVENTIVO	102A a 347	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
12/3/2020	07/2/2020	COBRA	4700055948	8218310	LAVADO	102A a 318	LAVADO AISLACIÓN			
12/6/2020	07/2/2020	COBRA	4700056543	3043081	CORRECTIVO	520 a 569 122 a 148	ATENCIÓN FALLA, ATENDIDO ESTRUCTURA 548			
13/2/2020	07/2/2020	COBRA	4700056438	8218320	LAVADO	52A a 102	LAVADO AISLACIÓN			
14/2/2020	07/2/2020	COBRA	4700055950	8218290	LAVADO	001 a 010 y 137 a 148	LAVADO AISLACIÓN			
14/3/2020	07/2/2020	COBRA	4700055949	8218300	LAVADO	555 a 569	LAVADO AISLACIÓN			
01/3/2020	08/2/2020	PROPIO	NO HAY	8207072	PREVENTIVO	71 95	TERMÓGRAFIA			
01/4/2020	08/2/2020	PROPIO	NO HAY	8207070	PREVENTIVO	102A 160 164 165 179 138 182	TERMÓGRAFIA			
01/5/2020	08/2/2020	PROPIO	NO HAY	8207068	PREVENTIVO	348 524 526 536 538 542 423 35	TERMÓGRAFIA			
01/7/2020	08/2/2020	PROPIO	NO HAY	8207065	PREVENTIVO	71 80 62 52	TERMÓGRAFIA			
01/2/2020	07/2/2020	PROPIO	NO HAY	8206868	PREVENTIVO	27 29 34	TERMÓGRAFIA			
04/2/2020	04/2/2020	COBRA	4700054428	8217226	PREVENTIVO	001 a 52A	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
21/2/2020	11/2/2020	COBRA	4700058086	8217227	PREVENTIVO	001 a 52A	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
15/7/2020	08/2/2020	COBRA	4700057033	8218179	LAVADO	001 a 52A	LAVADO AISLACIÓN			
23/9/2020	12/2/2020	COBRA	4700058477	8218180	LAVADO	001 a 52A	LAVADO AISLACIÓN			
16/2/2020	09/2/2020	COBRA	4700057034	8217789	PREVENTIVO	52A a 102	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
4/19/2020	12/2/2020	BOSCH	NO HAY	8218321	LAVADO	52A a 102	LAVADO AISLACIÓN			
16/3/2020	09/2/2020	COBRA	4700057035	8217782	PREVENTIVO	102A a 347	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
20/5/2020	10/2/2020	COBRA	4700057854	8218311	LAVADO	102A a 318	LAVADO AISLACIÓN			
06/9/2020	04/2/2020	COBRA	4700053581	8217774	PREVENTIVO	348 a 569	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
16/4/2020	09/2/2020	COBRA	4700057036	8217775	PREVENTIVO	348 a 569	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
42/1/2020	12/2/2020	BOSCH	NO HAY	8207549	LAVADO	446 a 461	LAVADO AISLACIÓN			
42/2/2020	12/2/2020	BOSCH	NO HAY	8218564	LAVADO	462 a 510	LAVADO AISLACIÓN			
19/4/2020	10/2/2020	COBRA	4700057855	8218301	LAVADO	555 a 569	LAVADO AISLACIÓN			
19/3/2020	10/2/2020	COBRA	4700057037	8171128	LAVADO	348 a 431 y 511 a 554	LAVADO AISLACIÓN			
17/4/2020	09/2/2020	COBRA	4700057537	8217768	PREVENTIVO	001 a 148	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
22/9/2020	11/2/2020	COBRA	4700057856	8218291	LAVADO	01 a 10 y 137 a 148	LAVADO AISLACIÓN			
07/1/2020	04/2/2020	COBRA	4700054595	5074213	CORRECTIVO	27 a 29 y 32 a 38	REEMPLAZO AISLACIÓN			
16/1/2020	08/2/2020	COBRA	4700057692	3043194	CORRECTIVO	35	N/P POR FALLA			
18/9/2020	10/2/2020	COBRA	4700058260	5076366	CORRECTIVO	18 22 25	CORTE DE ARBOLES			
24/9/2020	12/2/2020	COBRA	4700058419	5076133	CORRECTIVO	13	CORTE DE ARBOLES			
39/9/2020	11/2/2020	BOSCH	4700058419	5076133	CORRECTIVO	548	REEMPLAZO POSTE			
02/9/2021	02/2/2021	COBRA	4700059119	8218302	LAVADO	555 A 569	LAVADO AISLACIÓN			
03/1/2021	02/2/2021	COBRA	4700059117	8218312	LAVADO	102A A 318	LAVADO AISLACIÓN			
03/2/2021	02/2/2021	COBRA	4700059118	8217776	PREVENTIVO	348 a 569	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
03/3/2021	02/2/2021	COBRA	4700059115	8217780	PREVENTIVO	52A a 102	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
06/7/2021	02/2/2021	COBRA	4700059116	8217783	PREVENTIVO	102A a 347	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
09/3/2021	03/2/2021	COBRA	4700059516	8218322	LAVADO	52A a 102	LAVADO AISLACIÓN			
09/4/2021	05/2/2021	COBRA	4700060202	8218565	LAVADO	462 A 510	LAVADO AISLACIÓN			
11/9/2021	05/2/2021	COBRA	4700062049	8238174	LAVADO	319 A 347	LAVADO AISLACIÓN			
13/7/2021	06/2/2021	COBRA	4700060670	8218313	LAVADO	102A a 318	LAVADO AISLACIÓN			
14/1/2021	07/2/2021	COBRA	4700061128	8218323	LAVADO	52A a 102	LAVADO AISLACIÓN			
17/1/2021	08/2/2021	COBRA	4700061769	8217791	LAVADO	52A a 102	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
17/2/2021	08/2/2021	COBRA	4700061770	8217784	PREVENTIVO	102A a 347	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
17/3/2021	08/2/2021	COBRA	4700061771	8217777	PREVENTIVO	348 a 569	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
17/9/2021	08/2/2021	COBRA	4700061755	8207372	PREVENTIVO	102A 112 122 133 143 156 166	VERIFICACIÓN MEDIDAS PUESTA A TIERRA			
21/3/2021	08/2/2021	COBRA	4700060626	8218303	LAVADO	555 a 569	LAVADO AISLACIÓN			
22/3/2021	08/2/2021	COBRA	4700060198	8207369	PREVENTIVO	380 394 410 424 437 449 461	VERIFICACIÓN MEDIDAS PUESTA A TIERRA			
22/4/2021	08/2/2021	COBRA	4700060625	8207374	PREVENTIVO	67 77 87	VERIFICACIÓN MEDIDAS PUESTA A TIERRA			
24/9/2021	11/2/2021	COBRA	4700063124	8218324	LAVADO	52A a 102	LAVADO AISLACIÓN			
24/7/2021	11/2/2021	COBRA	4700063125	8207550	LAVADO	446 a 461	LAVADO AISLACIÓN			
24/8/2021	11/2/2021	COBRA	4700063126	8218566	LAVADO	462 a 510	LAVADO AISLACIÓN			
26/8/2021	10/2/2021	COBRA	4700062660	8218314	LAVADO	102A a 318	LAVADO AISLACIÓN			
29/2/2021	10/2/2021	COBRA	4700062629	8218304	LAVADO	555 a 569	LAVADO AISLACIÓN			
7/3/2021	08/2/2021	PROPIO	PROPIO	8207073	PREVENTIVO	52A 65	TERMÓGRAFIA			
7/2/2021	07/2/2021	PROPIO	PROPIO	8207527	PREVENTIVO	80 a 89	CORONOGRAFIA			
7/1/2021	08/2/2021	PROPIO	PROPIO	8207071	PREVENTIVO	159 178 233 249 261 265	TERMÓGRAFIA			
7/5/2021	07/2/2021	PROPIO	PROPIO	8207525	PREVENTIVO	102A a 151	CORONOGRAFIA			
7/9/8/2021	08/2/2021	PROPIO	PROPIO	8207069	PREVENTIVO	461 462 550 552 555 557 561 56	TERMÓGRAFIA			
7/5/2021	07/2/2021	PROPIO	PROPIO	8207523	PREVENTIVO	419 a 465	CORONOGRAFIA			
7/6/6/2021	08/2/2021	PROPIO	PROPIO	8207066	PREVENTIVO	01 02A 04 09	TERMÓGRAFIA			
09/2/2021	04/2/2021	COBRA	4700061587	5077815	CORRECTIVO	56	REPARACIÓN CONDUCTOR CON HEBRAS CORTADAS			
19/2/2021	08/2/2021	COBRA	4700062427	5078303	CORRECTIVO	262(C) 263(C) 264(C) 265(C) 266(C) 267(C) 268(C) 269(C) 270(C) 271(C) 272(C) y 273(CM-D)	ELIMINACIÓN BRETELES CON PRENSAS FRACTURADAS			
21/6/2021	09/2/2021	COBRA	4700063340	5078734	CORRECTIVO	89	RETIRO VOLANTIN E HILOS			
01/2/2022	02/2/2022	COBRA	4700064280	8218295	LAVADO	01 a 10 y 137 a 148	LAVADO AISLACIÓN			
01/6/2022	02/2/2022	COBRA	4700064372	8218305	LAVADO	555 a 569	LAVADO AISLACIÓN			
02/0/2022	02/2/2022	COBRA	4700064281	8217792	PREVENTIVO	52A a 102	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
02/1/2022	02/2/2022	COBRA	4700064282	8217795	PREVENTIVO	102A a 347	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
02/9/2022	02/2/2022	COBRA	4700064315	8218315	LAVADO	102A a 318	LAVADO AISLACIÓN			
03/9/2022	03/2/2022	COBRA	4700064880	8218560	LAVADO	011 a 136	LAVADO AISLACIÓN			
04/9/2022	03/2/2022	COBRA	4700064650	8207367	PREVENTIVO	01 10 20 30 40	VERIFICACIÓN MEDIDAS PUESTA A TIERRA			
04/4/2022	03/2/2022	COBRA	4700064679	8217771	PREVENTIVO	001 a 148	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
04/9/2022	03/2/2022	COBRA	4700064672	8218325	LAVADO	52A a 102	LAVADO AISLACIÓN			
04/9/2022	02/2/2022	COBRA	4700064316	8217778	PREVENTIVO	348 a 569	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
10/9/2022	05/2/2022	COBRA	4700065550	8240502	LAVADO	319 A 347	LAVADO AISLACIÓN			
10/1/2022	05/2/2022	COBRA	4700065631	8218567	LAVADO	462 a 510	LAVADO AISLACIÓN			
11/4/2022	06/2/2022	COBRA	4700065978	8218296	LAVADO	01 a 10 y 137 a 148	LAVADO AISLACIÓN			
11/5/2022	06/2/2022	COBRA	4700066090	8218306	LAVADO	555 a 569	LAVADO AISLACIÓN			
13/6/2022	06/2/2022	COBRA	4700066079	8218316	LAVADO	102A a 318	LAVADO AISLACIÓN			
9/2/2022	08/2/2022	Equians		8217793	PREVENTIVO	52 a 102	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
1/9/2022	08/2/2022	Equians		8217796	PREVENTIVO	102A a 347	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
11/2/2022	08/2/2022	Equians		8217779	PREVENTIVO	348 a 569	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
20/2/2022	09/2/2022	Equians		8218561	LAVADO	11 a 136	LAVADO AISLACIÓN			
24/2/2022	09/2/2022	Equians		8217772	PREVENTIVO	001 a 148	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA			
4/2/2022	10/2/2022	Equians		8218297	LAVADO	01 a 10 y 137 a 148	LAVADO AISLACIÓN			
5/3/2022	11/2/2022	Equians		8207551	LAVADO	446 a 461	LAVADO AISLACIÓN			

2. Línea 110kV Pan de Azúcar – Las Compañías

Bitacora Mantenimiento MPB, MCC, MCF y Obras CAPEX No VI en L.110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías 2021 y 2022						
Íte	Año	Mes	Tipo Mntto	Actividad	Detalle	Informes / OOMM - AMS
01	2021	Abril	MPB	Lavado de aislación	Estructuras N°01 a 52A	Inf. 087/2021
02	2021	Abril	MPB	Inspección Visual Completa	Estructuras N°01 a 52A	Inf. 099/2021 - AMS 4321
03	2021	Mayo	MPB	Medición de malla puesta a tierra	Estructuras N°17 - 26 y 38	Inf. 116/2021
04	2021	Mayo	MPB	Coronografía	Estructuras N°11 - 15 - 16 - 18 - 19 - 20 - 21 - 22 y 23.	OOMM 8207488
05	2021	Junio	MCC	Corte y poda de árboles	Vanos N°18-19 y 32-33.	Inf. 123/2021
06	2021	Agosto	MPB	Lavado de aislación	Estructuras N°01 a 52A	Inf. 176/2021
07	2021	Diciembre	MPB	Lavado de aislación	Estructuras N°01 a 52A	Inf. 281/2021
08	2022	Febrero	MPB	Corte y poda de árboles	Vanos N°18-19 y 22-23.	15-02-2022 LT110KV PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑÍAS C1 - E22-23 Y E18-19 TRANSELEC
09	2022	Abril	MPB	Inspección Visual Completa	Estructuras N°01 a 52A	Inf. 072/2022 - AMS 5075
10	2022	Mayo	MPB	Lavado de aislación	Estructuras N°01 a 52A	Inf. 092/2022
11	2022	Agosto - Septiembre	MPB	Lavado de aislación	Estructuras N°1-2-3-4-5-8-9-10-13-15-16-18-19-20-21-22-23-24-25-26-29-29A-30-31-32-33-34-35-36-38-39-40-11-12-41-42-43-44-45-46-47-48-49-51-52-52A	Inf. 003/2022
12	2022	Noviembre	MPB	Inspección Visual Completa	Estructuras N°01 a 52A	Inf. 054/2022 - AMS 5714
13	2022	Diciembre	MPB	Coronografía	Estructuras N°06 - 07 - 14	OOMM 8215502
14						
15						

Anexo 6: Cartas enviadas a la SEC

3. SEC La Serena:



ONC-000001-2023

Coquimbo, 03/01/2023

Señora
Jessica Rodríguez Poblete
Directora Regional SEC
Manuel Antonio Matta N° 461, Piso 3, Oficina 304
La Serena

PRESENTE.

REFERENCIA: Desconexión forzada línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías (Código empresa: 902)

De nuestra consideración:

Informamos a usted que el miércoles 28 de diciembre de 2022, a las 12:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea de 110kV Pan de Azúcar - Las Compañías por actuación de sus protecciones, generando la pérdida de tensión de la línea 110 kV Las Compañías - Maitencillo, que se encontraba energizada de manera radial desde la subestación Pan de Azúcar. Producto del evento descrito se afectó parte del suministro de la comuna de La Serena y de La Higuera, región de Coquimbo. La desconexión recién descrita se debió a un Flash Over en la estructura 42, mientras se ejecutaban trabajos de lavado de aislación, previamente programados y autorizados por el Coordinador Eléctrico Nacional. Posteriormente, ocurrió un corte de conductor entre las estructuras 30-31 de la misma línea, lo que incidió en los tiempos de recuperación. Las causas de los mencionados eventos aún se encuentran en investigación.

De acuerdo con la información proporcionada por CGE, el evento generó la pérdida de tensión de las subestaciones Las Compañías e Incahuasi, estas últimas de su propiedad, afectando a un total de 34.774 clientes regulados, pertenecientes a las comunas mencionadas, estimándose una potencia interrumpida de 12,3 MW. Junto con lo anterior se vio afectado el suministro de la subestación Romeral, estimándose una potencia interrumpida de 6 MW.

A las 13:04 horas del mismo día, con previa autorización por parte del Coordinador Eléctrico Nacional y en coordinación con CGE, se realizó una reconexión manual con éxito de la instalación, desde la subestación Maitencillo, restableciéndose el suministro eléctrico de los consumos afectados.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.,

03-01-2023

X 

Firmado por: Claudio Pizarro
Claudio Pizarro
Gerente Zona Norte Chico

www.transelec.cl
Avenida La Cantera 4400
Coquimbo, Chile
+(56) 51 2470580

4. SEC Copiapó:

ONC-000002-2023



Copiapó, 03/01/2023

Señor
Iván Lillo Silva
Director Regional SEC
Salas N° 269
Copiapó
PRESENTE.

REFERENCIA: Desconexión Forzada Línea 110kV Pan de Azúcar - Las Compañías (Código empresa: 902).

De nuestra consideración:

Informamos a usted que el miércoles 28 de diciembre de 2022, a las 12:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea de 110kV Pan de Azúcar – Las Compañías por actuación de sus protecciones, generando la pérdida de tensión de la línea de 110kV Las Compañías – Maitencillo, que se encontraba conectada de forma radial desde subestación Pan de Azúcar. Producto del evento descrito se afectó parte del suministro eléctrico de la comuna de Vallenar, región de Atacama. La desconexión recién descrita se debió a un Flash Over en la estructura 42 mientras se ejecutaban trabajos de lavado de aislación, previamente programados y autorizados por el Coordinador Eléctrico Nacional. Posteriormente, ocurrió un corte de conductor entre las estructuras 30-31 de la misma línea, lo que incidió en los tiempos de recuperación. Las causas de los mencionados eventos aún se encuentran en investigación.

De acuerdo con la información proporcionada por CGE, el evento generó la pérdida de tensión de la subestación Incahuasi, de su propiedad, afectando a un total de 477 clientes regulados, pertenecientes a la mencionada comuna, estimándose una potencia interrumpida de 0,8MW. Junto con lo anterior se vio afectado el suministro de la subestación Dos Amigos, estimándose una potencia interrumpida de 0,5MW.

A las 13:04 horas del mismo día, con previa autorización por parte del Coordinador Eléctrico Nacional y en coordinación con CGE, se realizó una reconexión manual con éxito de la instalación, desde la subestación Maitencillo, restableciéndose el suministro eléctrico de los consumos afectados.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,
TRANSELEC S.A.,

03-01-2023



Firmado por: Claudio Pizarro

Claudio Pizarro
Gerente Zona Norte Chico

www.transelec.cl
Avenida La Cantera 4400
Coquimbo, Chile
+(56) 51 2470580



Informe Técnico L-ONC N°05/2022
Falla L. 110 kV Pan de azúcar – Las
compañías
28-12-2022

04-01-2023

1. Descripción de la falla

Siendo las 12:47 horas del miércoles 28 de diciembre de 2022 se produce la desconexión forzada de la L. 110 kV Pande azúcar – Las compañías por operación de sus protecciones. Posterior a ello, se realiza reconexión de línea sin éxito. A las 13:04 se energiza SE Las compañías desde Maitencillo Recuperando al 100% los consumos conectados a la línea Maitencillo Las Compañías, quedando radial SE Las Compañías desde Maitencillo.

Al momento de producirse el evento de desconexión forzada de la línea, personal de líneas se encontraba realizando un mantenimiento a las instalaciones, particularmente, el lavado de aislación en la línea. Mientras ejecutaba este mantenimiento se produce un flash over en la cadena media de la estructura N°42 de suspensión, materia que se encuentra en investigación. Adicionalmente, se encontraba abierto el paño H1 de la S/E Maitencillo, asociada a la línea Maitencillo - Las Compañías, producto de un trabajo de desconexión programada.

Los efectos, son pérdida de suministro a clientes regulados con un valor aproximado de 13,6 MW, según lo que informa el Coordinador Eléctrico Nacional en su informe diario de novedades del día 28 de diciembre de 2022.

2. Causa inmediata

Flash over en estructura de suspensión, fase B, cadena de aisladores media de la estructura N°42 mientras se ejecutaba faena de lavado, como consecuencia se produce corte de conductor en la estructura N° 30 de la misma línea.

3. Acciones correctivas inmediatas

Ocurrida la falla, se programó una inspección de la línea desde la estructura N°30 a Marco de línea de la SE Las compañías, la que permitió ubicar corte de conductor en Vano 30-31. Se realiza reemplazo de estructura N°31 (poste y cruceta), reparación de conductor cortado en vano 30-31, fase media, reemplazo de aislación fase media N°42.

4. Otros antecedentes.

La línea al momento de la falla se encontraba con todos sus mantenimientos y lavados al día. La estructura donde se produjo el Flash over se lavó de forma normal en septiembre del 2022, la cual tiene una periodicidad de 4 meses.

5. ANEXOS

Se adjuntan fotografías de la estructura de suspensión N°42 que muestran los puntos de la descarga a tierra de la línea.



Foto 1: Estructura N°42 L. 110 kV Pan de azúcar – Las compañías: Estructura en la cual se produjo el flash over de la fase superior.

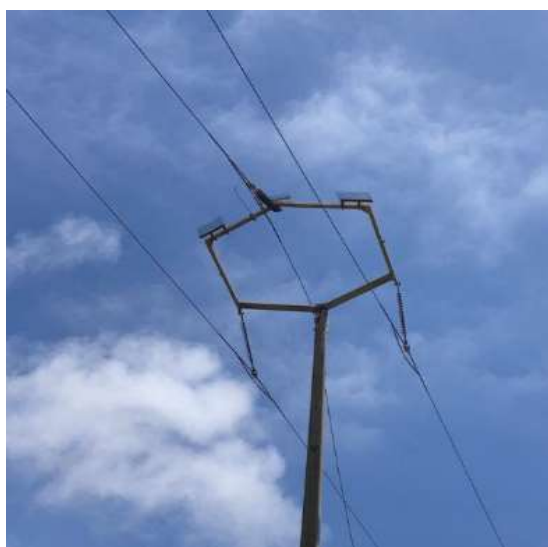


Foto 2: Estructura N° 31 L. 110 kV Pan de azúcar – Las compañías: Estructura en la cual se produjo un daño en la cruceta y reemplazo de poste de hormigón.



Foto 3: Estructura N° 30 L. 110 kV Pan de azúcar – Las compañías: Estructura en la cual se corta conductor fase superior.

ELABORÓ	REVISÓ Y APROBÓ
NOMBRE: .	NOMBRE: Jaime Bustamante C.
CARGO: Analista de Líneas ONC	CARGO: jefe Líneas ONC
FECHA:	FECHA: 04-01-2023

CONTROL DE REVISIÓN DEL CRAP

[illegible]

Razón de TTCC/TTPP

TTCC: 300/5

TTPP: 115.000/115

Particularidades de ajustes

- Sistema 1: Relé de distancia THS 3P6 Reyrolle Englad; Relé de sobrecorrientes 67N Siemens 7SK88 y 7SP88; Relé falla de interruptor 50BF RPM 13A.
- Sistema 2: Relé SIEMENS 7SA611.

Ajustes relevantes

FUNCIÓN	PARÁMETRO/TIPO	VALOR/CANTIDAD
51	I_{pickup}	360 [A] primarios o 71[MVA] primarios
21/21N	t_{Z1}	0,0 [s]
	t_{Z2}	0,6 [s]
85A	---	Off
85C	---	Off
WEAK INFEED + ECHO	---	Off
LOAD ENCROACHMENT	---	Off
79	---	Off

Sistema 1:

1.1.- Protección de distancia para fallas entre fases

Relés THS 3P6

Unidad para fallas entre fases

Ajustes primera zona :

Tap D	: 0,8 ohms
Multiplicadores E	: 0,46
Alcance primera zona	: 0,37 ohms sec a 60°

Ajustes segunda zona :

Multiplicadores C	: 4,5
Alcance segunda zona	: 3,60 ohms sec. a 60°

Ajustes tercera zona :

Multiplicadores A	: 7,65
Multiplicador B	: 1,0
Alcance tercera zona	: 6,12 ohms sec. a 60°
% offset	: 10 %
Dirección tercera zona	: Forward
Ángulo de torque	: 60°

Tiempo de operación segunda zona : 0,6 seg.

Ajustes :	K1	: 0,6
	K2	: 0

Tiempo de operación tercera zona : 2,2 seg.

Ajustes :	K3	: 2,2
	K4	: 0

1.2.- Protección direccional de sobrecorriente residual de tiempo extremadamente inverso

Elemento direccional 7SP88

Ajuste de corriente nominal : 1 Amp.(terminales 3 y 12)

Elemento de sobrecorriente 7SK88 34 4B

Ajustes	Tap	: 1,25 (Pick up 1,25 Amp.)
	Lever	: 1,0

Tiempos de operación	3 x tap	: 6,00 seg.
	5 x tap	: 2,01 seg.
	8 x tap	: 0,89 seg.
	12 x tap	: 0,48 seg.

Elemento instantáneo : INHABILITADO

1.3.-Protección de respaldo de interruptor

Relé de tiempo RPM 13 A

Ajuste : 0,5 seg

Nota 1.-El relé de respaldo del punto 1.3. es energizado por las protecciones de los puntos 1.1. y 1.2. y una vez cumplido su tiempo de operación, da orden de desenganche al interruptor del lado de barras del autotransformador regulador 110/110 KV (52 HT1).



Sistema 1: Función de distancia



Sistema 1: Función de sobrecorriente direccional residual

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2 Var

MLFB: 7SA61155AE927PR4
 Parameter-set version: V04.73.03
 Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4PROJ\Aaa\P7D\GV\ST\00000024
 Author:
 Creation date: 20.12.18 09:11:16
 Last modified: 20.12.18 09:14:06
 Operating mode: Offline
 Comment:
 Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Device Configuration	6
2	Configuration - complete (sorted by line)	7
2.1	Indications	7
2.1.1	Device	7
2.1.2	Oscillographic Fault Records	13
2.1.3	Power System Data 2	13
2.1.4	Distance protection, general settings	18
2.1.5	Power Swing	27
2.1.6	Instantaneous HighSpeed SOTF Overcurrent	28
2.1.7	Backup overcurrent	29
2.1.8	Measurement Supervision	35
2.1.9	Earth fault overcurrent	36
2.1.10	Automatic Reclosure	40
2.1.11	Synchronism and Voltage Check	44
2.1.12	Voltage Protection	49
2.1.13	Fault Locator	49
2.1.14	Breaker Failure	51
2.1.15	Testing	55
2.1.16	Control Authorization	56
2.1.17	Control Device	57
2.1.18	Process Data	58
2.1.19	Set Points (Measured Values)	59
2.1.20	Statistics	60
2.1.21	Protection Interface (Port D+E)	60
2.1.22	Echo Receive over Protection Interface	61
2.1.23	Threshold-Switch	61
2.1.24	Signal	62
2.2	Commands	63
2.2.1	Control Device	63
2.3	Measured values	65
2.3.1	Measurement	65
2.3.2	Set Points (Measured Values)	68
2.4	Metered values	69
2.4.1	Energy	69

3	Configuration - short (column-oriented)	70
3.1	Binary inputs	70
3.2	Binary outputs	70
3.3	LEDs	70
3.4	CFC	71
3.5	Function keys	71
3.6	Buffer	72
3.6.1	Operational indication buffer	72
3.6.2	Sensitive ground fault indication buffer	77
3.6.3	Trip log	77
3.6.4	Event value buffer	82
3.7	Display	82
4	Interfaces	83
4.1	Serial interface on PC:	83
4.2	VD addresses	83
4.3	Operator Interface	83
4.4	Service interface	83
4.5	Additional protocols at device	84
5	Passwords	85
6	General Device Settings	86
6.1	Group Device	86
7	Power System Data 1	87
7.1	Group Power System Data 1; Group Transformers	87
7.2	Group Power System Data 1; Group Power System	87
7.3	Group Power System Data 1; Group Breaker	87
8	Oscillographic Fault Records	89
8.1	Group Oscillographic Fault Records	89
9	Settings groups	90
9.1	Group Power System Data 2; Group Power System	90
9.2	Group Power System Data 2; Group Line Status	90
9.3	Group Power System Data 2; Group Trip 1-/3-pole	91
9.4	Group Distance protection, general settings; Group General	91
9.5	Group Distance protection, general settings; Group Earth faults	91
9.6	Group Distance protection, general settings; Group Time Delays	92
9.7	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1	92
9.8	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.	92
9.9	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2	93
9.10	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3	93
9.11	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4	93
9.12	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5	94
9.13	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z6	94
9.14	Group Power Swing	94
9.15	Group Instantaneous HighSpeed SOTF Overcurrent	95
9.16	Group Backup overcurrent; Group General	95
9.17	Group Backup overcurrent; Group I>>	95
9.18	Group Backup overcurrent; Group I>	95
9.19	Group Backup overcurrent; Group Inverse	96
9.20	Group Backup overcurrent; Group I - STUB	96
9.21	Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.	97
9.22	Group Measurement Supervision; Group Fuse Fail. Mon.	97
9.23	Group Measurement Supervision; Group VT mcb	97
9.24	Group Measurement Supervision; Group Load Angle	98
9.25	Group Earth fault overcurrent; Group General	98
9.26	Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>>>	98
9.27	Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>>	99

9.28	Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>	99
9.29	Group Earth fault overcurrent; Group 3I0 InverseTime	99
9.30	Group Earth fault overcurrent; Group Direction	100
9.31	Group Automatic Reclosure; Group General	100
9.32	Group Automatic Reclosure; Group 1st AR-cyle	100
9.33	Group Automatic Reclosure; Group 3pTRIP/DLC/RDT	101
9.34	Group Automatic Reclosure; Group Start AR with..	101
9.35	Group Synchronism and Voltage Check; Group General	101
9.36	Group Synchronism and Voltage Check; Group with AR	102
9.37	Group Synchronism and Voltage Check; Group Man.Close+CNTRL	102
9.38	Group Fault Locator; Group Fault Locator	103
9.39	Group Breaker Failure; Group Breaker Failure	103
9.40	Group Breaker Failure; Group End fault prot.	103
9.41	Group Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy	104
10	Time Synchronization	105
11	Annunciation	106
11.1	Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)	106
11.2	Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)	114
11.3	Event Log - 14-08-2018 11:18:46.732 (SIGNALS\BM000003.SFP)	123
11.4	Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)	129
11.5	Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)	137
11.6	Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)	146
11.7	Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)	155
11.8	Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)	164
11.9	Trip Log - 001465 09-08-2018 15:12:33.198 (SIGNALS\FAULT\NS000001.SFP)	172
11.10	Trip Log - 001464 09-08-2018 15:11:29.871 (SIGNALS\FAULT\NS000002.SFP)	173
11.11	Trip Log - 001463 09-08-2018 15:10:36.141 (SIGNALS\FAULT\NS000003.SFP)	173
11.12	Trip Log - 001462 09-08-2018 14:19:34.331 (SIGNALS\FAULT\NS000004.SFP)	174
11.13	Trip Log - 001461 09-08-2018 13:43:32.550 (SIGNALS\FAULT\NS000005.SFP)	175
11.14	Trip Log - 001460 09-08-2018 13:40:54.615 (SIGNALS\FAULT\NS000006.SFP)	175
11.15	Trip Log - 001459 09-08-2018 13:36:53.933 (SIGNALS\FAULT\NS000007.SFP)	176
11.16	Trip Log - 001458 09-08-2018 13:35:40.525 (SIGNALS\FAULT\NS000008.SFP)	176
11.17	Trip Log - 001659 10-08-2018 13:20:21.761 (SIGNALS\FAULT\NS000009.SFP)	177
11.18	Trip Log - 001658 10-08-2018 13:11:08.439 (SIGNALS\FAULT\NS000010.SFP)	177
11.19	Trip Log - 001657 10-08-2018 13:10:33.531 (SIGNALS\FAULT\NS000011.SFP)	178
11.20	Trip Log - 001656 10-08-2018 13:09:58.219 (SIGNALS\FAULT\NS000012.SFP)	179
11.21	Trip Log - 001655 10-08-2018 13:07:51.761 (SIGNALS\FAULT\NS000013.SFP)	180
11.22	Trip Log - 001654 10-08-2018 13:03:58.104 (SIGNALS\FAULT\NS000014.SFP)	181
11.23	Trip Log - 001653 10-08-2018 13:00:58.486 (SIGNALS\FAULT\NS000015.SFP)	181
11.24	Trip Log - 001652 10-08-2018 12:49:45.146 (SIGNALS\FAULT\NS000016.SFP)	182
11.25	Trip Log - 000008 14-08-2018 8:37:40.024 (SIGNALS\FAULT\NS000017.SFP)	183
11.26	Trip Log - 000007 14-08-2018 8:35:44.261 (SIGNALS\FAULT\NS000018.SFP)	184
11.27	Trip Log - 000006 14-08-2018 8:13:26.461 (SIGNALS\FAULT\NS000019.SFP)	185
11.28	Trip Log - 000005 14-08-2018 7:55:12.277 (SIGNALS\FAULT\NS000020.SFP)	186
11.29	Trip Log - 000004 14-08-2018 7:54:56.996 (SIGNALS\FAULT\NS000021.SFP)	187
11.30	Trip Log - 000003 14-08-2018 7:54:37.404 (SIGNALS\FAULT\NS000022.SFP)	187
11.31	Trip Log - 000002 14-08-2018 7:38:45.020 (SIGNALS\FAULT\NS000023.SFP)	188
11.32	Trip Log - 000001 14-08-2018 7:27:10.516 (SIGNALS\FAULT\NS000024.SFP)	189
11.33	Trip Log - 000658 08-09-2018 12:57:30.662 (SIGNALS\FAULT\NS000025.SFP)	190
11.34	Trip Log - 000657 08-09-2018 12:57:21.656 (SIGNALS\FAULT\NS000026.SFP)	190
11.35	Trip Log - 000656 08-09-2018 12:52:25.175 (SIGNALS\FAULT\NS000027.SFP)	191
11.36	Trip Log - 000655 08-09-2018 12:47:10.577 (SIGNALS\FAULT\NS000028.SFP)	191
11.37	Trip Log - 000654 08-09-2018 12:47:01.569 (SIGNALS\FAULT\NS000029.SFP)	192
11.38	Trip Log - 000653 08-09-2018 12:42:06.360 (SIGNALS\FAULT\NS000030.SFP)	192
11.39	Trip Log - 000652 08-09-2018 12:36:52.618 (SIGNALS\FAULT\NS000031.SFP)	192



11.40	Trip Log - 000651 08-09-2018 12:36:43.635 (SIGNALS\FAULT\NS000032.SFP)	193
11.41	Trip Log - 000810 08-09-2018 18:08:21.866 (SIGNALS\FAULT\NS000033.SFP)	193
11.42	Trip Log - 000809 08-09-2018 18:05:51.366 (SIGNALS\FAULT\NS000034.SFP)	194
11.43	Trip Log - 000808 08-09-2018 18:02:23.340 (SIGNALS\FAULT\NS000035.SFP)	194
11.44	Trip Log - 000807 08-09-2018 17:57:35.976 (SIGNALS\FAULT\NS000036.SFP)	195
11.45	Trip Log - 000806 08-09-2018 17:56:27.820 (SIGNALS\FAULT\NS000037.SFP)	196
11.46	Trip Log - 000805 08-09-2018 16:38:30.449 (SIGNALS\FAULT\NS000038.SFP)	197
11.47	Trip Log - 000804 08-09-2018 16:37:56.401 (SIGNALS\FAULT\NS000039.SFP)	198
11.48	Trip Log - 000803 08-09-2018 16:37:18.706 (SIGNALS\FAULT\NS000040.SFP)	199
11.49	Trip Log - 000821 30-10-2018 19:17:48.614 (SIGNALS\FAULT\NS000041.SFP)	200
11.50	Trip Log - 000820 30-10-2018 18:34:24.399 (SIGNALS\FAULT\NS000042.SFP)	201
11.51	Trip Log - 000819 30-10-2018 18:23:18.442 (SIGNALS\FAULT\NS000043.SFP)	201
11.52	Trip Log - 000818 30-10-2018 18:21:56.948 (SIGNALS\FAULT\NS000044.SFP)	202
11.53	Trip Log - 000817 30-10-2018 18:19:52.576 (SIGNALS\FAULT\NS000045.SFP)	203
11.54	Trip Log - 000816 30-10-2018 18:14:50.372 (SIGNALS\FAULT\NS000046.SFP)	204
11.55	Trip Log - 000815 30-10-2018 18:14:25.300 (SIGNALS\FAULT\NS000047.SFP)	205
11.56	Trip Log - 000814 30-10-2018 17:52:16.230 (SIGNALS\FAULT\NS000048.SFP)	206
11.57	Trip Log - 000823 30-10-2018 19:22:48.475 (SIGNALS\FAULT\NS000049.SFP)	207
11.58	Trip Log - 000822 30-10-2018 19:21:11.629 (SIGNALS\FAULT\NS000050.SFP)	208
11.59	General Interrogation	208
11.60	Spontaneous Annunciation	209
11.61	Statistics - 09-08-2018 16:27:57.329 (MEASURED\ST010000.SFP)	209
11.62	Statistics - 10-08-2018 14:21:11.160 (MEASURED\ST010001.SFP)	209
11.63	Statistics - 14-08-2018 11:18:56.437 (MEASURED\ST010002.SFP)	209
11.64	Statistics - 08-09-2018 16:25:59.644 (MEASURED\ST010003.SFP)	210
11.65	Statistics - 08-09-2018 20:09:23.676 (MEASURED\ST010004.SFP)	210
11.66	Statistics - 30-10-2018 20:38:21.158 (MEASURED\ST010005.SFP)	211
11.67	Statistics - 30-10-2018 22:18:22.973 (MEASURED\ST010006.SFP)	211
11.68	Statistics - 30-10-2018 23:25:10.285 (MEASURED\ST010007.SFP)	211
12	Measurement	213
12.1	Operational values, primary - 09-08-2018 16:27:57.924 (MEASURED\MW010000.SFP)	213
12.2	Operational values, primary - 10-08-2018 14:21:11.740 (MEASURED\MW010001.SFP)	213
12.3	Operational values, primary - 14-08-2018 11:18:57.027 (MEASURED\MW010002.SFP)	214
12.4	Operational values, primary - 08-09-2018 16:26:00.281 (MEASURED\MW010003.SFP)	215
12.5	Operational values, primary - 08-09-2018 20:09:24.324 (MEASURED\MW010004.SFP)	215
12.6	Operational values, primary - 30-10-2018 20:38:21.772 (MEASURED\MW010005.SFP)	216
12.7	Operational values, primary - 30-10-2018 22:18:23.579 (MEASURED\MW010006.SFP)	217
12.8	Operational values, primary - 30-10-2018 23:25:10.879 (MEASURED\MW010007.SFP)	217
12.9	Impedances, primary - 09-08-2018 16:27:58.469 (MEASURED\MW040000.SFP)	218
12.10	Impedances, primary - 10-08-2018 14:21:12.259 (MEASURED\MW040001.SFP)	218
12.11	Impedances, primary - 14-08-2018 11:18:57.551 (MEASURED\MW040002.SFP)	219
12.12	Impedances, primary - 08-09-2018 16:26:00.855 (MEASURED\MW040003.SFP)	219
12.13	Impedances, primary - 08-09-2018 20:09:24.907 (MEASURED\MW040004.SFP)	220
12.14	Impedances, primary - 30-10-2018 20:38:22.289 (MEASURED\MW040005.SFP)	220
12.15	Impedances, primary - 30-10-2018 22:18:24.099 (MEASURED\MW040006.SFP)	220
12.16	Impedances, primary - 30-10-2018 23:25:11.385 (MEASURED\MW040007.SFP)	221
12.17	Synchronism check values, primary - 09-08-2018 16:27:58.999 (MEASURED\MW070000.SFP)	221
12.18	Synchronism check values, primary - 10-08-2018 14:21:12.814 (MEASURED\MW070001.SFP)	222
12.19	Synchronism check values, primary - 14-08-2018 11:18:58.047 (MEASURED\MW070002.SFP)	222
12.20	Synchronism check values, primary - 08-09-2018 16:26:01.375 (MEASURED\MW070003.SFP)	222
12.21	Synchronism check values, primary - 08-09-2018 20:09:25.415 (MEASURED\MW070004.SFP)	223
12.22	Synchronism check values, primary - 30-10-2018 20:38:22.789 (MEASURED\MW070005.SFP)	223
12.23	Synchronism check values, primary - 30-10-2018 22:18:24.611 (MEASURED\MW070006.SFP)	223
12.24	Synchronism check values, primary - 30-10-2018 23:25:11.908 (MEASURED\MW070007.SFP)	224
12.25	Operational values, secondary - 09-08-2018 16:27:59.559 (MEASURED\MW020000.SFP)	224



12.26	Operational values, secondary - 10-08-2018 14:21:13.404 (MEASURED\MW020001.SFP)	224
12.27	Operational values, secondary - 14-08-2018 11:18:58.597 (MEASURED\MW020002.SFP)	225
12.28	Operational values, secondary - 08-09-2018 16:26:01.952 (MEASURED\MW020003.SFP)	226
12.29	Operational values, secondary - 08-09-2018 20:09:25.978 (MEASURED\MW020004.SFP)	226
12.30	Operational values, secondary - 30-10-2018 20:38:23.408 (MEASURED\MW020005.SFP)	227
12.31	Operational values, secondary - 30-10-2018 22:18:25.190 (MEASURED\MW020006.SFP)	228
12.32	Operational values, secondary - 30-10-2018 23:25:12.436 (MEASURED\MW020007.SFP)	228
12.33	Impedances, secondary - 09-08-2018 16:28:00.104 (MEASURED\MW050000.SFP)	229
12.34	Impedances, secondary - 10-08-2018 14:21:13.904 (MEASURED\MW050001.SFP)	229
12.35	Impedances, secondary - 14-08-2018 11:18:59.153 (MEASURED\MW050002.SFP)	230
12.36	Impedances, secondary - 08-09-2018 16:26:02.526 (MEASURED\MW050003.SFP)	230
12.37	Impedances, secondary - 08-09-2018 20:09:26.528 (MEASURED\MW050004.SFP)	230
12.38	Impedances, secondary - 30-10-2018 20:38:23.940 (MEASURED\MW050005.SFP)	231
12.39	Impedances, secondary - 30-10-2018 22:18:25.715 (MEASURED\MW050006.SFP)	231
12.40	Impedances, secondary - 30-10-2018 23:25:12.941 (MEASURED\MW050007.SFP)	232
12.41	Operational Percent - 09-08-2018 16:28:00.699 (MEASURED\MW030000.SFP)	232
12.42	Operational Percent - 10-08-2018 14:21:14.518 (MEASURED\MW030001.SFP)	233
12.43	Operational Percent - 14-08-2018 11:18:59.742 (MEASURED\MW030002.SFP)	233
12.44	Operational Percent - 08-09-2018 16:26:03.125 (MEASURED\MW030003.SFP)	234
12.45	Operational Percent - 08-09-2018 20:09:27.101 (MEASURED\MW030004.SFP)	235
12.46	Operational Percent - 30-10-2018 20:38:24.486 (MEASURED\MW030005.SFP)	235
12.47	Operational Percent - 30-10-2018 22:18:26.295 (MEASURED\MW030006.SFP)	236
12.48	Operational Percent - 30-10-2018 23:25:13.518 (MEASURED\MW030007.SFP)	237
12.49	User Defined - 09-08-2018 16:28:01.248 (MEASURED\MW060000.SFP)	237
12.50	User Defined - 10-08-2018 14:21:14.978 (MEASURED\MW060001.SFP)	237
12.51	User Defined - 14-08-2018 11:19:00.247 (MEASURED\MW060002.SFP)	237
12.52	User Defined - 08-09-2018 16:26:03.629 (MEASURED\MW060003.SFP)	237
12.53	User Defined - 08-09-2018 20:09:27.581 (MEASURED\MW060004.SFP)	238
12.54	User Defined - 30-10-2018 20:38:24.970 (MEASURED\MW060005.SFP)	238
12.55	User Defined - 30-10-2018 22:18:26.779 (MEASURED\MW060006.SFP)	238
12.56	User Defined - 30-10-2018 23:25:14.014 (MEASURED\MW060007.SFP)	238
12.57	Energy - 09-08-2018 16:28:01.748 (MEASURED\ZW010000.SFP)	238
12.58	Energy - 10-08-2018 14:21:15.504 (MEASURED\ZW010001.SFP)	238
12.59	Energy - 14-08-2018 11:19:00.758 (MEASURED\ZW010002.SFP)	239
12.60	Energy - 08-09-2018 16:26:04.135 (MEASURED\ZW010003.SFP)	239
12.61	Energy - 08-09-2018 20:09:28.103 (MEASURED\ZW010004.SFP)	239
12.62	Energy - 30-10-2018 20:38:25.534 (MEASURED\ZW010005.SFP)	239
12.63	Energy - 30-10-2018 22:18:27.276 (MEASURED\ZW010006.SFP)	240
12.64	Energy - 30-10-2018 23:25:14.512 (MEASURED\ZW010007.SFP)	240
12.65	Set Points (Measured Values) - 09-08-2018 16:28:02.274 (MEASURED\GW010000.SFP)	240
12.66	Set Points (Measured Values) - 10-08-2018 14:21:15.978 (MEASURED\GW010001.SFP)	240
12.67	Set Points (Measured Values) - 14-08-2018 11:19:01.242 (MEASURED\GW010002.SFP)	241
12.68	Set Points (Measured Values) - 08-09-2018 16:26:04.653 (MEASURED\GW010003.SFP)	241
12.69	Set Points (Measured Values) - 08-09-2018 20:09:28.565 (MEASURED\GW010004.SFP)	241
12.70	Set Points (Measured Values) - 30-10-2018 20:38:26.013 (MEASURED\GW010005.SFP)	241
12.71	Set Points (Measured Values) - 30-10-2018 22:18:27.779 (MEASURED\GW010006.SFP)	241
12.72	Set Points (Measured Values) - 30-10-2018 23:25:15.073 (MEASURED\GW010007.SFP)	241

1 Device Configuration

No.	Function	Scope
0103	Setting Group Change Option	Disabled
0110	Trip mode	1-/3pole
0114	Distance protection pickup program	Z< (quadrilateral)
0119	Additional Threshold Iph>(Z1)	Disabled
0120	Power Swing detection	Enabled
0121	Teleprotection for Distance prot.	Disabled
0122	DTT Direct Transfer Trip	Disabled
0124	Instantaneous HighSpeed SOTF Overcurrent	Enabled
0125	Weak Infeed (Trip and/or Echo)	Disabled
0126	Backup overcurrent	Time Overcurrent Curve ANSI
0131	Earth fault overcurrent	Time Overcurrent Curve ANSI
0132	Teleprotection for Earth fault overcurr.	Disabled
0133	Auto-Reclose Function	1 AR-cycle
0134	Auto-Reclose control mode	with Trip and Action time
0135	Synchronism and Voltage Check	Enabled
0136	Over / Underfrequency Protection	Disabled
0137	Under / Overvoltage Protection	Disabled
0138	Fault Locator	Enabled
0139	Breaker Failure Protection	enabled with 3I0>
0140	Trip Circuit Supervision	Disabled
0142	Thermal overload protection	Disabled

2 Configuration - complete (sorted by line)

No filter

2.1 Indications

2.1.1 Device

>Synchronize Internal Real Time Clock (SP - Single point indication)

>Reset LED (SP - Single point indication)

>User defined annunciation 1 (SP - Single point indication)

>User defined annunciation 2 (SP - Single point indication)

>User defined annunciation 3 (SP - Single point indication)

>User defined annunciation 4 (SP - Single point indication)

>Test mode (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Test mode (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

System interface

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Stop data transmission (SP - Single point indication)

Configured to destination:

CFC

Stop data transmission (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

System interface

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Device is Operational and Protecting (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

At Least 1 Protection Funct. is Active (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

System interface

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Reset Device (OUT - Output indication)

Initial Start of Device (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

Reset LED (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

System interface

Configured to destination:

Operation Buffer: I

Resume (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

Clock Synchronization Error (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Daylight Saving Time (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Clock Synchronization (IntSP_Ev - Internal single point indication event)

Setting calculation is running (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Settings Check (OUT - Output indication)

Level-2 change (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Local setting change (OUT - Output indication)

Event lost (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

Flag Lost (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

Chatter ON (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Protection ON/OFF (via system port) (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Auto Reclose ON/OFF (via system port) (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error with a summary alarm (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error 5V (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Alarm Summary Event (OUT - Output indication)

Failure: Battery empty (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error: A/D converter (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error Board 0 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error Board 1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error Board 2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error Board 3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error Board 4 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error Board 5 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error Board 6 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error Board 7 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error:1A/5AJumper different from setting (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Alarm: Analog input adjustment invalid (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error: Neutral CT different from MLFB (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Error: Offset (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Back Light on (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Hardware Test Mode (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Warn: Limit of Memory Data exceeded (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Warn: Limit of Memory Parameter exceeded (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Warn: Limit of Memory Operation exceeded (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Warn: Limit of Memory New exceeded (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Disturbance CFC (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Breaker OPENED (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

Feeder EARTHED (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

2.1.2 Oscillographic Fault Records

>Trigger Waveform Capture (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

Fault Recording Start (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

System interface

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Fault recording is running (OUT - Output indication)

2.1.3 Power System Data 2

>Circuit breaker aux. contact: Pole L1 (SP - Single point indication)

>Circuit breaker aux. contact: Pole L2 (SP - Single point indication)

>Circuit breaker aux. contact: Pole L3 (SP - Single point indication)

>CB aux. contact 3pole Closed (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 1

Configured to destination:

LED: U 13

>CB aux. contact 3pole Open (SP - Single point indication)

>Manual close signal (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 4

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Block manual close cmd. from external (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Failure: Feeder VT (MCB tripped) (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Failure: Usy4 VT (MCB tripped) (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>CB1 Pole L1 (for AR,CB-Test) (SP - Single point indication)

>CB1 Pole L2 (for AR,CB-Test) (SP - Single point indication)

>CB1 Pole L3 (for AR,CB-Test) (SP - Single point indication)

>CB1 aux. 3p Closed (for AR, CB-Test) (SP - Single point indication)

Configured to source:

Bl: H 1

>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test) (SP - Single point indication)

>CB1 READY (for AR,CB-Test) (SP - Single point indication)

Configured to source:

Bl: L 5

Configured to destination:

LED: U 12

>CB faulty (SP - Single point indication)

>Single-phase trip permitted from ext.AR (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>External AR programmed for 1phase only (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Enable all AR Zones / Stages (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

>Lockout SET (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Lockout RESET (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

LOCKOUT is active (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Relay PICKUP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: L 1

Relay PICKUP Phase L1 (OUT - Output indication)

Relay PICKUP Phase L2 (OUT - Output indication)

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Relay PICKUP Phase L3 (OUT - Output indication)

SIMATIC AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

20.12.18 09:14:15

Relay PICKUP Phase L3 (OUT - Output indication)

Relay PICKUP Earth (OUT - Output indication)

Relay TRIP command Phase L1 (OUT - Output indication)

Relay TRIP command Phase L2 (OUT - Output indication)

Relay TRIP command Phase L3 (OUT - Output indication)

Relay GENERAL CLOSE command (OUT - Output indication)

Relay GENERAL TRIP command (OUT - Output indication)

Configured to destination:

BO:	U 6,U 10
Trip log:	O

Relay TRIP command - Only Phase L1 (OUT - Output indication)

Relay TRIP command - Only Phase L2 (OUT - Output indication)

Relay TRIP command - Only Phase L3 (OUT - Output indication)

Relay TRIP command Phases L123 (OUT - Output indication)

Relay Definitive TRIP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	I
Trip log:	I
CFC	

CB alarm suppressed (OUT - Output indication)

Primary fault current IL1 (VI - Value indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Primary fault current IL2 (VI - Value indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Primary fault current IL3 (VI - Value indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Time from Pickup to drop out (VI - Value indication)

Time from Pickup to TRIP (VI - Value indication)

Single-phase trip was coupled 3phase (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Manual close signal detected (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

CB CLOSE command for manual closing (OUT - Output indication)

Line closure detected (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Single pole open detected in L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Single pole open detected in L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Single pole open detected in L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

2.1.4 Distance protection, general settings

>BLOCK Distance protection (SP - Single point indication)

>ENABLE Z1B (with setted Time Delay) (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

>ENABLE Z1B instantaneous (w/o T-Delay) (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

>BLOCK Z4-Trip (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

>BLOCK Z5-Trip (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

>BLOCK Z6-Trip (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BLOCK Z4 for ph-e loops (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BLOCK Z5 for ph-e loops (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BLOCK Z6 for ph-e loops (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Distance is switched off (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Distance is BLOCKED (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Distance is ACTIVE (OUT - Output indication)

Setting error K0(Z1) or Angle K0(Z1) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Setting error K0(>Z1) or Angle K0(>Z1) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Distance PICKED UP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: ☐

Distance PICKUP L1 (OUT - Output indication)

Distance PICKUP L2 (OUT - Output indication)

Distance PICKUP L3 (OUT - Output indication)

Distance PICKUP Earth (OUT - Output indication)

Distance Pickup Phase L1 (only) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: ☐

Distance Pickup L1E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: ☐

Distance Pickup Phase L2 (only) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: ☐

Distance Pickup L2E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: ☐

Distance Pickup L12 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: ☐

Distance Pickup L12E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance Pickup Phase L3 (only) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance Pickup L3E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance Pickup L31 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance Pickup L31E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance Pickup L23 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance Pickup L23E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance Pickup L123 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance Pickup123E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance Loop L1E selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L2E selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L3E selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L12 selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L23 selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L31 selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L1E selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L2E selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L3E selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L12 selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L23 selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L31 selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L1E selected non-direct. (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L2E selected non-direct. (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L3E selected non-direct. (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L12 selected non-direct. (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L23 selected non-direct. (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Loop L31 selected non-direct. (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Distance Pickup FORWARD (OUT - Output indication)

Distance Pickup REVERSE (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1, Loop L1E (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1, Loop L2E (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1, Loop L3E (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1, Loop L12 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1, Loop L23 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1, Loop L31 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1B, Loop L1E (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1B, Loop L2E (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1B, Loop L3E (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1B, Loop L12 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1B, Loop L23 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z1B, Loop L31 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z2 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z3 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z4 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z5 (OUT - Output indication)

Distance Pickup Z6 (OUT - Output indication)

DistanceTime Out T1 (OUT - Output indication)

DistanceTime Out T2 (OUT - Output indication)

DistanceTime Out T3 (OUT - Output indication)

DistanceTime Out T4 (OUT - Output indication)

DistanceTime Out T5 (OUT - Output indication)

DistanceTime Out T6 (OUT - Output indication)

DistanceTime Out T1B (OUT - Output indication)

Distance protection: General trip (OUT - Output indication)

Distance TRIP command - Only Phase L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Distance TRIP command - Only Phase L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Distance TRIP command - Only Phase L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Distance TRIP command Phases L123 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Distance TRIP single-phase Z1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: L 2

DisTRIP 3phase in Z1 with single-ph Flt. (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: L 2

DisTRIP 3phase in Z1 with multi-ph Flt. (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: L 2

Distance TRIP single-phase Z1B (OUT - Output indication)

DisTRIP 3phase in Z1B with single-ph Flt (OUT - Output indication)

DisTRIP 3phase in Z1B with multi-ph Flt. (OUT - Output indication)

Distance TRIP single-phase Z2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: L 3

Distance TRIP 3phase in Z2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: L 3

Distance TRIP 3phase in Z3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: L 4

Distance TRIP 3phase in Z4 (OUT - Output indication)

Distance TRIP 3phase in Z5 (OUT - Output indication)

Distance TRIP 3phase in Z6 (OUT - Output indication)

DisTRIP Z1B with Teleprotection scheme (OUT - Output indication)

2.1.5 Power Swing

>BLOCK Power Swing detection (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
Trip log: IO

Power Swing unstable (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: I
Trip log: I

Power Swing unstable 2 (OUT - Output indication)

Power Swing detected (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
Trip log: IO

Power Swing TRIP command (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	I
Trip log:	I

Power Swing detected in L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Power Swing detected in L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Power Swing detected in L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

2.1.6 Instantaneous HighSpeed SOTF Overcurrent

>BLOCK Instantaneous SOTF Overcurrent (SP - Single point indication)

SOTF-O/C is switched OFF (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

SOTF-O/C is BLOCKED (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

SOTF-O/C is ACTIVE (OUT - Output indication)

SOTF-O/C PICKED UP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: O

SOTF-O/C Pickup L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

SOTF-O/C Pickup L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

SOTF-O/C Pickup L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

SOTF-O/C TRIP command L123 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: L 5

Trip log: I

2.1.7 Backup overcurrent

>BLOCK Backup OverCurrent I>> (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BLOCK Backup OverCurrent I> (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BLOCK Backup OverCurrent Ip (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Backup OverCurrent InstantaneousTrip (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

>BLOCK I-STUB (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

>Enable I-STUB-Bus function (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Backup O/C is switched OFF (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Backup O/C is BLOCKED (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Backup O/C is ACTIVE (OUT - Output indication)

Backup O/C PICKED UP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	O

Backup O/C PICKUP L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Backup O/C PICKUP L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Backup O/C PICKUP L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Backup O/C PICKUP EARTH (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Backup O/C Pickup - Only EARTH (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	I

Backup O/C Pickup - Only L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	I

Backup O/C Pickup L1E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Backup O/C Pickup - Only L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	I

Backup O/C Pickup L2E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Backup O/C Pickup L12 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Backup O/C Pickup L12E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Backup O/C Pickup - Only L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Backup O/C Pickup L3E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Backup O/C Pickup L31 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Backup O/C Pickup L31E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Backup O/C Pickup L23 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Backup O/C Pickup L23E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Backup O/C Pickup L123 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Backup O/C Pickup L123E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	I

Backup O/C Pickup I>> (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Backup O/C Pickup I> (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Backup O/C Pickup Ip (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

O/C I-STUB Pickup (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

Backup O/C General TRIP command (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED:	L 6

Backup O/C TRIP - Only L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	I

Backup O/C TRIP - Only L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Backup O/C TRIP - Only L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Backup O/C TRIP Phases L123 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Backup O/C TRIP I>> (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Backup O/C TRIP I> (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Backup O/C TRIP Ip (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

O/C I-STUB TRIP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Emergency mode (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: U 14

Operation Buffer: IO

Trip log:

IO

2.1.8 Measurement Supervision

Failure: General Current Supervision (OUT - Output indication)

Failure: Current Summation (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Failure: Current Balance (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Failure: General Voltage Supervision (OUT - Output indication)

Failure: Voltage summation Phase-Earth (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Failure: Voltage Balance (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Failure: Voltage absent (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

VT Fuse Failure (alarm >10s) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

VT Fuse Failure (alarm instantaneous) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Trip log:

IO

Failure: Phase Sequence (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Failure: Broken Conductor (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Fuse Fail Monitor is switched OFF (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Measurement Supervision is switched OFF (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Load angle Phi(PQ Positive sequence) (OUT - Output indication)

Load angle Phi(PQ) blocked (OUT - Output indication)

Setting error: |PhiA - PhiB| < 3° (OUT - Output indication)

2.1.9 Earth fault overcurrent

>Earth Fault O/C Block 3I0>>> (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

>Earth Fault O/C Block 3I0>> (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

>Earth Fault O/C Block 3I0> (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Earth Fault O/C Block 3I0p (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Earth Fault O/C Instantaneous trip (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Earth fault protection is switched OFF (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Earth fault protection is BLOCKED (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Earth fault protection is ACTIVE (OUT - Output indication)

Earth fault protection Trip is blocked (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

E/F 3I0>>> is blocked (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

E/F 3I0>> is blocked (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

E/F 3I0> is blocked (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

E/F 3I0p is blocked (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

E/F phase selector L1 selected (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

E/F phase selector L2 selected (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

E/F phase selector L3 selected (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

Earth fault protection PICKED UP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	O

E/F 3I0>>> PICKED UP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	I

E/F 3I0>> PICKED UP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

E/F 3I0> PICKED UP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

E/F 3I0p PICKED UP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

E/F picked up FORWARD (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

E/F picked up REVERSE (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

E/F General TRIP command (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: L 11

Earth fault protection: Trip 1pole L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Earth fault protection: Trip 1pole L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Earth fault protection: Trip 1pole L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Earth fault protection: Trip 3pole (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

E/F 3I0>>> TRIP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

E/F 3I0>> TRIP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

E/F 3I0> TRIP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

E/F 3I0p TRIP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

E/F Inrush picked up (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

2.1.10 Automatic Reclosure

>AR: Switch on auto-reclose function (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 6

>AR: Switch off auto-reclose function (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: L 6

>AR: Block auto-reclose function (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>External start of internal Auto reclose (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Trip log: I

>AR: External trip L1 for AR start (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Trip log: I

>AR: External trip L2 for AR start (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Trip log: I

>AR: External trip L3 for AR start (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Trip log: I

>AR: External 1pole trip for AR start (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Trip log: I

>AR: External 3pole trip for AR start (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Trip log: I

>AR: Sync. release from ext. sync.-check (SP - Single point indication)

>AR: Block 1pole AR-cycle (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>AR: Block 3pole AR-cycle (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>AR: Block 1st AR-cycle (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

AR: Auto-reclose is switched off (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

AR: Auto-reclose is switched on (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

System interface

Configured to destination:

LED: U 9

AR: Auto-reclose is blocked (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

AR: Auto-reclose is not ready (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

AR: Circuit breaker not ready (OUT - Output indication)

AR: CB ready monitoring window expired (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

AR: Auto-reclose ON/OFF via BI (IntSP - Internal single point indication)

AR: Auto-reclose in progress (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

AR: Start-signal monitoring time expired (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

AR: Maximum dead time expired (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

AR: Evolving fault recognition (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

AR is set to operate after 1p trip only (OUT - Output indication)

AR dead time after evolving fault (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

AR dead time after 1pole trip running (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

AR dead time after 3pole trip running (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

AR 1st cycle running (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

AR: Close command (OUT - Output indication)

Configured to destination:

BO: U 13
Trip log: I

AR: Close command after 1pole, 1st cycle (OUT - Output indication)

AR: Close command after 3pole, 1st cycle (OUT - Output indication)

AR: RDT Close command after TDEADxTRIP (OUT - Output indication)

AR: Reclaim time is running (OUT - Output indication)

AR successful (OUT - Output indication)

AR: 1pole trip permitted by internal AR (OUT - Output indication)

AR: Synchro-check request (OUT - Output indication)

AR: TRIP command 3pole (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

AR 1st cycle zone extension release (OUT - Output indication)

AR Remote close signal send (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

2.1.11 Synchronism and Voltage Check

>Switch on synchro-check function (SP - Single point indication)

>Switch off synchro-check function (SP - Single point indication)

>BLOCK synchro-check function (SP - Single point indication)

>Start synchro-check for Manual Close (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Start synchro-check for AR (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Sync-Prog. Live bus / live line / Sync (SP - Single point indication)

>Sync-Prog. Usy1>Usy2< (SP - Single point indication)

>Sync-Prog. Usy1<Usy2> (SP - Single point indication)

>Sync-Prog. Usy1<Usy2< (SP - Single point indication)

>Sync-Prog. Override (bypass) (SP - Single point indication)

Synchro-check ON/OFF via BI (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Synchro-check is switched OFF (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Synchro-check is BLOCKED (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Synchro-check function faulty (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Synchro-check supervision time expired (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	I
Trip log:	I

Synchro-check request by control (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	I
Trip log:	I

Synchronization is running (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Synchro-check override/bypass (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Synchronism detected (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

SYNC Condition Usy1>Usy2< true (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

SYNC Condition Usy1<Usy2> true (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

SYNC Condition Usy1<Usy2< true (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Sync. Voltage diff. greater than limit (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Sync. Freq. diff. greater than limit (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Sync. Angle diff. greater than limit (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Synchronism release (to ext. AR) (OUT - Output indication)

Close command from synchro-check (OUT - Output indication)

SYNC frequency fsy2 > (fn + 3Hz) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

SYNC frequency fsy2 < (fn + 3Hz) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

SYNC frequency fsy1 > (fn + 3Hz) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

SYNC frequency fsy1 < (fn + 3Hz) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

SYNC voltage Usy2 > Umax (P.3504) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

SYNC voltage Usy2 < U> (P.3503) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

SYNC voltage Usy1 > Umax (P.3504) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

SYNC voltage Usy1 < U> (P.3503) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

SYNC Udiff too large (Usy2>Usy1) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

SYNC Udiff too large (Usy2<Usy1) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

SYNC fdiff too large (fsy2>fsy1) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

SYNC fdiff too large (fsy2<fsy1) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

SYNC PHldiff too large (PHlsy2>PHlsy1) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

SYNC PHldiff too large (PHlsy2<PHlsy1) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

2.1.12 Voltage Protection

U<, U> blocked via operation (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Control Menu	

2.1.13 Fault Locator

Flt Locator: primary RESISTANCE (VI - Value indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

Flt Locator: primary REACTANCE (VI - Value indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Flt Locator: secondary RESISTANCE (VI - Value indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Flt Locator: secondary REACTANCE (VI - Value indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Flt Locator: Distance to fault (VI - Value indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Flt Locator: Distance [%] to fault (VI - Value indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Fault Locator Loop L1E (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Trip log: I

Fault Locator Loop L2E (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Trip log: I

Fault Locator Loop L3E (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Trip log: I

Fault Locator Loop L1L2 (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Trip log: I

Fault Locator Loop L2L3 (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Trip log: I

Fault Locator Loop L3L1 (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Trip log: I

Fault location invalid (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Fault locator setting error K0,angle(K0) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

2.1.14 Breaker Failure

>BF: Switch on breaker fail protection (SP - Single point indication)

>BF: Switch off breaker fail protection (SP - Single point indication)

>BLOCK Breaker failure (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BF Activate 3I0> threshold (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BF: External release (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BF: External start 3pole (w/o current) (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BF: External start 3pole (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BF: External start L1 (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BF: External start L2 (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BF: External start L3 (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>BF: Start only delay time T2 (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Breaker failure prot. ON/OFF via BI (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Breaker failure is switched OFF (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Breaker failure is BLOCKED (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Breaker failure is ACTIVE (OUT - Output indication)

Breaker failure protection started (OUT - Output indication)

Configured to destination:	
Trip log:	IO

BF Trip in case of defective CB (OUT - Output indication)

Configured to destination:	
Trip log:	I

BF Trip T1 (local trip) - only phase L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:	
BO:	U 11
LED:	L 7
Trip log:	I

BF Trip T1 (local trip) - only phase L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:	
BO:	U 11
LED:	L 7
Trip log:	I

BF Trip T1 (local trip) - only phase L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:	
BO:	U 11
LED:	L 7
Trip log:	I

BF Trip T1 (local trip) - 3pole (OUT - Output indication)

Configured to destination:	
BO:	U 11
LED:	L 7
Trip log:	I

BF Trip T2 (busbar trip) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

BO:	U 14
LED:	L 8
Trip log:	I

BF Trip End fault stage (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	I

BF Pole discrepancy pickup (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

BF Pole discrepancy pickup L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

BF Pole discrepancy pickup L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

BF Pole discrepancy pickup L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

BF Pole discrepancy Trip (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	I

Breaker failure L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

Breaker failure L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Breaker failure L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Breaker failure 3I0 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

2.1.15 Testing

CB1-TEST TRIP command - Only L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

CB1-TEST TRIP command - Only L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

CB1-TEST TRIP command - Only L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

CB1-TEST TRIP command L123 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

CB1-TEST CLOSE command (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

CB-TEST is in progress (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

CB-TEST canceled due to Power Sys. Fault (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

CB-TEST canceled due to CB already OPEN (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

CB-TEST canceled due to CB was NOT READY (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

CB-TEST canceled due to CB stayed CLOSED (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

CB-TEST was successful (OUT_Ev - Output indication event)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

2.1.16 Control Authorization

Controlmode REMOTE (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

System interface

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Control Authority (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Controlmode LOCAL (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

2.1.17 Control Device

Unlock data transmission via BI (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

Breaker (DP - Double point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
CFC
Control Display
Default Display

Disconnect Switch (DP - Double point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
CFC
Control Display
Default Display

Earth Switch (DP - Double point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
CFC
Control Display
Default Display

Interlocking: Breaker Open (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

Interlocking: Breaker Close (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

Interlocking: Disconnect switch Open (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

Interlocking: Disconnect switch Close (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

Interlocking: Earth switch Open (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

Interlocking: Earth switch Close (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

Q2 Open/Close (DP - Double point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Q9 Open/Close (DP - Double point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Fan ON/OFF (DP - Double point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

2.1.18 Process Data

>Cabinet door open (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

CFC

>CB waiting for Spring charged (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
CFC

>Error Motor Voltage (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Error Control Voltage (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>SF6-Loss (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Error Meter (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Transformer Temperature (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

>Transformer Danger (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

2.1.19 Set Points (Measured Values)

Power factor alarm (OUT - Output indication)

Configured to source:

CFC

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

2.1.20 Statistics

Number of breaker TRIP commands L1 (VI - Value indication)

Number of breaker TRIP commands L2 (VI - Value indication)

Number of breaker TRIP commands L3 (VI - Value indication)

Accumulation of interrupted current L1 (VI - Value indication)

Accumulation of interrupted current L2 (VI - Value indication)

Accumulation of interrupted current L3 (VI - Value indication)

Max. fault current Phase L1 (VI - Value indication)

Max. fault current Phase L2 (VI - Value indication)

Max. fault current Phase L3 (VI - Value indication)

No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,1pole (VI - Value indication)

No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,3pole (VI - Value indication)

2.1.21 Protection Interface (Port D+E)

Local relay in Teststate (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I
Control Menu	

Incompatible Firmware Versions (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

Device table has inconsistent numbers (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Device tables are unequal (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Differences between common parameters (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Different PI for transmit and receive (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

2.1.22 Echo Receive over Protection Interface

ECHO Tele.Carrier RECEPTION, Device1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

ECHO Tele.Carrier RECEPTION, Device2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

2.1.23 Threshold-Switch

Threshold Value 1 (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:
Control Menu

IO

2.1.24 Signal

Bloq Prueb (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: L 12

Configured to destination:

LED: U 10

Operation Buffer: IO

2.2 Commands

2.2.1 Control Device

Breaker (CF_D12 - Double command 12, with feedback)

Configured to destination:

CFC
Control Display
Default Display
Control Menu

Disconnect Switch (CF_D2 - Double command 2, with feedback)

Configured to destination:

CFC
Control Display
Default Display
Control Menu

Earth Switch (CF_D2 - Double command 2, with feedback)

Configured to destination:

CFC
Control Display
Default Display
Control Menu

Q2 Open/Close (CF_D2 - Double command 2, with feedback)

Q9 Open/Close (CF_D2 - Double command 2, with feedback)

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Fan ON/OFF (CF_D2 - Double command 2, with feedback)

SIMATIC

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

20.12.18 09:14:15

Fan ON/OFF (CF_D2 - Double command 2, with feedback)

2.3 Measured values

2.3.1 Measurement

I L1 (MV - Measured value)

I L2 (MV - Measured value)

I L3 (MV - Measured value)

3I0 (zero sequence) (MV - Measured value)

I1 (positive sequence) (MV - Measured value)

I2 (negative sequence) (MV - Measured value)

U L1-E (MV - Measured value)

U L2-E (MV - Measured value)

U L3-E (MV - Measured value)

U L12 (MV - Measured value)

U L23 (MV - Measured value)

U L31 (MV - Measured value)

Uen (MV - Measured value)

3U0 (zero sequence) (MV - Measured value)

U0 (zero sequence) (MV - Measured value)

Measured value Usy2 (MV - Measured value)

U1 (positive sequence) (MV - Measured value)

U2 (negative sequence) (MV - Measured value)

P (active power) (MV - Measured value)

Q (reactive power) (MV - Measured value)

Power Factor (MV - Measured value)

Configured to destination:
CFC

Frequency (MV - Measured value)

S (apparent power) (MV - Measured value)

R L1E (MV - Measured value)

R L2E (MV - Measured value)

R L3E (MV - Measured value)

R L12 (MV - Measured value)

R L23 (MV - Measured value)

R L31 (MV - Measured value)

X L1E (MV - Measured value)

X L2E (MV - Measured value)

X L3E (MV - Measured value)

X L12 (MV - Measured value)

X L23 (MV - Measured value)

X L31 (MV - Measured value)

Measured value Usy1 (MV - Measured value)

Measured value Usy2 (MV - Measured value)

Measured value U-diff (Usy1- Usy2) (MV - Measured value)

Frequency fsy1 (MV - Measured value)

Frequency fsy2 (MV - Measured value)

Frequency difference (MV - Measured value)

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Angle difference (MV - Measured value)

SIMATIC

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

20.12.18 09:14:15

Angle difference (MV - Measured value)

2.3.2 Set Points (Measured Values)

Lower setting limit for Power Factor (LV - Limit value)

Configured to destination:

Measured value window

CFC

Set Points(MV)

2.4 Metered values

2.4.1 Energy

Wp Forward (MVMV - Metered value of measured value)

Configured to source:

Measured value:

WpDelta=

Configured to destination:

Metered value window

Wq Forward (MVMV - Metered value of measured value)

Configured to source:

Measured value:

WqDelta=

Configured to destination:

Metered value window

Wp Reverse (MVMV - Metered value of measured value)

Configured to source:

Measured value:

WpDelta=

Configured to destination:

Metered value window

Wq Reverse (MVMV - Metered value of measured value)

Configured to source:

Measured value:

WqDelta=

Configured to destination:

Metered value window

Pulsed Energy Wp (active) (PMV - Pulse metered value)

Configured to destination:

Metered value window

Pulsed Energy Wq (reactive) (PMV - Pulse metered value)

Configured to destination:

Metered value window

3 Configuration - short (column-oriented)

3.1 Binary inputs

Binary inputs

Binary inputs	No.	Group	Information	Type	Configuration
1	00379	P.System Data 2	>CB aux. contact 3pole Closed	SP	H
1	00410	P.System Data 2	>CB1 aux. 3p Closed (for AR, CB-Test)	SP	H
4	00356	P.System Data 2	>Manual close signal	SP	H
5	00371	P.System Data 2	>CB1 READY (for AR,CB-Test)	SP	L
6	02701	Autoreclosure	>AR: Switch on auto-reclose function	SP	H
6	02702	Autoreclosure	>AR: Switch off auto-reclose function	SP	L
12		Signal	Bloq Prueb	SP	L

3.2 Binary outputs

Binary outputs

BO	No.	Group	Information	Type	Configuration
6	00511	P.System Data 2	Relay GENERAL TRIP command	OUT	U
10	00511	P.System Data 2	Relay GENERAL TRIP command	OUT	U
11	01472	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - only phase L1	OUT	U
11	01473	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - only phase L2	OUT	U
11	01474	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - only phase L3	OUT	U
11	01476	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	OUT	U
13	02851	Autoreclosure	AR: Close command	OUT	U
14	01494	Breaker Failure	BF Trip T2 (busbar trip)	OUT	U

3.3 LEDs

LEDs

LEDs	No.	Group	Information	Type	Configuration
1	00501	P.System Data 2	Relay PICKUP	OUT	L
2	03811	Dis. General	Distance TRIP single-phase Z1	OUT	L
2	03823	Dis. General	DisTRIP 3phase in Z1 with single-ph Flt.	OUT	L
2	03824	Dis. General	DisTRIP 3phase in Z1 with multi-ph Flt.	OUT	L
3	03816	Dis. General	Distance TRIP single-phase Z2	OUT	L
3	03817	Dis. General	Distance TRIP 3phase in Z2	OUT	L
4	03818	Dis. General	Distance TRIP 3phase in Z3	OUT	L
5	04295	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C TRIP command L123	OUT	L
6	07211	Back-Up O/C	Backup O/C General TRIP command	OUT	L
7	01472	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - only phase L1	OUT	L
7	01473	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - only phase L2	OUT	L
7	01474	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - only phase L3	OUT	L

LEDs(2)

LEDs	No.	Group	Information	Type	Configuration
7	01476	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	OUT	L
8	01494	Breaker Failure	BF Trip T2 (busbar trip)	OUT	L
9	02782	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is switched on	IntSP	U
10		Signal	Bloq Prueb	SP	U
11	01361	Earth Fault O/C	E/F General TRIP command	OUT	L
12	00371	P.System Data 2	>CB1 READY (for AR,CB-Test)	SP	U
13	00379	P.System Data 2	>CB aux. contact 3pole Closed	SP	U
14	02054	Back-Up O/C	Emergency mode	OUT	U

3.4 CFC

CFC

No.	Group	Information	Source	Destination
00016	Device	>DataStop / >Stop data transmission		X
	Device	Brk OPENED / Breaker OPENED	X	
	Device	FdrEARTHED / Feeder EARTHED	X	
00536	P.System Data 2	Definitive TRIP / Relay Definitive TRIP		X
	Control Device	Breaker / Breaker		X
	Control Device	Breaker / Breaker		X
	Control Device	Disc.Swit. / Disconnect Switch		X
	Control Device	Disc.Swit. / Disconnect Switch		X
	Control Device	EarthSwit / Earth Switch		X
	Control Device	EarthSwit / Earth Switch		X
	Control Device	Brk Open / Interlocking: Breaker Open	X	
	Control Device	Brk Close / Interlocking: Breaker Close	X	
	Control Device	Disc.Open / Interlocking: Disconnect switch Open	X	
	Control Device	Disc.Close / Interlocking: Disconnect switch Close	X	
	Control Device	E Sw Open / Interlocking: Earth switch Open	X	
	Control Device	E Sw Cl. / Interlocking: Earth switch Close	X	
	Control Device	UnlockDT / Unlock data transmission via BI	X	
	Process Data	>Door open / >Cabinet door open		X
	Process Data	>CB wait / >CB waiting for Spring charged		X
00643	Measurement	PF = / Power Factor		X
	Set Points(MV)	PF< / Lower setting limit for Power Factor		X
00285	Set Points(MV)	cosphi alarm / Power factor alarm	X	

3.5 Function keys

nothing allocated

3.6 Buffer

3.6.1 Operational indication buffer

Operational indication buffer

No.	Group	Information	Buffer
00015	Device	>Test mode	IO
	Device	Test mode	IO
	Device	Stop data transmission	IO
00051	Device	Device is Operational and Protecting	IO
00052	Device	At Least 1 Protection Funct. is Active	IO
00056	Device	Initial Start of Device	I
	Device	Reset LED	I
00067	Device	Resume	I
00068	Device	Clock Synchronization Error	IO
00069	Device	Daylight Saving Time	IO
00070	Device	Setting calculation is running	IO
00072	Device	Level-2 change	IO
00110	Device	Event lost	I
00113	Device	Flag Lost	I
00125	Device	Chatter ON	IO
00126	Device	Protection ON/OFF (via system port)	IO
00127	Device	Auto Reclose ON/OFF (via system port)	IO
00140	Device	Error with a summary alarm	IO
00144	Device	Error 5V	IO
00177	Device	Failure: Battery empty	IO
00181	Device	Error: A/D converter	IO
00190	Device	Error Board 0	IO
00183	Device	Error Board 1	IO
00184	Device	Error Board 2	IO
00185	Device	Error Board 3	IO
00186	Device	Error Board 4	IO
00187	Device	Error Board 5	IO
00188	Device	Error Board 6	IO
00189	Device	Error Board 7	IO
00192	Device	Error: 1A/5Ajumper different from setting	IO
00193	Device	Alarm: Analog input adjustment invalid	IO
00194	Device	Error: Neutral CT different from MLFB	IO
00191	Device	Error: Offset	IO
	Device	>Back Light on	IO
	Device	Hardware Test Mode	IO
00320	Device	Warn: Limit of Memory Data exceeded	IO
00321	Device	Warn: Limit of Memory Parameter exceeded	IO
00322	Device	Warn: Limit of Memory Operation exceeded	IO

Operational indication buffer(2)

No.	Group	Information	Buffer
00323	Device	Warn: Limit of Memory New exceeded	IO
	Device	Disturbance CFC	IO
00004	Osc. Fault Rec.	>Trigger Waveform Capture	I
	Osc. Fault Rec.	Fault Recording Start	IO
00356	P.System Data 2	>Manual close signal	IO
00357	P.System Data 2	>Block manual close cmd. from external	IO
00361	P.System Data 2	>Failure: Feeder VT (MCB tripped)	IO
00362	P.System Data 2	>Failure: Usy4 VT (MCB tripped)	IO
00381	P.System Data 2	>Single-phase trip permitted from ext.AR	IO
00382	P.System Data 2	>External AR programmed for 1phase only	IO
00383	P.System Data 2	>Enable all AR Zones / Stages	IO
00385	P.System Data 2	>Lockout SET	IO
00386	P.System Data 2	>Lockout RESET	IO
00530	P.System Data 2	LOCKOUT is active	IO
00536	P.System Data 2	Relay Definitive TRIP	I
00561	P.System Data 2	Manual close signal detected	I
00590	P.System Data 2	Line closure detected	IO
00591	P.System Data 2	Single pole open detected in L1	IO
00592	P.System Data 2	Single pole open detected in L2	IO
00593	P.System Data 2	Single pole open detected in L3	IO
03611	Dis. General	>ENABLE Z1B (with setted Time Delay)	IO
03613	Dis. General	>ENABLE Z1B instantaneous (w/o T-Delay)	IO
03617	Dis. General	>BLOCK Z4-Trip	IO
03618	Dis. General	>BLOCK Z5-Trip	IO
03621	Dis. General	>BLOCK Z6-Trip	IO
03619	Dis. General	>BLOCK Z4 for ph-e loops	IO
03620	Dis. General	>BLOCK Z5 for ph-e loops	IO
03622	Dis. General	>BLOCK Z6 for ph-e loops	IO
03651	Dis. General	Distance is switched off	IO
03652	Dis. General	Distance is BLOCKED	IO
03654	Dis. General	Setting error K0(Z1) or Angle K0(Z1)	IO
03655	Dis. General	Setting error K0(>Z1) or Angle K0(>Z1)	IO
04160	Power Swing	>BLOCK Power Swing detection	IO
04163	Power Swing	Power Swing unstable	I
04164	Power Swing	Power Swing detected	IO
04166	Power Swing	Power Swing TRIP command	I
04167	Power Swing	Power Swing detected in L1	IO
04168	Power Swing	Power Swing detected in L2	IO
04169	Power Swing	Power Swing detected in L3	IO
04271	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C is switched OFF	IO
04272	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C is BLOCKED	IO
07104	Back-Up O/C	>BLOCK Backup OverCurrent I>>	IO

Operational indication buffer(3)

No.	Group	Information	Buffer
07105	Back-Up O/C	>BLOCK Backup OverCurrent I>	IO
07106	Back-Up O/C	>BLOCK Backup OverCurrent Ip	IO
07110	Back-Up O/C	>Backup OverCurrent InstantaneousTrip	IO
07130	Back-Up O/C	>BLOCK I-STUB	IO
07131	Back-Up O/C	>Enable I-STUB-Bus function	IO
07151	Back-Up O/C	Backup O/C is switched OFF	IO
07152	Back-Up O/C	Backup O/C is BLOCKED	IO
07161	Back-Up O/C	Backup O/C PICKED UP	IO
07162	Back-Up O/C	Backup O/C PICKUP L1	IO
07163	Back-Up O/C	Backup O/C PICKUP L2	IO
07164	Back-Up O/C	Backup O/C PICKUP L3	IO
07165	Back-Up O/C	Backup O/C PICKUP EARTH	IO
07173	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L1E	IO
07175	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L2E	IO
07176	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L12	IO
07179	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L3E	IO
07180	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L31	IO
07182	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L23	IO
07184	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L123	IO
07191	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup I>>	IO
07192	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup I>	IO
07193	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup Ip	IO
07221	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP I>>	IO
07222	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP I>	IO
07223	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP Ip	IO
07235	Back-Up O/C	O/C I-STUB TRIP	IO
02054	Back-Up O/C	Emergency mode	IO
00162	Measurem.Superv	Failure: Current Summation	IO
00163	Measurem.Superv	Failure: Current Balance	IO
00165	Measurem.Superv	Failure: Voltage summation Phase-Earth	IO
00167	Measurem.Superv	Failure: Voltage Balance	IO
00168	Measurem.Superv	Failure: Voltage absent	IO
00169	Measurem.Superv	VT Fuse Failure (alarm >10s)	IO
00170	Measurem.Superv	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	IO
00171	Measurem.Superv	Failure: Phase Sequence	IO
00195	Measurem.Superv	Failure: Broken Conductor	IO
00196	Measurem.Superv	Fuse Fail Monitor is switched OFF	IO
00197	Measurem.Superv	Measurement Supervision is switched OFF	IO
01305	Earth Fault O/C	>Earth Fault O/C Block 3I0>>>	IO
01307	Earth Fault O/C	>Earth Fault O/C Block 3I0>>	IO
01308	Earth Fault O/C	>Earth Fault O/C Block 3I0>	IO
01309	Earth Fault O/C	>Earth Fault O/C Block 3I0p	IO

Operational indication buffer(4)

No.	Group	Information	Buffer
01310	Earth Fault O/C	>Earth Fault O/C Instantaneous trip	IO
01331	Earth Fault O/C	Earth fault protection is switched OFF	IO
01332	Earth Fault O/C	Earth fault protection is BLOCKED	IO
01335	Earth Fault O/C	Earth fault protection Trip is blocked	IO
14080	Earth Fault O/C	E/F 3I0>>> is blocked	IO
14081	Earth Fault O/C	E/F 3I0>> is blocked	IO
14082	Earth Fault O/C	E/F 3I0> is blocked	IO
14083	Earth Fault O/C	E/F 3I0p is blocked	IO
02703	Autoreclosure	>AR: Block auto-reclose function	IO
02737	Autoreclosure	>AR: Block 1pole AR-cycle	IO
02738	Autoreclosure	>AR: Block 3pole AR-cycle	IO
02742	Autoreclosure	>AR: Block 1st AR-cycle	IO
02781	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is switched off	IO
02783	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is blocked	IO
02905	Sync. Check	>Start synchro-check for Manual Close	IO
02906	Sync. Check	>Start synchro-check for AR	IO
02930	Sync. Check	Synchro-check ON/OFF via BI	IO
02931	Sync. Check	Synchro-check is switched OFF	IO
02932	Sync. Check	Synchro-check is BLOCKED	IO
02934	Sync. Check	Synchro-check function faulty	IO
02935	Sync. Check	Synchro-check supervision time expired	I
02936	Sync. Check	Synchro-check request by control	I
02941	Sync. Check	Synchronization is running	IO
02942	Sync. Check	Synchro-check override/bypass	IO
02943	Sync. Check	Synchronism detected	IO
02944	Sync. Check	SYNC Condition Usy1>Usy2< true	IO
02945	Sync. Check	SYNC Condition Usy1<Usy2> true	IO
02946	Sync. Check	SYNC Condition Usy1<Usy2< true	IO
02947	Sync. Check	Sync. Voltage diff. greater than limit	IO
02948	Sync. Check	Sync. Freq. diff. greater than limit	IO
02949	Sync. Check	Sync. Angle diff. greater than limit	IO
02970	Sync. Check	SYNC frequency fsy2 > (fn + 3Hz)	IO
02971	Sync. Check	SYNC frequency fsy2 < (fn + 3Hz)	IO
02972	Sync. Check	SYNC frequency fsy1 > (fn + 3Hz)	IO
02973	Sync. Check	SYNC frequency fsy1 < (fn + 3Hz)	IO
02974	Sync. Check	SYNC voltage Usy2 >Umax (P.3504)	IO
02975	Sync. Check	SYNC voltage Usy2 < U> (P.3503)	IO
02976	Sync. Check	SYNC voltage Usy1 >Umax (P.3504)	IO
02977	Sync. Check	SYNC voltage Usy1 < U> (P.3503)	IO
02978	Sync. Check	SYNC Udiff too large (Usy2>Usy1)	IO
02979	Sync. Check	SYNC Udiff too large (Usy2<Usy1)	IO
02980	Sync. Check	SYNC fdiff too large (fsy2>fsy1)	IO

Operational indication buffer(5)

No.	Group	Information	Buffer
02981	Sync. Check	SYNC fdiff too large (fsy2<fsy1)	IO
02982	Sync. Check	SYNC PHldiff too large (PHlsy2>PHlsy1)	IO
02983	Sync. Check	SYNC PHldiff too large (PHlsy2<PHlsy1)	IO
01403	Breaker Failure	>BLOCK Breaker failure	IO
01404	Breaker Failure	>BF Activate 3I0> threshold	IO
01432	Breaker Failure	>BF: External release	IO
01439	Breaker Failure	>BF: External start 3pole (w/o current)	IO
01415	Breaker Failure	>BF: External start 3pole	IO
01435	Breaker Failure	>BF: External start L1	IO
01436	Breaker Failure	>BF: External start L2	IO
01437	Breaker Failure	>BF: External start L3	IO
01424	Breaker Failure	>BF: Start only delay time T2	IO
01440	Breaker Failure	Breaker failure prot. ON/OFF via BI	IO
01451	Breaker Failure	Breaker failure is switched OFF	IO
01452	Breaker Failure	Breaker failure is BLOCKED	IO
07325	Testing	CB1-TEST TRIP command - Only L1	IO
07326	Testing	CB1-TEST TRIP command - Only L2	IO
07327	Testing	CB1-TEST TRIP command - Only L3	IO
07328	Testing	CB1-TEST TRIP command L123	IO
07329	Testing	CB1-TEST CLOSE command	IO
07345	Testing	CB-TEST is in progress	IO
07346	Testing	CB-TEST canceled due to Power Sys. Fault	I
07347	Testing	CB-TEST canceled due to CB already OPEN	I
07348	Testing	CB-TEST canceled due to CB was NOT READY	I
07349	Testing	CB-TEST canceled due to CB stayed CLOSED	I
07350	Testing	CB-TEST was successful	I
	Cntrl Authority	Controlmode REMOTE	IO
	Cntrl Authority	Control Authority	IO
	Cntrl Authority	Controlmode LOCAL	IO
	Control Device	Breaker	IO
	Control Device	Disconnect Switch	IO
	Control Device	Earth Switch	IO
	Control Device	Q2 Open/Close	IO
	Control Device	Q9 Open/Close	IO
	Control Device	Fan ON/OFF	IO
	Process Data	>Cabinet door open	IO
	Process Data	>CB waiting for Spring charged	IO
	Process Data	>Error Motor Voltage	IO
	Process Data	>Error Control Voltage	IO
	Process Data	>SF6-Loss	IO
	Process Data	>Error Meter	IO
	Process Data	>Transformer Temperature	IO

Operational indication buffer(6)

No.	Group	Information	Buffer
	Process Data	>Transformer Danger	IO
00285	Set Points(MV)	Power factor alarm	IO
	Thresh.-Switch	Threshold Value 1	IO
	Signal	Bloq Prueb	IO

3.6.2 Sensitive ground fault indication buffer

nothing allocated

3.6.3 Trip log

Trip log

No.	Group	Information	Buffer
00383	P.System Data 2	>Enable all AR Zones / Stages	IO
00530	P.System Data 2	LOCKOUT is active	IO
00511	P.System Data 2	Relay GENERAL TRIP command	O
00536	P.System Data 2	Relay Definitive TRIP	I
00533	P.System Data 2	Primary fault current IL1	IO
00534	P.System Data 2	Primary fault current IL2	IO
00535	P.System Data 2	Primary fault current IL3	IO
00560	P.System Data 2	Single-phase trip was coupled 3phase	I
00590	P.System Data 2	Line closure detected	IO
00591	P.System Data 2	Single pole open detected in L1	IO
00592	P.System Data 2	Single pole open detected in L2	IO
00593	P.System Data 2	Single pole open detected in L3	IO
03652	Dis. General	Distance is BLOCKED	IO
03671	Dis. General	Distance PICKED UP	O
03681	Dis. General	Distance Pickup Phase L1 (only)	I
03682	Dis. General	Distance Pickup L1E	I
03683	Dis. General	Distance Pickup Phase L2 (only)	I
03684	Dis. General	Distance Pickup L2E	I
03685	Dis. General	Distance Pickup L12	I
03686	Dis. General	Distance Pickup L12E	I
03687	Dis. General	Distance Pickup Phase L3 (only)	I
03688	Dis. General	Distance Pickup L3E	I
03689	Dis. General	Distance Pickup L31	I
03690	Dis. General	Distance Pickup L31E	I
03691	Dis. General	Distance Pickup L23	I
03692	Dis. General	Distance Pickup L23E	I
03693	Dis. General	Distance Pickup L123	I
03694	Dis. General	Distance Pickup123E	I

Trip log(2)

No.	Group	Information	Buffer
03701	Dis. General	Distance Loop L1E selected forward	IO
03702	Dis. General	Distance Loop L2E selected forward	IO
03703	Dis. General	Distance Loop L3E selected forward	IO
03704	Dis. General	Distance Loop L12 selected forward	IO
03705	Dis. General	Distance Loop L23 selected forward	IO
03706	Dis. General	Distance Loop L31 selected forward	IO
03707	Dis. General	Distance Loop L1E selected reverse	IO
03708	Dis. General	Distance Loop L2E selected reverse	IO
03709	Dis. General	Distance Loop L3E selected reverse	IO
03710	Dis. General	Distance Loop L12 selected reverse	IO
03711	Dis. General	Distance Loop L23 selected reverse	IO
03712	Dis. General	Distance Loop L31 selected reverse	IO
03713	Dis. General	Distance Loop L1E selected non-direct.	IO
03714	Dis. General	Distance Loop L2E selected non-direct.	IO
03715	Dis. General	Distance Loop L3E selected non-direct.	IO
03716	Dis. General	Distance Loop L12 selected non-direct.	IO
03717	Dis. General	Distance Loop L23 selected non-direct.	IO
03718	Dis. General	Distance Loop L31 selected non-direct.	IO
03802	Dis. General	Distance TRIP command - Only Phase L1	I
03803	Dis. General	Distance TRIP command - Only Phase L2	I
03804	Dis. General	Distance TRIP command - Only Phase L3	I
03805	Dis. General	Distance TRIP command Phases L123	I
04160	Power Swing	>BLOCK Power Swing detection	IO
04163	Power Swing	Power Swing unstable	I
04164	Power Swing	Power Swing detected	IO
04166	Power Swing	Power Swing TRIP command	I
04167	Power Swing	Power Swing detected in L1	IO
04168	Power Swing	Power Swing detected in L2	IO
04169	Power Swing	Power Swing detected in L3	IO
04272	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C is BLOCKED	IO
04281	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C PICKED UP	O
04282	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C Pickup L1	I
04283	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C Pickup L2	I
04284	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C Pickup L3	I
04295	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C TRIP command L123	I
07110	Back-Up O/C	>Backup OverCurrent InstantaneousTrip	IO
07131	Back-Up O/C	>Enable I-STUB-Bus function	IO
07152	Back-Up O/C	Backup O/C is BLOCKED	IO
07161	Back-Up O/C	Backup O/C PICKED UP	O
07162	Back-Up O/C	Backup O/C PICKUP L1	I
07163	Back-Up O/C	Backup O/C PICKUP L2	I
07164	Back-Up O/C	Backup O/C PICKUP L3	I

Trip log(3)

No.	Group	Information	Buffer
07165	Back-Up O/C	Backup O/C PICKUP EARTH	I
07171	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup - Only EARTH	I
07172	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup - Only L1	I
07173	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L1E	I
07174	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup - Only L2	I
07175	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L2E	I
07176	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L12	I
07177	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L12E	I
07178	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup - Only L3	I
07179	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L3E	I
07180	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L31	I
07181	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L31E	I
07182	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L23	I
07183	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L23E	I
07184	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L123	I
07185	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup L123E	I
07191	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup I>>	I
07192	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup I>	I
07193	Back-Up O/C	Backup O/C Pickup Ip	I
07201	Back-Up O/C	O/C I-STUB Pickup	IO
07212	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP - Only L1	I
07213	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP - Only L2	I
07214	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP - Only L3	I
07215	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP Phases L123	I
07221	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP I>>	I
07222	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP I>	I
07223	Back-Up O/C	Backup O/C TRIP Ip	I
07235	Back-Up O/C	O/C I-STUB TRIP	I
02054	Back-Up O/C	Emergency mode	IO
00170	Measurem.Superv	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	IO
01310	Earth Fault O/C	>Earth Fault O/C Instantaneous trip	IO
01332	Earth Fault O/C	Earth fault protection is BLOCKED	IO
01335	Earth Fault O/C	Earth fault protection Trip is blocked	IO
14080	Earth Fault O/C	E/F 3I0>>> is blocked	IO
14081	Earth Fault O/C	E/F 3I0>> is blocked	IO
14082	Earth Fault O/C	E/F 3I0> is blocked	IO
14083	Earth Fault O/C	E/F 3I0p is blocked	IO
01336	Earth Fault O/C	E/F phase selector L1 selected	IO
01337	Earth Fault O/C	E/F phase selector L2 selected	IO
01338	Earth Fault O/C	E/F phase selector L3 selected	IO
01345	Earth Fault O/C	Earth fault protection PICKED UP	O
01354	Earth Fault O/C	E/F 3I0>>> PICKED UP	I

Trip log(4)

No.	Group	Information	Buffer
01355	Earth Fault O/C	E/F 3I0>> PICKED UP	I
01356	Earth Fault O/C	E/F 3I0> PICKED UP	I
01357	Earth Fault O/C	E/F 3I0p PICKED UP	I
01358	Earth Fault O/C	E/F picked up FORWARD	I
01359	Earth Fault O/C	E/F picked up REVERSE	I
01362	Earth Fault O/C	Earth fault protection: Trip 1pole L1	I
01363	Earth Fault O/C	Earth fault protection: Trip 1pole L2	I
01364	Earth Fault O/C	Earth fault protection: Trip 1pole L3	I
01365	Earth Fault O/C	Earth fault protection: Trip 3pole	I
01366	Earth Fault O/C	E/F 3I0>>> TRIP	I
01367	Earth Fault O/C	E/F 3I0>> TRIP	I
01368	Earth Fault O/C	E/F 3I0> TRIP	I
01369	Earth Fault O/C	E/F 3I0p TRIP	I
01370	Earth Fault O/C	E/F Inrush picked up	IO
02711	Autoreclosure	>External start of internal Auto reclose	I
02712	Autoreclosure	>AR: External trip L1 for AR start	I
02713	Autoreclosure	>AR: External trip L2 for AR start	I
02714	Autoreclosure	>AR: External trip L3 for AR start	I
02715	Autoreclosure	>AR: External 1pole trip for AR start	I
02716	Autoreclosure	>AR: External 3pole trip for AR start	I
02784	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is not ready	I
02788	Autoreclosure	AR: CB ready monitoring window expired	I
02801	Autoreclosure	AR: Auto-reclose in progress	I
02809	Autoreclosure	AR: Start-signal monitoring time expired	I
02810	Autoreclosure	AR: Maximum dead time expired	I
02818	Autoreclosure	AR: Evolving fault recognition	I
02821	Autoreclosure	AR dead time after evolving fault	I
02839	Autoreclosure	AR dead time after 1pole trip running	I
02840	Autoreclosure	AR dead time after 3pole trip running	I
02844	Autoreclosure	AR 1st cycle running	I
02851	Autoreclosure	AR: Close command	I
02871	Autoreclosure	AR: TRIP command 3pole	I
02894	Autoreclosure	AR Remote close signal send	I
02932	Sync. Check	Synchro-check is BLOCKED	IO
02935	Sync. Check	Synchro-check supervision time expired	I
02936	Sync. Check	Synchro-check request by control	I
02941	Sync. Check	Synchronization is running	I
02942	Sync. Check	Synchro-check override/bypass	I
02947	Sync. Check	Sync. Voltage diff. greater than limit	IO
02948	Sync. Check	Sync. Freq. diff. greater than limit	IO
02949	Sync. Check	Sync. Angle diff. greater than limit	IO
02970	Sync. Check	SYNC frequency fsy2 > (fn + 3Hz)	IO

Trip log(5)

No.	Group	Information	Buffer
02971	Sync. Check	SYNC frequency fsy2 < (fn + 3Hz)	IO
02972	Sync. Check	SYNC frequency fsy1 > (fn + 3Hz)	IO
02973	Sync. Check	SYNC frequency fsy1 < (fn + 3Hz)	IO
02974	Sync. Check	SYNC voltage Usy2 > Umax (P.3504)	IO
02975	Sync. Check	SYNC voltage Usy2 < U> (P.3503)	IO
02976	Sync. Check	SYNC voltage Usy1 > Umax (P.3504)	IO
02977	Sync. Check	SYNC voltage Usy1 < U> (P.3503)	IO
02978	Sync. Check	SYNC Udiff too large (Usy2>Usy1)	IO
02979	Sync. Check	SYNC Udiff too large (Usy2<Usy1)	IO
02980	Sync. Check	SYNC fdiff too large (fsy2>fsy1)	IO
02981	Sync. Check	SYNC fdiff too large (fsy2<fsy1)	IO
02982	Sync. Check	SYNC PHldiff too large (PHlsy2>PHlsy1)	IO
02983	Sync. Check	SYNC PHldiff too large (PHlsy2<PHlsy1)	IO
01114	Fault Locator	FIt Locator: primary RESISTANCE	IO
01115	Fault Locator	FIt Locator: primary REACTANCE	IO
01117	Fault Locator	FIt Locator: secondary RESISTANCE	IO
01118	Fault Locator	FIt Locator: secondary REACTANCE	IO
01119	Fault Locator	FIt Locator: Distance to fault	IO
01120	Fault Locator	FIt Locator: Distance [%] to fault	IO
01123	Fault Locator	Fault Locator Loop L1E	I
01124	Fault Locator	Fault Locator Loop L2E	I
01125	Fault Locator	Fault Locator Loop L3E	I
01126	Fault Locator	Fault Locator Loop L1L2	I
01127	Fault Locator	Fault Locator Loop L2L3	I
01128	Fault Locator	Fault Locator Loop L3L1	I
01132	Fault Locator	Fault location invalid	I
01133	Fault Locator	Fault locator setting error K0,angle(K0)	I
01424	Breaker Failure	>BF: Start only delay time T2	IO
01452	Breaker Failure	Breaker failure is BLOCKED	IO
01461	Breaker Failure	Breaker failure protection started	IO
01493	Breaker Failure	BF Trip in case of defective CB	I
01472	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - only phase L1	I
01473	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - only phase L2	I
01474	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - only phase L3	I
01476	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	I
01494	Breaker Failure	BF Trip T2 (busbar trip)	I
01495	Breaker Failure	BF Trip End fault stage	I
01496	Breaker Failure	BF Pole discrepancy pickup	IO
01497	Breaker Failure	BF Pole discrepancy pickup L1	IO
01498	Breaker Failure	BF Pole discrepancy pickup L2	IO
01499	Breaker Failure	BF Pole discrepancy pickup L3	IO
01500	Breaker Failure	BF Pole discrepancy Trip	I

Trip log(6)

No.	Group	Information	Buffer
01466	Breaker Failure	Breaker failure L1	IO
01467	Breaker Failure	Breaker failure L2	IO
01468	Breaker Failure	Breaker failure L3	IO
01469	Breaker Failure	Breaker failure 3I0	IO

3.6.4 Event value buffer

nothing allocated

3.7 Display

nothing allocated

4 Interfaces

4.1 Serial interface on PC:

Address (operator interface device):	1
Frame:	8 E(ven) 1
Baud rate:	115200
COM interface:	1
Frame, Baud Rate and Address settings:	Apply from "Operator Interface" tab

4.2 VD addresses

DIGSI VD address:	3
SIPROTEC VD address:	10001
Proxy VD address:	4
SIPROTEC T103 VD address:	0

4.3 Operator Interface

Address:	1
Frame:	8 E(ven) 1
Baud rate:	115200
Max. telegram gap (0...50):	0
IP address:	192.168.1.1
Subnet mask:	255.255.255.0
Link layer:	PPP (point-to-point, serial)
Access authorization at the port for parameterization:	Enabled
Access authorization at the port for test and diagnosis:	Enabled
Web Monitor operation:	Full access

4.4 Service interface

Address:	1
Frame:	8 E(ven) 1
Baud rate:	38400
Max. telegram gap (0...50):	0
IP address:	192.168.2.1
Subnet mask:	255.255.255.0
Link layer:	PPP (point-to-point, serial)
Access authorization at the port for parameterization:	Enabled
Access authorization at the port for test and diagnosis:	Enabled
Web Monitor operation:	Reading

4.5 Additional protocols at device

Communications module: DNP3.0, RS485

Mapping file: <none>

Module-specific settings:

5 Passwords

Number	Function	Active
1	Password for switching/selecting/updating	Enabled
2	Password for unlocked switching	Enabled
4	Password for testing and diagnostics	Enabled
5	Password for single parameters	Enabled
6	Password for hardware test menus	Enabled
7	Password for parameter set	Enabled
50	Switchgear password 1	Enabled
51	Switchgear password 2	Enabled
52	Switchgear password 3	Enabled
53	Switchgear password 4	Enabled
54	Switchgear password 5	Enabled
55	Switchgear password 6	Enabled
56	Switchgear password 7	Enabled
57	Switchgear password 8	Enabled
58	Switchgear password 9	Enabled
59	Switchgear password 10	Enabled
100	Serial-Login: Password for full access rights (Web Monitor)	Enabled
101	Serial-Login: Password for changing access rights (Web Monitor)	Enabled
102	Serial-Login: Password for read-only access rights (Web Monitor)	Enabled

6 General Device Settings

6.1 Group Device

Group Device

No.	Settings	Value	Group
0610	Fault Display on LED / LCD	Display Targets on every Pickup	All
0625A	Minimum hold time of latched LEDs	0 min	All
0640	Start image Default Display	image 1	All

7 Power System Data 1

7.1 Group Power System Data 1; Group Transformers

Group Power System Data 1; Group Transformers

No.	Settings	Value	Group
0201	CT Starpoint	towards Line	All
0203	Rated Primary Voltage	115,0 kV	All
0204	Rated Secondary Voltage (Ph-Ph)	115 V	All
0205	CT Rated Primary Current	300 A	All
0206	CT Rated Secondary Current	5A	All
0210	U4 voltage transformer is	Usy2 transformer	All
0211	Matching ratio Phase-VT To Open-Delta-VT	1,73	All
0212	VT connection for Usy2	L2-E	All
0214A	Angle adjustment Usy2-Usy1	0 °	All
0215	Matching ratio Usy1 / Usy2	1,00	All
0220	I4 current transformer is	Neutral Current (of the protected line)	All
0221	Matching ratio I4/Iph for CT's	1,000	All

7.2 Group Power System Data 1; Group Power System

Group Power System Data 1; Group Power System

No.	Settings	Value	Group
0207	System Starpoint is	Solid Earthed	All
0230	Rated Frequency	50 Hz	All
0235	Phase Sequence	L1 L2 L3	All
0236	Distance measurement unit	km	All
0237	Setting format for zero seq.comp. format	Zero seq. comp. factor K0 and angle(K0)	All
0238A	Earth Fault O/C: setting for 1pole AR	all stages together	All

7.3 Group Power System Data 1; Group Breaker

Group Power System Data 1; Group Breaker

No.	Settings	Value	Group
0239	Closing (operating) time of CB	0,06 sec	All

Group Power System Data 1; Group Breaker(2)

No.	Settings	Value	Group
0240A	Minimum TRIP Command Duration	0,10 sec	All
0241A	Maximum Close Command Duration	0,10 sec	All
0242	Dead Time for CB test-autoreclosure	0,10 sec	All

8 Oscillographic Fault Records

8.1 Group Oscillographic Fault Records

Group Oscillographic Fault Records

No.	Settings	Value	Group
0402A	Waveform Capture	Save with Pickup	All
0403A	Scope of Waveform Data	Fault event	All
0410	Max. length of a Waveform Capture Record	2,00 sec	All
0411	Captured Waveform Prior to Trigger	0,25 sec	All
0412	Captured Waveform after Event	0,10 sec	All
0415	Capture Time via Binary Input	0,50 sec	All

9 Settings groups

9.1 Group Power System Data 2; Group Power System

Group Power System Data 2; Group Power System

No.	Settings	Value	Group
1103	Measurement: Full Scale Voltage (100%)	115,0 kV	A
1104	Measurement: Full Scale Current (100%)	300 A	A
1105	Line Angle	56 °	A
1211	Angle of inclination, distance charact.	56 °	A
1107	P,Q operational measured values sign	not reversed	A
1110	x' - Line Reactance per length unit	0,0238 Ohm / km	A
1111	Line Length	14,1 km	A
1120	Zero seq. comp. factor K0 for zone Z1	0,764	A
1121	Zero seq. comp. angle for zone Z1	25,90 °	A
1122	Zero seq.comp.factor K0,higher zones >Z1	0,764	A
1123	Zero seq. comp. angle, higher zones >Z1	25,90 °	A

9.2 Group Power System Data 2; Group Line Status

Group Power System Data 2; Group Line Status

No.	Settings	Value	Group
1130A	Pole Open Current Threshold	0,50 A	A
1131A	Pole Open Voltage Threshold	30 V	A
1132A	Seal-in Time after ALL closures	0,05 sec	A
1133A	minimal time for line open before SOTF	0,25 sec	A
1134	Recognition of Line Closures with	CBaux OR Current or Manual close BI	A
1135	RESET of Trip Command	with Pole Open Current Threshold only	A
1136	open pole detector	with measurement (U/I,trip,pickup,CBaux)	A
1140A	CT Saturation Threshold	20,0 A	A
1150A	Seal-in Time after MANUAL closures	0,30 sec	A
1151	Manual CLOSE COMMAND generation	NO	A
1152	MANUAL Closure Impulse after CONTROL	<none>	All

9.3 Group Power System Data 2; Group Trip 1-/3-pole

Group Power System Data 2; Group Trip 1-/3-pole

No.	Settings	Value	Group
1155	3 pole coupling	with Trip	A
1156A	Trip type with 2phase faults	3pole	A

9.4 Group Distance protection, general settings; Group General

Group Distance protection, general settings; Group General

No.	Settings	Value	Group
1201	Distance protection	ON	A
1202	Phase Current threshold for dist. meas.	0,50 A	A
1211	Angle of inclination, distance charact.	56 °	A
1208	Series compensated line	NO	A
1232	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	with Zone Z1B	A
1241	R load, minimum Load Impedance (ph-e)	oo Ohm	A
1242	PHI load, maximum Load Angle (ph-e)	45 °	A
1243	R load, minimum Load Impedance (ph-ph)	oo Ohm	A
1244	PHI load, maximum Load Angle (ph-ph)	45 °	A
1317A	Single pole trip for faults in Z2	NO	A
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	NO	A

9.5 Group Distance protection, general settings; Group Earth faults

Group Distance protection, general settings; Group Earth faults

No.	Settings	Value	Group
1203	3I0 threshold for neutral current pickup	0,50 A	A
1204	3U0 threshold zero seq. voltage pickup	5 V	A
1207A	3I0>-pickup-stabilisation (3I0> /Iphmax)	0,10	A
1209A	criterion of earth fault recognition	3I0> OR 3U0>	A
1221A	Loop selection with 2Ph-E faults	all loops	A

9.6 Group Distance protection, general settings; Group Time Delays

Group Distance protection, general settings; Group Time Delays

No.	Settings	Value	Group
1210	Condition for zone timer start	with distance pickup	A
1305	T1-1phase, delay for single phase faults	0,00 sec	A
1306	T1multi-ph, delay for multi phase faults	0,00 sec	A
1315	T2-1phase, delay for single phase faults	0,60 sec	A
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0,60 sec	A
1325	T3 delay	2,20 sec	A
1335	T4 delay	2,50 sec	A
1345	T5 delay	oo sec	A
1365	T6 delay	oo sec	A
1355	T1B-1phase, delay for single ph. faults	0,00 sec	A
1356	T1B-multi-ph, delay for multi ph. faults	0,00 sec	A

9.7 Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1

No.	Settings	Value	Group
1301	Operating mode Z1	Forward	A
1302	R(Z1), Resistance for ph-ph-faults	0,560 Ohm	A
1303	X(Z1), Reactance	0,251 Ohm	A
1304	RE(Z1), Resistance for ph-e faults	2,000 Ohm	A
1305	T1-1phase, delay for single phase faults	0,00 sec	A
1306	T1multi-ph, delay for multi phase faults	0,00 sec	A
1307	Zone Reduction Angle (load compensation)	10 °	A

9.8 Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.

No.	Settings	Value	Group
1351	Operating mode Z1B (overreach zone)	Forward	A
1352	R(Z1B), Resistance for ph-ph-faults	2,830 Ohm	A
1353	X(Z1B), Reactance	2,845 Ohm	A
1354	RE(Z1B), Resistance for ph-e faults	5,660 Ohm	A
1355	T1B-1phase, delay for single ph. faults	0,00 sec	A
1356	T1B-multi-ph, delay for multi ph. faults	0,00 sec	A

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.(2)

No.	Settings	Value	Group
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	NO	A

9.9 Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2

No.	Settings	Value	Group
1311	Operating mode Z2	Forward	A
1312	R(Z2), Resistance for ph-ph-faults	2,830 Ohm	A
1313	X(Z2), Reactance	2,845 Ohm	A
1314	RE(Z2), Resistance for ph-e faults	5,660 Ohm	A
1315	T2-1phase, delay for single phase faults	0,60 sec	A
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0,60 sec	A
1317A	Single pole trip for faults in Z2	NO	A

9.10 Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3

No.	Settings	Value	Group
1321	Operating mode Z3	Forward	A
1322	R(Z3), Resistance for ph-ph-faults	4,840 Ohm	A
1323	X(Z3), Reactance	4,866 Ohm	A
1324	RE(Z3), Resistance for ph-e faults	9,680 Ohm	A
1325	T3 delay	2,20 sec	A

9.11 Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

No.	Settings	Value	Group
1331	Operating mode Z4	Inactive	A
1332	R(Z4), Resistance for ph-ph-faults	2,400 Ohm	A
1333	X(Z4), Reactance	2,400 Ohm	A
1334	RE(Z4), Resistance for ph-e faults	2,400 Ohm	A

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4(2)

No.	Settings	Value	Group
1335	T4 delay	2,50 sec	A

9.12 Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

No.	Settings	Value	Group
1341	Operating mode Z5	Inactive	A
1342	R(Z5), Resistance for ph-ph-faults	2,400 Ohm	A
1343	X(Z5)+, Reactance for Forward direction	2,400 Ohm	A
1344	RE(Z5), Resistance for ph-e faults	2,400 Ohm	A
1345	T5 delay	oo sec	A
1346	X(Z5)-, Reactance for Reverse direction	0,800 Ohm	A

9.13 Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z6

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z6

No.	Settings	Value	Group
1361	Operating mode Z6	Inactive	A
1362	R(Z6), Resistance for ph-ph-faults	3,000 Ohm	A
1363	X(Z6)+, Reactance for Forward direction	3,000 Ohm	A
1364	RE(Z6), Resistance for ph-e faults	3,000 Ohm	A
1365	T6 delay	oo sec	A
1366	X(Z6)-, Reactance for Reverse direction	0,800 Ohm	A

9.14 Group Power Swing

Group Power Swing

No.	Settings	Value	Group
2002	Power Swing Operating mode	all zones blocked	A
2006	Power swing trip	NO	A

9.15 Group Instantaneous HighSpeed SOTF Overcurrent

Group Instantaneous HighSpeed SOTF Overcurrent

No.	Settings	Value	Group
2401	Inst. High Speed SOTF-O/C is	ON	A
2404	I>>> Pickup	12,50 A	A

9.16 Group Backup overcurrent; Group General

Group Backup overcurrent; Group General

No.	Settings	Value	Group
2601	Operating mode	ON:only active with Loss of VT sec. cir.	A
2680	Trip time delay after SOTF	0,00 sec	A

9.17 Group Backup overcurrent; Group I>>

Group Backup overcurrent; Group I>>

No.	Settings	Value	Group
2610	Iph>> Pickup	oo A	A
2611	T Iph>> Time delay	oo sec	A
2612	3I0>> Pickup	oo A	A
2613	T 3I0>> Time delay	oo sec	A
2614	Instantaneous trip via BI	NO	A
2615	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

9.18 Group Backup overcurrent; Group I>

Group Backup overcurrent; Group I>

No.	Settings	Value	Group
2620	Iph> Pickup	oo A	A
2621	T Iph> Time delay	oo sec	A
2622	3I0> Pickup	oo A	A

Group Backup overcurrent; Group I>(2)

No.	Settings	Value	Group
2623	T 3I0> Time delay	oo sec	A
2624	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
2625	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

9.19 Group Backup overcurrent; Group Inverse

Group Backup overcurrent; Group Inverse

No.	Settings	Value	Group
2640	Ip> Pickup	6,00 A	A
2643	Time Dial TD Ip	6,20	A
2646	T Ip Additional Time Delay	0,00 sec	A
2650	3I0p Pickup	1,25 A	A
2653	Time Dial TD 3I0p	11,00	A
2656	T 3I0p Additional Time Delay	0,00 sec	A
2661	ANSI Curve	Extremely Inverse	A
2670	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
2671	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

9.20 Group Backup overcurrent; Group I - STUB

Group Backup overcurrent; Group I - STUB

No.	Settings	Value	Group
2630	Iph> STUB Pickup	oo A	A
2631	T Iph STUB Time delay	oo sec	A
2632	3I0> STUB Pickup	oo A	A
2633	T 3I0 STUB Time delay	oo sec	A
2634	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
2635	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

9.21 Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.

Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.

No.	Settings	Value	Group
2901	Measurement Supervision	ON	A
2902A	Voltage Threshold for Balance Monitoring	10 V	A
2903A	Balance Factor for Voltage Monitor	0,75	A
2904A	Current Balance Monitor	0,50 A	A
2905A	Balance Factor for Current Monitor	0,50	A
2906A	Summated Current Monitoring Threshold	0,50 A	A
2907A	Summated Current Monitoring Factor	0,10	A
2908A	T Balance Factor for Voltage Monitor	5 sec	A
2909A	T Current Balance Monitor	5 sec	A

9.22 Group Measurement Supervision; Group Fuse Fail. Mon.

Group Measurement Supervision; Group Fuse Fail. Mon.

No.	Settings	Value	Group
2910	Fuse Failure Monitor	ON	A
2911A	Minimum Voltage Threshold U>	30 V	A
2912A	Maximum Current Threshold I<	0,50 A	A
2913A	Maximum Voltage Threshold U< (3phase)	15 V	A
2914A	Delta Current Threshold (3phase)	0,50 A	A
2915	Voltage Failure Supervision	with current supervision	A
2916A	Delay Voltage Failure Supervision	3,00 sec	A

9.23 Group Measurement Supervision; Group VT mcb

Group Measurement Supervision; Group VT mcb

No.	Settings	Value	Group
2921	VT mcb operating time	0 ms	A

9.24 Group Measurement Supervision; Group Load Angle

Group Measurement Supervision; Group Load Angle

No.	Settings	Value	Group
2941	Limit setting PhiA	200 °	A
2942	Limit setting PhiB	340 °	A
2943	Minimum value I1>	0,83 A	A
2944	Minimum value U1>	2 V	A

9.25 Group Earth fault overcurrent; Group General

Group Earth fault overcurrent; Group General

No.	Settings	Value	Group
3101	Earth Fault overcurrent function	ON	A
3102	Block E/F for Distance protection	with every Pickup	A
3174	Block E/F for Distance Protection Pickup	in zone Z1/Z1B	A
3103	Block E/F for 1pole Dead time	YES	A
3104A	Stabilisation Slope with Iphase	10 %	A
3109	Single pole trip with earth flt.prot.	YES	A
3170	2nd harmonic ratio for inrush restraint	15 %	A
3171	Max.Current, overriding inrush restraint	37,50 A	A
3172	Instantaneous mode after SwitchOnToFault	with Pickup and direction	A
3173	Trip time delay after SOTF	1,00 sec	A

9.26 Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>>>

Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>>>

No.	Settings	Value	Group
3110	Operating mode	Inactive	A
3111	3I0>>> Pickup	20,00 A	A
3112	T 3I0>>> Time delay	0,30 sec	A
3113	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
3114	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A
3115	Inrush Blocking	NO	A

9.27 Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>>

Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>>

No.	Settings	Value	Group
3120	Operating mode	Inactive	A
3121	3I0>> Pickup	10,00 A	A
3122	T 3I0>> Time Delay	0,60 sec	A
3123	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
3124	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A
3125	Inrush Blocking	NO	A

9.28 Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>

Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>

No.	Settings	Value	Group
3130	Operating mode	Inactive	A
3131	3I0> Pickup	5,00 A	A
3132	T 3I0> Time Delay	0,90 sec	A
3133	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
3134	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A
3135	Inrush Blocking	NO	A

9.29 Group Earth fault overcurrent; Group 3I0 InverseTime

Group Earth fault overcurrent; Group 3I0 InverseTime

No.	Settings	Value	Group
3140	Operating mode	Forward	A
3141	3I0p Pickup	1,25 A	A
3144	3I0p Time Dial	11,00	A
3147	Additional Time Delay	0,00 sec	A
3148	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
3149	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A
3150	Inrush Blocking	NO	A
3152	ANSI Curve	Extremely Inverse	A

9.30 Group Earth fault overcurrent; Group Direction

Group Earth fault overcurrent; Group Direction

No.	Settings	Value	Group
3160	Polarization	with U0 + IY or U2	A
3162A	ALPHA, lower angle for forward direction	338 °	A
3163A	BETA, upper angle for forward direction	122 °	A
3164	Min. zero seq.voltage 3U0 for polarizing	2,0 V	A
3166	Min. neg. seq. polarizing voltage 3U2	2,0 V	A
3167	Min. neg. seq. polarizing current 3I2	0,83 A	A
3168	Compensation angle PHI comp. for Sr	255 °	A
3169	Forward direction power threshold	20,0 VA	A
3186A	3U0 min for forward direction	0,0 V	A
3187A	Reactance X of series capacitor	0,000 Ohm	A

9.31 Group Automatic Reclosure; Group General

Group Automatic Reclosure; Group General

No.	Settings	Value	Group
3401	Auto-Reclose function	OFF	A
3402	CB ready interrogation at 1st trip	YES	A
3403	Reclaim time after successful AR cycle	10,00 sec	A
3404	AR blocking duration after manual close	1,00 sec	A
3406	Evolving fault recognition	with Trip	A
3407	Evolving fault (during the dead time)	starts 3pole AR-cycle	A
3408	AR start-signal monitoring time	0,20 sec	A
3409	Circuit Breaker (CB) Supervision Time	1,00 sec	A
3410	Send delay for remote close command	oo sec	A
3411A	Maximum dead time extension	1,00 sec	A

9.32 Group Automatic Reclosure; Group 1st AR-cyle

Group Automatic Reclosure; Group 1st AR-cyle

No.	Settings	Value	Group
3450	Start of AR allowed in this cycle	YES	A
3451	Action time	0,10 sec	A
3456	Dead time after 1pole trip	oo sec	A
3457	Dead time after 3pole trip	0,50 sec	A

Group Automatic Reclosure; Group 1st AR-cycle(2)

No.	Settings	Value	Group
3458	Dead time after evolving fault	1,20 sec	A
3459	CB ready interrogation before reclosing	NO	A
3460	Request for synchro-check after 3pole AR	NO	A

9.33 Group Automatic Reclosure; Group 3pTRIP/DLC/RDT

Group Automatic Reclosure; Group 3pTRIP/DLC/RDT

No.	Settings	Value	Group
3430	3pole TRIP by AR	YES	A
3431	Dead Line Check or Reduced Dead Time	Without	A
3438	Supervision time for dead/ live voltage	0,50 sec	A
3440	Voltage threshold for live line or bus	53 V	A
3441	Voltage threshold for dead line or bus	26 V	A

9.34 Group Automatic Reclosure; Group Start AR with..

Group Automatic Reclosure; Group Start AR with..

No.	Settings	Value	Group
3420	AR with distance protection	YES	A
3421	AR with switch-onto-fault overcurrent	NO	A
3423	AR with earth fault overcurrent prot.	NO	A
3425	AR with back-up overcurrent	NO	A

9.35 Group Synchronism and Voltage Check; Group General

Group Synchronism and Voltage Check; Group General

No.	Settings	Value	Group
3501	Synchronism and Voltage Check function	ON	A
3502	Voltage threshold dead line / bus	13 V	A
3503	Voltage threshold live line / bus	32 V	A
3504	Maximum permissible voltage	73 V	A
3507	Maximum duration of synchronism-check	1,00 sec	A

Group Synchronism and Voltage Check; Group General(2)

No.	Settings	Value	Group
3508	Synchronous condition stability timer	0,00 sec	A
3509	Synchronizable circuit breaker	<none>	All

9.36 Group Synchronism and Voltage Check; Group with AR

Group Synchronism and Voltage Check; Group with AR

No.	Settings	Value	Group
3510	Operating mode with AR	without consideration of CB closing time	A
3511	Maximum voltage difference	6,5 V	A
3512	Maximum frequency difference	0,50 Hz	A
3513	Maximum angle difference	20 °	A
3515A	AR at Usy2>, Usy1>, and Synchr.	NO	A
3516	AR at Usy1< and Usy2>	YES	A
3517	AR at Usy1> and Usy2<	YES	A
3518	AR at Usy1< and Usy2<	NO	A
3519	Override of any check before AR	NO	A

9.37 Group Synchronism and Voltage Check; Group Man.Close+CNTRL

Group Synchronism and Voltage Check; Group Man.Close+CNTRL

No.	Settings	Value	Group
3530	Operating mode with Man.CI	without consideration of CB closing time	A
3531	Maximum voltage difference	6,5 V	A
3532	Maximum frequency difference	0,50 Hz	A
3533	Maximum angle difference	20 °	A
3535A	Manual Close at Usy2>, Usy1>, and Synchr	NO	A
3536	Manual Close at Usy1< and Usy2>	YES	A
3537	Manual Close at Usy1> and Usy2<	YES	A
3538	Manual Close at Usy1< and Usy2<	NO	A
3539	Override of any check before Man.CI	NO	A

9.38 Group Fault Locator; Group Fault Locator

Group Fault Locator; Group Fault Locator

No.	Settings	Value	Group
3802	Start fault locator with	TRIP	A
3806	Load Compensation	NO	A

9.39 Group Breaker Failure; Group Breaker Failure

Group Breaker Failure; Group Breaker Failure

No.	Settings	Value	Group
3901	Breaker Failure Protection	ON	A
3902	Pick-up threshold I>	6,00 A	A
3903	1pole retrip with stage T1 (local trip)	YES	A
3904	T1, Delay after 1pole start (local trip)	0,01 sec	A
3905	T1, Delay after 3pole start (local trip)	0,01 sec	A
3906	T2, Delay of 2nd stage (busbar trip)	0,20 sec	A
3907	T3, Delay for start with defective bkr.	0,00 sec	A
3908	Trip output selection with defective bkr	NO	A
3909	Check Breaker contacts	YES	A
3912	Pick-up threshold 3I0>	1,00 A	A
3913	T2 Start Criteria	Parallel with delay time T1	A

9.40 Group Breaker Failure; Group End fault prot.

Group Breaker Failure; Group End fault prot.

No.	Settings	Value	Group
3921	End fault protection	OFF	A
3922	Trip delay of end fault protection	2,00 sec	A

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Group Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy

SIMATIC

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

20.12.18 09:14:15

9.41 Group Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy

Group Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy

No.	Settings	Value	Group
3931	Pole Discrepancy supervision	OFF	A
3932	Trip delay with pole discrepancy	2,00 sec	A

10 Time Synchronization

Source of time synchronization: Internal Clock

Fault indication after: 10 Min.

Time format for display German

Offset to time signal: 00:00

Time zone offset to GMT: +01:00

11 Annunciation

11.1 Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)

Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00070	Setting calculation is running	OFF	09.08.2018 15:21:05.212	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00072	Level-2 change	ON	09.08.2018 15:21:04.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
04271	SOTF-O/C is switched OFF	OFF	09.08.2018 15:21:04.079	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	09.08.2018 15:21:00.767	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1465 - OFF	09.08.2018 15:12:33.313	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	09.08.2018 15:12:33.271	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 15:12:33.198	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1465 - ON	09.08.2018 15:12:33.198	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 15:12:32.250	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 15:12:32.195	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1464 - OFF	09.08.2018 15:11:29.992	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	09.08.2018 15:11:29.884	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 15:11:29.872	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1464 - ON	09.08.2018 15:11:29.871	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 15:11:28.918	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 15:11:28.869	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1463 - OFF	09.08.2018 15:10:36.256	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	09.08.2018 15:10:36.216	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	09.08.2018 15:10:36.156	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 15:10:36.141	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1463 - ON	09.08.2018 15:10:36.141	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 15:10:35.194	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 15:10:35.140	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	09.08.2018 15:10:03.592	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	09.08.2018 15:10:03.592	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	09.08.2018 15:09:49.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	09.08.2018 15:09:46.908	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	09.08.2018 15:09:46.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07151	Backup O/C is switched OFF	ON	09.08.2018 15:09:46.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	09.08.2018 15:09:46.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
04271	SOTF-O/C is switched OFF	ON	09.08.2018 15:09:46.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	09.08.2018 15:09:46.368	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	09.08.2018 15:09:46.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	09.08.2018 15:09:34.234	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 14:19:40.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1462 - OFF	09.08.2018 14:19:39.317	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 14:19:34.366	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 14:19:34.341	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1462 - ON	09.08.2018 14:19:34.331	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 14:19:34.321	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 14:19:34.317	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:43:38.759	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1461 - OFF	09.08.2018 13:43:37.537	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:43:32.585	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:43:32.561	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1461 - ON	09.08.2018 13:43:32.550	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:43:32.540	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:43:32.536	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:41:00.920	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1460 - OFF	09.08.2018 13:40:59.601	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:40:54.650	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:40:54.626	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1460 - ON	09.08.2018 13:40:54.615	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:40:54.605	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:40:54.601	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:37:00.151	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1459 - OFF	09.08.2018 13:36:58.919	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:36:53.967	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:36:53.943	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1459 - ON	09.08.2018 13:36:53.933	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:36:53.923	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:36:53.918	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:35:46.727	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1458 - OFF	09.08.2018 13:35:45.510	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:35:40.564	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:35:40.540	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1458 - ON	09.08.2018 13:35:40.525	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:35:40.514	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:35:40.510	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:35:01.682	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	09.08.2018 13:35:00.921	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	09.08.2018 13:35:00.921	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	09.08.2018 13:35:00.921	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	09.08.2018 13:34:58.941	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	09.08.2018 13:34:58.941	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	09.08.2018 13:34:58.941	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1457 - OFF	09.08.2018 13:34:55.938	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:34:52.971	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:34:52.946	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1457 - ON	09.08.2018 13:34:52.936	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:34:52.925	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:34:52.922	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:34:13.467	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	09.08.2018 13:34:12.625	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	09.08.2018 13:34:12.625	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	09.08.2018 13:34:12.625	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	09.08.2018 13:34:10.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	09.08.2018 13:34:10.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	09.08.2018 13:34:10.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1456 - OFF	09.08.2018 13:34:07.635	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:34:04.679	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:34:04.650	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1456 - ON	09.08.2018 13:34:04.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:34:04.628	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:34:04.625	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:32:06.124	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	09.08.2018 13:32:05.376	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	09.08.2018 13:32:05.376	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	09.08.2018 13:32:05.376	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	09.08.2018 13:32:03.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	09.08.2018 13:32:03.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	09.08.2018 13:32:03.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1455 - OFF	09.08.2018 13:32:00.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:31:57.426	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:31:57.401	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1455 - ON	09.08.2018 13:31:57.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:31:57.380	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:31:57.377	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:30:27.109	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1454 - OFF	09.08.2018 13:30:26.280	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	09.08.2018 13:30:26.278	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	09.08.2018 13:30:26.278	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	09.08.2018 13:30:26.278	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:30:23.793	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1454 - ON	09.08.2018 13:30:23.783	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	09.08.2018 13:30:21.278	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	09.08.2018 13:30:21.278	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	09.08.2018 13:30:21.278	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:30:18.327	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:30:18.282	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:30:18.278	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:29:42.630	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1453 - OFF	09.08.2018 13:29:41.909	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	09.08.2018 13:29:41.908	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	09.08.2018 13:29:41.908	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	09.08.2018 13:29:41.908	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:29:39.417	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1453 - ON	09.08.2018 13:29:39.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	09.08.2018 13:29:36.907	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	09.08.2018 13:29:36.907	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	09.08.2018 13:29:36.907	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:29:33.957	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:29:33.911	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:29:33.908	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:29:28.209	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1452 - OFF	09.08.2018 13:29:27.493	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	09.08.2018 13:29:27.492	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	09.08.2018 13:29:27.492	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	09.08.2018 13:29:27.492	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:29:25.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1452 - ON	09.08.2018 13:29:24.991	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	09.08.2018 13:29:22.491	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	09.08.2018 13:29:22.491	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	09.08.2018 13:29:22.491	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:29:19.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:29:19.495	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:29:19.492	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:29:15.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1451 - OFF	09.08.2018 13:29:14.934	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	09.08.2018 13:29:14.933	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	09.08.2018 13:29:14.933	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	09.08.2018 13:29:14.933	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:29:12.830	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1451 - ON	09.08.2018 13:29:12.820	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	09.08.2018 13:29:10.320	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	09.08.2018 13:29:10.320	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	09.08.2018 13:29:10.320	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:29:07.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:29:07.325	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:29:07.321	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:26:25.702	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1450 - OFF	09.08.2018 13:26:24.975	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	09.08.2018 13:26:24.974	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	09.08.2018 13:26:24.974	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	09.08.2018 13:26:24.974	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:26:22.003	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1450 - ON	09.08.2018 13:26:21.993	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	09.08.2018 13:26:19.973	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	09.08.2018 13:26:19.973	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	09.08.2018 13:26:19.973	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:26:17.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:26:16.977	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:26:16.974	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	09.08.2018 13:26:08.141	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1449 - OFF	09.08.2018 13:26:07.312	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	09.08.2018 13:26:07.311	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	09.08.2018 13:26:07.311	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	09.08.2018 13:26:07.311	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	09.08.2018 13:26:04.821	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1449 - ON	09.08.2018 13:26:04.810	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	09.08.2018 13:26:02.310	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	09.08.2018 13:26:02.310	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 09-08-2018 16:27:48.155 (SIGNALS\BM000001.SFP)(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00168	Failure: Voltage absent	ON	09.08.2018 13:26:02.310	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	09.08.2018 13:25:59.360	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	09.08.2018 13:25:59.315	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	09.08.2018 13:25:59.311	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	09.08.2018 13:25:22.916	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	09.08.2018 13:25:22.916	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	09.08.2018 13:25:09.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	09.08.2018 13:25:06.908	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	09.08.2018 13:25:06.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07151	Backup O/C is switched OFF	ON	09.08.2018 13:25:06.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	09.08.2018 13:25:06.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03651	Distance is switched off	ON	09.08.2018 13:25:06.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
04271	SOTF-O/C is switched OFF	ON	09.08.2018 13:25:06.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	09.08.2018 13:25:06.368	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	09.08.2018 13:25:06.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	09.08.2018 13:24:59.178	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	09.08.2018 13:20:42.911	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	09.08.2018 13:20:42.911	Spontaneous Command Issued=Local	

11.2 Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)

Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1659 - OFF	10.08.2018 13:20:22.806	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	10.08.2018 13:20:22.806	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 13:20:21.820	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 13:20:21.770	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1659 - ON	10.08.2018 13:20:21.761	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 13:20:20.804	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	OFF	10.08.2018 13:20:20.758	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 13:20:20.755	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	OFF	10.08.2018 13:12:54.147	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	10.08.2018 13:12:54.147	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	10.08.2018 13:12:54.141	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 13:12:26.513	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	OFF	10.08.2018 13:12:26.471	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 13:12:26.464	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	OFF	10.08.2018 13:12:21.579	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	10.08.2018 13:12:21.579	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	10.08.2018 13:12:19.897	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	OFF	10.08.2018 13:12:19.895	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1658 - OFF	10.08.2018 13:11:09.485	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	10.08.2018 13:11:09.484	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 13:11:08.497	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 13:11:08.448	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1658 - ON	10.08.2018 13:11:08.439	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 13:11:07.481	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	OFF	10.08.2018 13:11:07.439	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 13:11:07.432	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1657 - OFF	10.08.2018 13:10:33.621	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 13:10:33.589	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 13:10:33.540	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 13:10:33.531	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1657 - ON	10.08.2018 13:10:33.531	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 13:10:32.573	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 13:10:32.524	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1656 - OFF	10.08.2018 13:09:59.270	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	10.08.2018 13:09:59.269	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 13:09:58.282	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 13:09:58.232	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1656 - ON	10.08.2018 13:09:58.219	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 13:09:57.266	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	OFF	10.08.2018 13:09:57.224	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 13:09:57.217	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1655 - OFF	10.08.2018 13:07:52.810	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	10.08.2018 13:07:52.810	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 13:07:51.824	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 13:07:51.774	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1655 - ON	10.08.2018 13:07:51.761	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 13:07:50.808	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	OFF	10.08.2018 13:07:50.766	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 13:07:50.759	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1654 - OFF	10.08.2018 13:03:59.204	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	10.08.2018 13:03:59.204	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 13:03:58.226	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 13:03:58.117	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1654 - ON	10.08.2018 13:03:58.104	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 13:03:57.151	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	OFF	10.08.2018 13:03:57.108	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 13:03:57.102	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	OFF	10.08.2018 13:03:53.851	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	10.08.2018 13:03:53.851	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	10.08.2018 13:03:53.846	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	10.08.2018 13:02:17.207	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00072	Level-2 change	ON	10.08.2018 13:02:17.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	OFF	10.08.2018 13:02:16.033	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	10.08.2018 13:02:12.669	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 13:01:36.711	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 13:01:36.662	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1653 - OFF	10.08.2018 13:00:58.631	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 13:00:58.608	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 13:00:58.499	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 13:00:58.486	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1653 - ON	10.08.2018 13:00:58.486	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 13:00:57.538	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 13:00:57.499	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 13:00:57.483	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1652 - OFF	10.08.2018 12:49:45.267	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:49:45.188	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:49:45.155	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:49:45.147	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1652 - ON	10.08.2018 12:49:45.146	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:49:45.139	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:49:44.155	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1651 - OFF	10.08.2018 12:49:43.066	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:49:42.994	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:49:42.961	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:49:42.952	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1651 - ON	10.08.2018 12:49:42.952	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:49:42.945	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:49:41.960	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1650 - OFF	10.08.2018 12:49:40.856	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:49:40.789	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:49:40.742	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:49:40.741	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1650 - ON	10.08.2018 12:49:40.741	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1649 - OFF	10.08.2018 12:47:49.310	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:47:49.241	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:47:49.207	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:47:49.194	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1649 - ON	10.08.2018 12:47:49.194	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:47:49.191	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:47:47.189	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1648 - OFF	10.08.2018 12:47:47.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:47:47.086	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:47:47.052	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:47:47.039	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1648 - ON	10.08.2018 12:47:47.039	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:47:47.036	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:47:46.052	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1647 - OFF	10.08.2018 12:47:45.042	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:47:44.975	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:47:44.926	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1647 - ON	10.08.2018 12:47:44.926	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:47:44.925	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1646 - OFF	10.08.2018 12:45:34.162	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:45:34.093	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:45:34.059	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:45:34.047	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1646 - ON	10.08.2018 12:45:34.046	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:45:34.044	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1645 - OFF	10.08.2018 12:45:31.978	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:45:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:45:31.884	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:45:31.851	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:45:31.851	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1645 - ON	10.08.2018 12:45:31.850	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:45:31.835	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:45:30.850	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1644 - OFF	10.08.2018 12:45:29.761	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:45:29.702	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:45:29.649	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1644 - ON	10.08.2018 12:45:29.648	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:45:29.648	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1643 - OFF	10.08.2018 12:43:21.442	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:43:21.373	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:43:21.339	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:43:21.327	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1643 - ON	10.08.2018 12:43:21.326	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:43:21.324	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:43:20.339	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1642 - OFF	10.08.2018 12:43:19.311	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:43:19.248	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:43:19.214	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:43:19.202	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1642 - ON	10.08.2018 12:43:19.201	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:43:19.199	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:43:18.214	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1641 - OFF	10.08.2018 12:43:17.190	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:43:17.118	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:43:17.084	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:43:17.070	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1641 - ON	10.08.2018 12:43:17.070	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:43:17.069	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:43:16.084	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1640 - OFF	10.08.2018 12:41:20.757	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:41:20.688	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:41:20.640	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1640 - ON	10.08.2018 12:41:20.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:41:20.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1639 - OFF	10.08.2018 12:41:18.682	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:41:18.611	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:41:18.577	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:41:18.565	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1639 - ON	10.08.2018 12:41:18.564	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:41:18.562	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:41:17.577	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1638 - OFF	10.08.2018 12:41:16.566	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:41:16.505	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:41:16.471	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:41:16.457	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1638 - ON	10.08.2018 12:41:16.456	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:41:16.456	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:41:15.471	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1637 - OFF	10.08.2018 12:38:55.058	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:38:54.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:38:54.956	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:38:54.944	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1637 - ON	10.08.2018 12:38:54.943	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:38:54.941	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:38:53.956	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1636 - OFF	10.08.2018 12:38:52.966	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:38:52.898	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:38:52.864	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:38:52.852	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1636 - ON	10.08.2018 12:38:52.851	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:38:52.849	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:38:51.864	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1635 - OFF	10.08.2018 12:38:50.876	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 10-08-2018 14:21:01.522 (SIGNALS\BM000002.SFP)(10)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:38:50.812	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:38:50.773	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:38:50.759	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1635 - ON	10.08.2018 12:38:50.758	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:38:50.758	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:38:49.773	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1634 - OFF	10.08.2018 12:38:16.027	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	10.08.2018 12:38:15.963	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	10.08.2018 12:38:15.930	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10.08.2018 12:38:15.915	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1634 - ON	10.08.2018 12:38:15.915	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	10.08.2018 12:38:15.914	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	10.08.2018 12:38:14.929	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1633 - OFF	10.08.2018 12:38:13.830	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

11.3 Event Log - 14-08-2018 11:18:46.732 (SIGNALS\BM000003.SFP)

Event Log - 14-08-2018 11:18:46.732 (SIGNALS\BM000003.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00060	Reset LED	ON	14.08.2018 09:16:43.826	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	14.08.2018 09:16:43.826	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	14.08.2018 09:16:23.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	14.08.2018 09:16:21.909	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	14.08.2018 09:16:21.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	14.08.2018 09:16:21.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 14-08-2018 11:18:46.732 (SIGNALS\BM000003.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00067	Resume	ON	14.08.2018 09:16:21.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	14.08.2018 09:16:21.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	14.08.2018 09:15:41.532	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	14.08.2018 09:00:03.045	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00072	Level-2 change	ON	14.08.2018 09:00:02.851	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	14.08.2018 08:59:59.144	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	14.08.2018 08:37:42.081	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	8 - OFF	14.08.2018 08:37:42.079	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	14.08.2018 08:37:40.628	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14.08.2018 08:37:40.032	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	8 - ON	14.08.2018 08:37:40.024	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.08.2018 08:37:39.065	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.08.2018 08:37:39.016	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	7 - OFF	14.08.2018 08:35:46.315	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	14.08.2018 08:35:46.314	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	14.08.2018 08:35:44.861	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14.08.2018 08:35:44.265	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	7 - ON	14.08.2018 08:35:44.261	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.08.2018 08:35:43.299	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.08.2018 08:35:43.250	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	14.08.2018 08:32:12.873	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	14.08.2018 08:32:12.872	Spontaneous Command Issued=Local	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	14.08.2018 08:32:06.002	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 14-08-2018 11:18:46.732 (SIGNALS\BM000003.SFP)(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00051	Device is Operational and Protecting	ON	14.08.2018 08:32:04.688	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	14.08.2018 08:32:04.174	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	14.08.2018 08:32:04.174	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	14.08.2018 08:32:04.150	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	14.08.2018 08:32:04.171	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	6 - OFF	14.08.2018 08:13:28.520	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	14.08.2018 08:13:28.519	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14.08.2018 08:13:26.469	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	14.08.2018 08:13:26.462	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	6 - ON	14.08.2018 08:13:26.461	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.08.2018 08:13:25.504	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.08.2018 08:13:25.455	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	5 - OFF	14.08.2018 07:55:18.068	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	14.08.2018 07:55:18.066	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.08.2018 07:55:12.320	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14.08.2018 07:55:12.285	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	14.08.2018 07:55:12.278	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	5 - ON	14.08.2018 07:55:12.277	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.08.2018 07:55:12.271	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	4 - OFF	14.08.2018 07:55:05.478	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	14.08.2018 07:55:05.476	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.08.2018 07:54:57.039	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14.08.2018 07:54:57.004	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 14-08-2018 11:18:46.732 (SIGNALS\BM000003.SFP)(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00536	Relay Definitive TRIP	ON	14.08.2018 07:54:56.997	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	4 - ON	14.08.2018 07:54:56.996	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.08.2018 07:54:56.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	3 - OFF	14.08.2018 07:54:43.810	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	14.08.2018 07:54:43.808	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.08.2018 07:54:37.423	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14.08.2018 07:54:37.409	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	14.08.2018 07:54:37.404	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	3 - ON	14.08.2018 07:54:37.404	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.08.2018 07:54:37.374	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	14.08.2018 07:42:47.342	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	14.08.2018 07:42:47.342	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	2 - OFF	14.08.2018 07:38:47.074	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	14.08.2018 07:38:47.073	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	14.08.2018 07:38:45.620	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14.08.2018 07:38:45.024	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	2 - ON	14.08.2018 07:38:45.020	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.08.2018 07:38:44.058	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.08.2018 07:38:44.009	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	14.08.2018 07:38:40.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	14.08.2018 07:38:40.639	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	14.08.2018 07:27:12.569	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1 - OFF	14.08.2018 07:27:12.567	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 14-08-2018 11:18:46.732 (SIGNALS\BM000003.SFP)(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00536	Relay Definitive TRIP	ON	14.08.2018 07:27:11.116	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14.08.2018 07:27:10.520	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	1 - ON	14.08.2018 07:27:10.516	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	14.08.2018 07:27:09.554	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	14.08.2018 07:27:09.505	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	14.08.2018 07:26:29.345	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00072	Level-2 change	ON	14.08.2018 07:26:29.183	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01451	Breaker failure is switched OFF	OFF	14.08.2018 07:26:28.260	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	14.08.2018 07:26:24.993	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	14.08.2018 07:21:00.873	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	14.08.2018 07:21:00.872	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	14.08.2018 07:20:47.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	14.08.2018 07:20:44.907	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	14.08.2018 07:20:44.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01451	Breaker failure is switched OFF	ON	14.08.2018 07:20:44.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	14.08.2018 07:20:44.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	14.08.2018 07:20:44.371	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	14.08.2018 07:20:44.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	14.08.2018 07:20:37.242	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	14.08.2018 07:13:50.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	14.08.2018 07:13:48.688	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	14.08.2018 07:13:48.173	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01451	Breaker failure is switched OFF	ON	14.08.2018 07:13:48.173	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 14-08-2018 11:18:46.732 (SIGNALS\BM000003.SFP)(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	14.08.2018 07:13:48.173	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	14.08.2018 07:13:48.152	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	14.08.2018 07:13:48.171	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	13.08.2018 15:11:01.091	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	13.08.2018 15:11:01.090	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	13.08.2018 15:10:46.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	13.08.2018 15:10:44.907	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	13.08.2018 15:10:44.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01451	Breaker failure is switched OFF	ON	13.08.2018 15:10:44.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	13.08.2018 15:10:44.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	13.08.2018 15:10:44.371	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	13.08.2018 15:10:44.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	13.08.2018 15:10:37.117	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	13.08.2018 14:42:03.002	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	13.08.2018 14:42:01.691	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	13.08.2018 14:42:01.176	Spontaneous	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	13.08.2018 14:42:01.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01451	Breaker failure is switched OFF	ON	13.08.2018 14:42:01.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	13.08.2018 14:42:01.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00056	Initial Start of Device	ON	13.08.2018 14:42:01.155	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

11.4 Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)

Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 14:25:54.108	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 14:25:54.108	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	08.09.2018 14:25:50.000	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	08.09.2018 14:25:48.911	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 14:25:48.487	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 14:25:48.487	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 14:25:48.487	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 14:25:48.487	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	08.09.2018 14:25:48.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	08.09.2018 14:25:48.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
04271	SOTF-O/C is switched OFF	ON	08.09.2018 14:25:48.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01451	Breaker failure is switched OFF	ON	08.09.2018 14:25:48.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 14:25:48.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00361	>Failure: Feeder VT (MCB tripped)	ON	08.09.2018 14:25:48.395	Spontaneous	
00067	Resume	ON	08.09.2018 14:25:48.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	08.09.2018 14:25:48.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 14:25:40.679	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 14:21:42.588	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 14:21:42.588	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 14:21:42.588	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 14:21:42.588	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00361	>Failure: Feeder VT (MCB tripped)	ON	08.09.2018 14:21:42.587	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 13:00:27.557	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
	Reset LED	ON	08.09.2018 13:00:27.556	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	08.09.2018 13:00:23.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	08.09.2018 13:00:21.910	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	08.09.2018 13:00:21.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	08.09.2018 13:00:21.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
04271	SOTF-O/C is switched OFF	ON	08.09.2018 13:00:21.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01451	Breaker failure is switched OFF	ON	08.09.2018 13:00:21.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 13:00:21.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00361	>Failure: Feeder VT (MCB tripped)	OFF	08.09.2018 13:00:21.394	Spontaneous	
00067	Resume	ON	08.09.2018 13:00:21.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	08.09.2018 13:00:21.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 12:59:35.703	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	08.09.2018 12:59:01.312	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 12:58:57.222	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	OFF	08.09.2018 12:57:34.067	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	OFF	08.09.2018 12:57:34.067	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	OFF	08.09.2018 12:57:33.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	658 - OFF	08.09.2018 12:57:33.562	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:57:33.562	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:57:33.562	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:57:33.562	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:57:33.472	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:57:33.472	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:57:30.701	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:57:30.662	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:57:30.662	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:57:30.662	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	658 - ON	08.09.2018 12:57:30.662	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:57:30.651	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	OFF	08.09.2018 12:57:29.746	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	657 - OFF	08.09.2018 12:57:29.726	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:57:29.726	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:57:29.726	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:57:29.726	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:57:29.646	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:57:29.646	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:57:21.695	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:57:21.656	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:57:21.656	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:57:21.656	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	657 - ON	08.09.2018 12:57:21.656	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:57:21.646	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	OFF	08.09.2018 12:57:20.749	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	656 - OFF	08.09.2018 12:57:20.729	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:57:20.729	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:57:20.729	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:57:20.729	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:57:20.644	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:57:20.644	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:52:25.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:52:25.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:52:25.175	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	656 - ON	08.09.2018 12:52:25.175	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:52:25.114	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:52:25.065	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	08.09.2018 12:52:24.120	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	ON	08.09.2018 12:47:34.062	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	ON	08.09.2018 12:47:34.062	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	08.09.2018 12:47:30.121	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:47:27.171	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:47:27.117	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	OFF	08.09.2018 12:47:13.487	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	655 - OFF	08.09.2018 12:47:13.477	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:47:13.477	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:47:13.477	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:47:13.477	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:47:13.387	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:47:13.387	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:47:10.622	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:47:10.577	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:47:10.577	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:47:10.577	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	655 - ON	08.09.2018 12:47:10.577	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:47:10.567	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	OFF	08.09.2018 12:47:10.560	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	OFF	08.09.2018 12:47:10.560	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	OFF	08.09.2018 12:47:09.659	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	654 - OFF	08.09.2018 12:47:09.640	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:47:09.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:47:09.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:47:09.639	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:47:09.559	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:47:09.559	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:47:01.608	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:47:01.569	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:47:01.569	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:47:01.569	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	654 - ON	08.09.2018 12:47:01.569	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:47:01.559	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	OFF	08.09.2018 12:47:00.672	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	653 - OFF	08.09.2018 12:47:00.652	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:47:00.652	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:47:00.652	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:47:00.652	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:47:00.568	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:47:00.567	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:42:06.389	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:42:06.360	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:42:06.360	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:42:06.360	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	653 - ON	08.09.2018 12:42:06.360	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:42:06.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	08.09.2018 12:42:05.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	ON	08.09.2018 12:37:13.554	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	ON	08.09.2018 12:37:13.554	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	08.09.2018 12:37:11.388	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:37:08.438	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:37:08.388	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	OFF	08.09.2018 12:36:56.058	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	OFF	08.09.2018 12:36:56.058	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	OFF	08.09.2018 12:36:55.528	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	652 - OFF	08.09.2018 12:36:55.508	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:36:55.508	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:36:55.508	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:36:55.508	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:36:55.428	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:36:55.428	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:36:52.657	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:36:52.618	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:36:52.618	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:36:52.618	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	652 - ON	08.09.2018 12:36:52.618	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:36:52.608	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	OFF	08.09.2018 12:36:51.755	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	651 - OFF	08.09.2018 12:36:51.735	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:36:51.735	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:36:51.735	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:36:51.735	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:36:51.655	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:36:51.655	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:36:43.674	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:36:43.635	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:36:43.635	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:36:43.635	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	651 - ON	08.09.2018 12:36:43.635	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:36:43.625	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	OFF	08.09.2018 12:36:42.755	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	650 - OFF	08.09.2018 12:36:42.735	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:36:42.735	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:36:42.735	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:36:42.735	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:36:42.650	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:36:42.650	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:31:46.982	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:31:46.982	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:31:46.982	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	650 - ON	08.09.2018 12:31:46.982	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:31:46.971	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:31:46.921	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	08.09.2018 12:31:45.985	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	ON	08.09.2018 12:26:56.058	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	ON	08.09.2018 12:26:56.058	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	08.09.2018 12:26:51.987	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:26:49.037	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:26:48.982	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	OFF	08.09.2018 12:26:03.557	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	OFF	08.09.2018 12:26:03.557	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	08.09.2018 12:25:56.266	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	ON	08.09.2018 12:25:33.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	ON	08.09.2018 12:25:33.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	08.09.2018 12:25:30.669	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	649 - OFF	08.09.2018 12:25:27.665	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 16:25:50.658 (SIGNALS\BM000004.SFP)(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07193	Backup O/C Pickup Ip	OFF	08.09.2018 12:25:27.665	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	OFF	08.09.2018 12:25:27.665	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:25:27.665	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 12:25:05.814	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	08.09.2018 12:25:05.775	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	08.09.2018 12:25:05.775	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07161	Backup O/C PICKED UP	ON	08.09.2018 12:25:05.775	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	649 - ON	08.09.2018 12:25:05.775	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 12:25:05.765	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	OFF	08.09.2018 12:24:53.057	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	OFF	08.09.2018 12:24:53.057	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	OFF	08.09.2018 12:24:46.437	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00195	Failure: Broken Conductor	ON	08.09.2018 12:24:23.056	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00163	Failure: Current Balance	ON	08.09.2018 12:24:23.056	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00168	Failure: Voltage absent	ON	08.09.2018 12:24:20.550	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

11.5 Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)

Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	810 - OFF	08.09.2018 18:08:23.865	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	810 - ON	08.09.2018 18:08:21.866	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	809 - OFF	08.09.2018 18:05:53.375	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	809 - ON	08.09.2018 18:05:51.366	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 18:02:25.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	808 - OFF	08.09.2018 18:02:25.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 18:02:23.348	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 18:02:23.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	808 - ON	08.09.2018 18:02:23.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 18:01:01.470	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 18:01:01.470	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	807 - OFF	08.09.2018 17:57:38.035	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 17:57:38.033	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 17:57:35.984	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 17:57:35.977	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	807 - ON	08.09.2018 17:57:35.976	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:57:35.024	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:57:34.969	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 17:56:29.876	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	806 - OFF	08.09.2018 17:56:29.874	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 17:56:27.827	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 17:56:27.820	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	806 - ON	08.09.2018 17:56:27.820	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:56:26.862	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:56:26.813	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	08.09.2018 17:33:20.654	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00072	Level-2 change	ON	08.09.2018 17:33:20.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	OFF	08.09.2018 17:33:19.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	08.09.2018 17:33:19.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	OFF	08.09.2018 17:33:19.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 17:33:15.942	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 17:06:22.260	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 17:06:22.259	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	08.09.2018 17:06:18.000	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	08.09.2018 17:06:16.910	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	08.09.2018 17:06:16.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	08.09.2018 17:06:16.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:06:16.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	08.09.2018 17:06:16.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	08.09.2018 17:06:16.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 17:06:02.755	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:04:05.848	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:04:05.763	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:02:32.043	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:02:31.989	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:02:29.043	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:02:28.989	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:01:31.469	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:01:31.387	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:00:55.086	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:00:55.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:59:37.590	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:59:37.540	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:59:34.590	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:59:34.540	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:58:34.398	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:58:34.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:58:31.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:58:31.345	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:56:35.631	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:56:35.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:56:32.631	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:56:32.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 16:56:08.739	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 16:56:08.739	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	08.09.2018 16:56:05.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	08.09.2018 16:56:02.911	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	08.09.2018 16:56:02.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	08.09.2018 16:56:02.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:56:02.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	08.09.2018 16:56:02.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	08.09.2018 16:56:02.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 16:55:49.430	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:53:56.580	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:53:56.580	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:53:56.580	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 16:53:56.580	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 16:53:56.580	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:53:55.634	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:53:55.580	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:53:52.634	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:53:52.580	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 16:53:33.806	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 16:53:33.806	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	08.09.2018 16:53:29.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	08.09.2018 16:53:26.911	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	08.09.2018 16:53:26.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	08.09.2018 16:53:26.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:53:26.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	08.09.2018 16:53:26.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	08.09.2018 16:53:26.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	08.09.2018 16:53:19.181	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	OFF	08.09.2018 16:53:19.181	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	OFF	08.09.2018 16:53:18.669	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	08.09.2018 16:53:18.669	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 16:53:13.250	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 16:41:08.876	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 16:41:08.876	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	08.09.2018 16:41:05.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	08.09.2018 16:41:02.910	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	08.09.2018 16:41:02.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	08.09.2018 16:41:02.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:41:02.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	08.09.2018 16:41:02.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	08.09.2018 16:41:02.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 16:40:55.416	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	08.09.2018 16:38:36.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 16:38:36.024	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	805 - OFF	08.09.2018 16:38:36.014	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:38:30.498	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 16:38:30.464	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	08.09.2018 16:38:30.451	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 16:38:30.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	805 - ON	08.09.2018 16:38:30.449	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:38:30.449	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	08.09.2018 16:38:02.697	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 16:38:01.976	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	804 - OFF	08.09.2018 16:38:01.968	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:37:56.450	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 16:37:56.416	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	08.09.2018 16:37:56.403	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 16:37:56.402	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	804 - ON	08.09.2018 16:37:56.401	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:37:56.401	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 08-09-2018 20:09:13.962 (SIGNALS\BM000005.SFP)(10)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01415	>BF: External start 3pole	OFF	08.09.2018 16:37:24.908	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 16:37:24.280	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	803 - OFF	08.09.2018 16:37:24.273	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:37:18.754	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 16:37:18.720	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	ON	08.09.2018 16:37:18.708	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 16:37:18.706	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	803 - ON	08.09.2018 16:37:18.706	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:37:18.705	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01415	>BF: External start 3pole	OFF	08.09.2018 16:36:54.115	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 16:36:53.498	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

11.6 Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)

Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 17:07:55.207	Spontaneous	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 17:05:17.092	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 17:05:17.092	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 17:05:13.000	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 17:05:10.909	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 17:05:10.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 17:05:10.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	OFF	30.10.2018 17:05:10.394	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 17:05:10.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 17:05:10.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 17:04:33.659	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 17:04:33.659	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00591	Single pole open detected in L1	OFF	30.10.2018 17:04:33.619	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 17:04:33.589	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 17:04:33.589	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00591	Single pole open detected in L1	ON	30.10.2018 17:04:33.581	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	30.10.2018 17:04:25.202	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 15:24:49.112	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 15:24:49.112	Spontaneous Command Issued=Local	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00169	VT Fuse Failure (alarm >10s)	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00167	Failure: Voltage Balance	OFF	30.10.2018 15:23:35.118	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:29.882	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:23:29.882	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:23:29.837	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:23:29.792	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:23:29.792	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:23:29.784	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:29.206	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:23:29.206	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:23:29.166	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:23:29.156	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:23:29.156	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:23:29.148	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:27.693	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:23:27.693	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:23:27.649	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:21:07.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:21:07.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:21:07.543	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:21:07.507	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:21:07.507	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:21:07.469	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:21:06.215	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:21:06.215	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:21:06.201	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00169	VT Fuse Failure (alarm >10s)	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00167	Failure: Voltage Balance	ON	30.10.2018 15:19:25.117	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 14:06:48.397	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
	Reset LED	ON	30.10.2018 14:06:48.397	Spontaneous Command Issued=Local	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 14:06:27.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 14:06:25.691	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 14:06:25.177	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 14:06:25.177	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 14:06:25.176	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 14:06:25.150	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 14:06:25.174	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	810 - OFF	08.09.2018 18:08:23.865	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	810 - ON	08.09.2018 18:08:21.866	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	809 - OFF	08.09.2018 18:05:53.375	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	809 - ON	08.09.2018 18:05:51.366	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 18:02:25.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	808 - OFF	08.09.2018 18:02:25.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 18:02:23.348	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 18:02:23.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	808 - ON	08.09.2018 18:02:23.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 18:01:01.470	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 18:01:01.470	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	807 - OFF	08.09.2018 17:57:38.035	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 17:57:38.033	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 17:57:35.984	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 17:57:35.977	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	807 - ON	08.09.2018 17:57:35.976	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:57:35.024	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:57:34.969	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 17:56:29.876	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	806 - OFF	08.09.2018 17:56:29.874	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 17:56:27.827	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 17:56:27.820	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	806 - ON	08.09.2018 17:56:27.820	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:56:26.862	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:56:26.813	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	08.09.2018 17:33:20.654	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00072	Level-2 change	ON	08.09.2018 17:33:20.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	OFF	08.09.2018 17:33:19.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	08.09.2018 17:33:19.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	OFF	08.09.2018 17:33:19.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 17:33:15.942	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 17:06:22.260	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 17:06:22.259	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	08.09.2018 17:06:18.000	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	08.09.2018 17:06:16.910	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	08.09.2018 17:06:16.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	08.09.2018 17:06:16.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:06:16.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	08.09.2018 17:06:16.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	08.09.2018 17:06:16.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 17:06:02.755	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:04:05.848	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:04:05.763	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 17:04:02.769	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 17:02:32.990	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:02:32.043	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:02:31.989	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:02:29.043	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 17:02:28.995	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:02:28.989	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 17:01:32.385	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:01:31.469	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:01:31.387	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 17:01:28.391	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 17:00:56.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:00:55.086	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:00:55.017	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 17:00:52.023	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 16:59:38.541	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:59:37.590	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:59:37.540	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:59:34.590	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 16:59:34.547	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:59:34.540	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 16:58:35.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:58:34.398	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:58:34.344	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:58:31.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OFF	08.09.2018 16:58:31.351	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:58:31.345	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 16:56:36.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:56:35.631	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:56:35.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 16:56:32.631	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 16:56:32.582	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 16:56:08.739	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 16:56:08.739	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	08.09.2018 16:56:05.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 20:38:11.508 (SIGNALS\BM000006.SFP)(10)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00051	Device is Operational and Protecting	ON	08.09.2018 16:56:02.911	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	08.09.2018 16:56:02.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	08.09.2018 16:56:02.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 16:56:02.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	08.09.2018 16:56:02.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

11.7 Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)

Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 19:17:49.676	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	821 - OFF	30.10.2018 19:17:49.674	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 19:17:48.626	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 19:17:48.615	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	821 - ON	30.10.2018 19:17:48.614	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 18:37:45.964	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 18:37:44.690	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 18:37:44.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 18:37:44.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 18:37:44.175	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 18:37:44.150	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 18:37:44.173	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:36:34.943	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:36:34.943	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:34:24.511	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	820 - OFF	30.10.2018 18:34:24.502	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:34:24.411	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:34:24.399	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	820 - ON	30.10.2018 18:34:24.399	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:28:01.640	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:28:01.640	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:23:18.534	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	819 - OFF	30.10.2018 18:23:18.531	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:23:18.454	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:23:18.442	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	819 - ON	30.10.2018 18:23:18.442	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:22:07.238	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:22:07.238	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	818 - OFF	30.10.2018 18:21:58.994	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:21:58.992	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:21:56.960	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:21:56.948	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	818 - ON	30.10.2018 18:21:56.948	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:21:12.038	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:21:12.037	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:19:57.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	817 - OFF	30.10.2018 18:19:57.938	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:19:53.174	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:19:52.588	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	817 - ON	30.10.2018 18:19:52.576	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:15:29.137	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:15:29.137	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:14:52.621	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	816 - OFF	30.10.2018 18:14:52.618	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:14:50.970	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:14:50.384	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	816 - ON	30.10.2018 18:14:50.372	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:14:27.630	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	815 - OFF	30.10.2018 18:14:27.628	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:14:25.900	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:14:25.314	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	815 - ON	30.10.2018 18:14:25.300	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 18:06:24.888	Spontaneous	
	Bloq Prueb	OFF	30.10.2018 17:57:05.653	Spontaneous	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 17:56:39.627	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 17:56:39.627	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	814 - OFF	30.10.2018 17:52:18.285	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 17:52:18.283	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 17:52:16.830	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 17:52:16.234	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	814 - ON	30.10.2018 17:52:16.230	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 17:52:09.823	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
	Reset LED	ON	30.10.2018 17:52:09.823	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	813 - OFF	30.10.2018 17:50:13.970	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 17:50:13.968	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 17:50:12.511	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 17:50:11.919	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	813 - ON	30.10.2018 17:50:11.912	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	812 - OFF	30.10.2018 17:47:57.365	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 17:47:57.363	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 17:47:55.315	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 17:47:55.307	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	812 - ON	30.10.2018 17:47:55.307	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 17:43:07.429	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	811 - OFF	30.10.2018 17:43:07.428	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 17:43:05.381	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 17:43:05.373	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	811 - ON	30.10.2018 17:43:05.373	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 17:39:57.315	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 17:39:57.315	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 17:39:51.987	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 17:39:50.909	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 17:39:50.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 17:39:50.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 17:39:50.394	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 17:39:50.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 17:39:50.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	30.10.2018 17:39:36.472	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 17:07:55.207	Spontaneous	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 17:05:17.092	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 17:05:17.092	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 17:05:13.000	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 17:05:10.909	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 17:05:10.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 17:05:10.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	OFF	30.10.2018 17:05:10.394	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 17:05:10.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 17:05:10.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 17:04:33.659	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 17:04:33.659	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00591	Single pole open detected in L1	OFF	30.10.2018 17:04:33.619	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 17:04:33.589	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 17:04:33.589	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00591	Single pole open detected in L1	ON	30.10.2018 17:04:33.581	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	30.10.2018 17:04:25.202	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 15:24:49.112	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 15:24:49.112	Spontaneous Command Issued=Local	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
02054	Emergency mode	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00169	VT Fuse Failure (alarm >10s)	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00167	Failure: Voltage Balance	OFF	30.10.2018 15:23:35.118	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:29.882	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:23:29.882	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:23:29.837	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:23:29.792	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:23:29.792	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:23:29.784	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:29.206	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:23:29.206	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:23:29.166	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:23:29.156	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:23:29.156	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:23:29.148	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:27.693	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:23:27.693	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:23:27.649	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:21:07.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:21:07.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:21:07.543	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:21:07.507	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:21:07.507	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:21:07.469	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:21:06.215	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:21:06.215	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:21:06.201	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00169	VT Fuse Failure (alarm >10s)	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00167	Failure: Voltage Balance	ON	30.10.2018 15:19:25.117	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 14:06:48.397	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 14:06:48.397	Spontaneous Command Issued=Local	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 14:06:27.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 14:06:25.691	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 14:06:25.177	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 14:06:25.177	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 14:06:25.176	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 14:06:25.150	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 14:06:25.174	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	810 - OFF	08.09.2018 18:08:23.865	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	810 - ON	08.09.2018 18:08:21.866	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	809 - OFF	08.09.2018 18:05:53.375	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	809 - ON	08.09.2018 18:05:51.366	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 18:02:25.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	808 - OFF	08.09.2018 18:02:25.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 18:02:23.348	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 18:02:23.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	808 - ON	08.09.2018 18:02:23.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 18:01:01.470	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 18:01:01.470	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	807 - OFF	08.09.2018 17:57:38.035	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 17:57:38.033	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 17:57:35.984	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 17:57:35.977	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	807 - ON	08.09.2018 17:57:35.976	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:57:35.024	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:57:34.969	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 17:56:29.876	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	806 - OFF	08.09.2018 17:56:29.874	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 17:56:27.827	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 17:56:27.820	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	806 - ON	08.09.2018 17:56:27.820	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:56:26.862	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:56:26.813	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	OFF	08.09.2018 17:33:20.654	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00072	Level-2 change	ON	08.09.2018 17:33:20.390	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	OFF	08.09.2018 17:33:19.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 22:18:13.046 (SIGNALS\BM000007.SFP)(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	08.09.2018 17:33:19.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	OFF	08.09.2018 17:33:19.407	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 17:33:15.942	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 17:06:22.260	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 17:06:22.259	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	08.09.2018 17:06:18.000	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	08.09.2018 17:06:16.910	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	08.09.2018 17:06:16.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01331	Earth fault protection is switched OFF	ON	08.09.2018 17:06:16.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:06:16.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00067	Resume	ON	08.09.2018 17:06:16.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	08.09.2018 17:06:16.393	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	08.09.2018 17:06:02.755	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00170	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	ON	08.09.2018 17:04:06.764	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:04:05.848	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:04:05.763	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

11.8 Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)

Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
	Fault Recording Start	OFF	30.10.2018 20:22:33.564	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Fault Recording Start	ON	30.10.2018 20:22:32.983	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00590	Line closure detected	OFF	30.10.2018 20:21:26.976	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	30.10.2018 20:21:26.927	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 19:53:13.649	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 19:53:13.649	Spontaneous Command Issued=Local	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 19:40:33.239	Spontaneous	
	Bloq Prueb	OFF	30.10.2018 19:40:11.596	Spontaneous	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 19:39:59.292	Spontaneous	
	Bloq Prueb	OFF	30.10.2018 19:34:04.320	Spontaneous	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 19:33:58.645	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 19:33:58.645	Spontaneous Command Issued=Local	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 19:33:31.045	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 19:33:31.045	Spontaneous Command Issued=Local	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 19:32:52.045	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 19:32:52.045	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 19:22:49.537	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	823 - OFF	30.10.2018 19:22:49.535	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 19:22:48.487	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 19:22:48.475	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	823 - ON	30.10.2018 19:22:48.475	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 19:21:41.044	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 19:21:41.044	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 19:21:12.691	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	822 - OFF	30.10.2018 19:21:12.690	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 19:21:11.641	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 19:21:11.629	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	822 - ON	30.10.2018 19:21:11.629	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 19:19:27.238	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 19:19:27.238	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 19:17:49.676	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	821 - OFF	30.10.2018 19:17:49.674	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 19:17:48.626	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 19:17:48.615	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	821 - ON	30.10.2018 19:17:48.614	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 18:37:45.964	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 18:37:44.690	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 18:37:44.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 18:37:44.176	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 18:37:44.175	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 18:37:44.150	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 18:37:44.173	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:36:34.943	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:36:34.943	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:34:24.511	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	820 - OFF	30.10.2018 18:34:24.502	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:34:24.411	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:34:24.399	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)(3)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	820 - ON	30.10.2018 18:34:24.399	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:28:01.640	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:28:01.640	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:23:18.534	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	819 - OFF	30.10.2018 18:23:18.531	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:23:18.454	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:23:18.442	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	819 - ON	30.10.2018 18:23:18.442	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:22:07.238	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:22:07.238	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	818 - OFF	30.10.2018 18:21:58.994	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:21:58.992	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:21:56.960	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:21:56.948	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	818 - ON	30.10.2018 18:21:56.948	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:21:12.038	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:21:12.037	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:19:57.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	817 - OFF	30.10.2018 18:19:57.938	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:19:53.174	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:19:52.588	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	817 - ON	30.10.2018 18:19:52.576	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 18:15:29.137	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)(4)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
	Reset LED	ON	30.10.2018 18:15:29.137	Spontaneous Command Issued=Local	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:14:52.621	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	816 - OFF	30.10.2018 18:14:52.618	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:14:50.970	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:14:50.384	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	816 - ON	30.10.2018 18:14:50.372	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 18:14:27.630	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	815 - OFF	30.10.2018 18:14:27.628	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 18:14:25.900	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 18:14:25.314	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	815 - ON	30.10.2018 18:14:25.300	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 18:06:24.888	Spontaneous	
	Bloq Prueb	OFF	30.10.2018 17:57:05.653	Spontaneous	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 17:56:39.627	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 17:56:39.627	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	814 - OFF	30.10.2018 17:52:18.285	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 17:52:18.283	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 17:52:16.830	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 17:52:16.234	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	814 - ON	30.10.2018 17:52:16.230	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 17:52:09.823	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 17:52:09.823	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	813 - OFF	30.10.2018 17:50:13.970	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 17:50:13.968	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)(5)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 17:50:12.511	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 17:50:11.919	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	813 - ON	30.10.2018 17:50:11.912	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	812 - OFF	30.10.2018 17:47:57.365	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 17:47:57.363	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 17:47:55.315	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 17:47:55.307	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	812 - ON	30.10.2018 17:47:55.307	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	30.10.2018 17:43:07.429	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	811 - OFF	30.10.2018 17:43:07.428	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	30.10.2018 17:43:05.381	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	30.10.2018 17:43:05.373	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	811 - ON	30.10.2018 17:43:05.373	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 17:39:57.315	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 17:39:57.315	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 17:39:51.987	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 17:39:50.909	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 17:39:50.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 17:39:50.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 17:39:50.394	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 17:39:50.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 17:39:50.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	30.10.2018 17:39:36.472	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 17:07:55.207	Spontaneous	

Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)(6)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 17:05:17.092	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 17:05:17.092	Control Issued Command Issued=DIGSI	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 17:05:13.000	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 17:05:10.909	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 17:05:10.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 17:05:10.395	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	OFF	30.10.2018 17:05:10.394	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 17:05:10.370	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 17:05:10.392	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 17:04:33.659	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 17:04:33.659	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00591	Single pole open detected in L1	OFF	30.10.2018 17:04:33.619	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 17:04:33.589	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 17:04:33.589	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00591	Single pole open detected in L1	ON	30.10.2018 17:04:33.581	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00070	Setting calculation is running	ON	30.10.2018 17:04:25.202	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 15:24:49.112	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 15:24:49.112	Spontaneous Command Issued=Local	
02932	Synchro-check is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00169	VT Fuse Failure (alarm >10s)	OFF	30.10.2018 15:23:37.647	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00167	Failure: Voltage Balance	OFF	30.10.2018 15:23:35.118	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)(7)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:29.882	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:23:29.882	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:23:29.837	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:23:29.792	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:23:29.792	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:23:29.784	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:29.206	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:23:29.206	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:23:29.166	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:23:29.156	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:23:29.156	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:23:29.148	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:23:27.693	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:23:27.693	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:23:27.649	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:21:07.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:21:07.555	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:21:07.543	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:21:07.507	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	OFF	30.10.2018 15:21:07.507	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00593	Single pole open detected in L3	OFF	30.10.2018 15:21:07.469	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01332	Earth fault protection is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:21:06.215	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
14083	E/F 3I0p is blocked	ON	30.10.2018 15:21:06.215	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)(8)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00593	Single pole open detected in L3	ON	30.10.2018 15:21:06.201	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02932	Synchro-check is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	OFF	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
03652	Distance is BLOCKED	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02054	Emergency mode	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00169	VT Fuse Failure (alarm >10s)	ON	30.10.2018 15:19:31.940	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00167	Failure: Voltage Balance	ON	30.10.2018 15:19:25.117	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	30.10.2018 14:06:48.397	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	30.10.2018 14:06:48.397	Spontaneous Command Issued=Local	
00068	Clock Synchronization Error	OFF	30.10.2018 14:06:27.001	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00051	Device is Operational and Protecting	ON	30.10.2018 14:06:25.691	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
02781	AR: Auto-reclose is switched off	ON	30.10.2018 14:06:25.177	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
07152	Backup O/C is BLOCKED	ON	30.10.2018 14:06:25.177	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Bloq Prueb	ON	30.10.2018 14:06:25.176	Spontaneous	
00067	Resume	ON	30.10.2018 14:06:25.150	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00052	At Least 1 Protection Funct. is Active	ON	30.10.2018 14:06:25.174	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	810 - OFF	08.09.2018 18:08:23.865	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	810 - ON	08.09.2018 18:08:21.866	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	809 - OFF	08.09.2018 18:05:53.375	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	809 - ON	08.09.2018 18:05:51.366	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 18:02:25.396	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	808 - OFF	08.09.2018 18:02:25.394	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 18:02:23.348	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 18:02:23.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	



Event Log - 30-10-2018 23:25:00.434 (SIGNALS\BM000008.SFP)(9)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	808 - ON	08.09.2018 18:02:23.340	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00060	Reset LED	ON	08.09.2018 18:01:01.470	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
	Reset LED	ON	08.09.2018 18:01:01.470	Spontaneous Command Issued=Local	
00301	Power System fault	807 - OFF	08.09.2018 17:57:38.035	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	08.09.2018 17:57:38.033	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	08.09.2018 17:57:35.984	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 17:57:35.977	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00301	Power System fault	807 - ON	08.09.2018 17:57:35.976	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	OFF	08.09.2018 17:57:35.024	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	
00590	Line closure detected	ON	08.09.2018 17:57:34.969	Spontaneous Com.Issued=AutoLocal	

11.9 Trip Log - 001465 09-08-2018 15:12:33.198 (SIGNALS\FAULT\NS000001.SFP)

Trip Log - 001465 09-08-2018 15:12:33.198 (SIGNALS\FAULT\NS000001.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1465 - ON	09.08.2018 15:12:33.198		
00302	Fault Event	1469 - ON	09.08.2018 15:12:33.198		
03685	Distance Pickup L12	ON	0 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	1 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,60 kA	1 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	1 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	2 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	12 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	72 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	73 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	73 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	73 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	112 ms		
01126	Fault Locator Loop L1L2	ON	62 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,09 Ohm	62 ms		

Trip Log - 001465 09-08-2018 15:12:33.198 (SIGNALS\FAULT\NS000001.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,14 Ohm	62 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	1,55 Ohm	62 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,32 Ohm	62 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	5,8 km	62 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	41,4 %	62 ms		

11.10 Trip Log - 001464 09-08-2018 15:11:29.871 (SIGNALS\FAULT\NS000002.SFP)

Trip Log - 001464 09-08-2018 15:11:29.871 (SIGNALS\FAULT\NS000002.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1464 - ON	09.08.2018 15:11:29.871		
00302	Fault Event	1468 - ON	09.08.2018 15:11:29.871		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	2 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	7 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	13 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	17 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	77 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	78 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	78 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	117 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	66 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,09 Ohm	66 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,14 Ohm	66 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	1,55 Ohm	66 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,32 Ohm	66 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	5,8 km	66 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	41,5 %	66 ms		

11.11 Trip Log - 001463 09-08-2018 15:10:36.141 (SIGNALS\FAULT\NS000003.SFP)

Trip Log - 001463 09-08-2018 15:10:36.141 (SIGNALS\FAULT\NS000003.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1463 - ON	09.08.2018 15:10:36.141		
00302	Fault Event	1467 - ON	09.08.2018 15:10:36.141		

Trip Log - 001463 09-08-2018 15:10:36.141 (SIGNALS\FAULT\NS000003.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	1 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	1 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	1 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	8 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	14 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	15 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	68 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	69 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	69 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	75 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	58 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,02 Ohm	58 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,03 Ohm	58 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,30 Ohm	58 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,46 Ohm	58 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	1,2 km	58 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	8,3 %	58 ms		

11.12 Trip Log - 001462 09-08-2018 14:19:34.331 (SIGNALS\FAULT\NS000004.SFP)

Trip Log - 001462 09-08-2018 14:19:34.331 (SIGNALS\FAULT\NS000004.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1462 - ON	09.08.2018 14:19:34.331		
00302	Fault Event	1466 - ON	09.08.2018 14:19:34.331		
01461	Breaker failure protection started	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	10 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,39 kA	15 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,39 kA	15 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,39 kA	15 ms		
00590	Line closure detected	OFF	35 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	200 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	200 ms		
01467	Breaker failure L2	ON	200 ms		
01468	Breaker failure L3	ON	200 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	4985 ms		

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Trip Log - 001461 09-08-2018 13:43:32.550 (SIGNALS\FAULT\NS000005.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

11.13 Trip Log - 001461 09-08-2018 13:43:32.550 (SIGNALS\FAULT\NS000005.SFP)

Trip Log - 001461 09-08-2018 13:43:32.550 (SIGNALS\FAULT\NS000005.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1461 - ON	09.08.2018 13:43:32.550		
00302	Fault Event	1465 - ON	09.08.2018 13:43:32.550		
01461	Breaker failure protection started	ON	1 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	11 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	11 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,39 kA	15 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	15 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,39 kA	15 ms		
00590	Line closure detected	OFF	35 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	200 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	201 ms		
01468	Breaker failure L3	ON	201 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	201 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	4985 ms		

11.14 Trip Log - 001460 09-08-2018 13:40:54.615 (SIGNALS\FAULT\NS000006.SFP)

Trip Log - 001460 09-08-2018 13:40:54.615 (SIGNALS\FAULT\NS000006.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1460 - ON	09.08.2018 13:40:54.615		
00302	Fault Event	1464 - ON	09.08.2018 13:40:54.615		
01461	Breaker failure protection started	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	11 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	11 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,00 kA	15 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,39 kA	15 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,39 kA	15 ms		
00590	Line closure detected	OFF	35 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	200 ms		
01467	Breaker failure L2	ON	201 ms		
01468	Breaker failure L3	ON	201 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	201 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	4985 ms		

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Trip Log - 001459 09-08-2018 13:36:53.933 (SIGNALS\FAULT\NS000007.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

11.15 Trip Log - 001459 09-08-2018 13:36:53.933 (SIGNALS\FAULT\NS000007.SFP)

Trip Log - 001459 09-08-2018 13:36:53.933 (SIGNALS\FAULT\NS000007.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1459 - ON	09.08.2018 13:36:53.933		
00302	Fault Event	1463 - ON	09.08.2018 13:36:53.933		
01461	Breaker failure protection started	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	10 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	10 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,39 kA	14 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,39 kA	14 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	14 ms		
00590	Line closure detected	OFF	34 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	200 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	200 ms		
01467	Breaker failure L2	ON	200 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	200 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	4985 ms		

11.16 Trip Log - 001458 09-08-2018 13:35:40.525 (SIGNALS\FAULT\NS000008.SFP)

Trip Log - 001458 09-08-2018 13:35:40.525 (SIGNALS\FAULT\NS000008.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1458 - ON	09.08.2018 13:35:40.525		
00302	Fault Event	1462 - ON	09.08.2018 13:35:40.525		
01461	Breaker failure protection started	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	15 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	15 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,39 kA	19 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,39 kA	19 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	19 ms		
00590	Line closure detected	OFF	39 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	205 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	205 ms		
01467	Breaker failure L2	ON	205 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	205 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	4984 ms		

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Trip Log - 001659 10-08-2018 13:20:21.761 (SIGNALS\FAULT\NS000009.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

11.17 Trip Log - 001659 10-08-2018 13:20:21.761 (SIGNALS\FAULT\NS000009.SFP)

Trip Log - 001659 10-08-2018 13:20:21.761 (SIGNALS\FAULT\NS000009.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1659 - ON	10.08.2018 13:20:21.761		
00302	Fault Event	1667 - ON	10.08.2018 13:20:21.761		
03693	Distance Pickup L123	ON	1 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	1 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	1 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	1 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	1 ms		
02844	AR 1st cycle running	ON	1 ms		
02801	AR: Auto-reclose in progress	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	3 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,60 kA	3 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,60 kA	3 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	9 ms		
02840	AR dead time after 3pole trip running	ON	45 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	49 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	49 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	49 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	49 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	59 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	16 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,04 Ohm	16 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,16 Ohm	16 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,75 Ohm	16 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,70 Ohm	16 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	6,8 km	16 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	48,2 %	16 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	99 ms		
02851	AR: Close command	ON	542 ms		
02784	AR: Auto-reclose is not ready	ON	542 ms		

11.18 Trip Log - 001658 10-08-2018 13:11:08.439 (SIGNALS\FAULT\NS000010.SFP)

Trip Log - 001658 10-08-2018 13:11:08.439 (SIGNALS\FAULT\NS000010.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1658 - ON	10.08.2018 13:11:08.439		
00302	Fault Event	1666 - ON	10.08.2018 13:11:08.439		
03693	Distance Pickup L123	ON	0 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	0 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	0 ms		



Trip Log - 001658 10-08-2018 13:11:08.439 (SIGNALS\FAULT\NS000010.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
02844	AR 1st cycle running	ON	0 ms		
02801	AR: Auto-reclose in progress	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,60 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,60 kA	2 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	9 ms		
02840	AR dead time after 3pole trip running	ON	44 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	48 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	48 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	48 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	48 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	58 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	15 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,04 Ohm	15 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,16 Ohm	15 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,75 Ohm	15 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,70 Ohm	15 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	6,8 km	15 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	48,2 %	15 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	103 ms		
02851	AR: Close command	ON	544 ms		
02784	AR: Auto-reclose is not ready	ON	544 ms		

11.19 Trip Log - 001657 10-08-2018 13:10:33.531 (SIGNALS\FAULT\NS000011.SFP)

Trip Log - 001657 10-08-2018 13:10:33.531 (SIGNALS\FAULT\NS000011.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1657 - ON	10.08.2018 13:10:33.531		
00302	Fault Event	1665 - ON	10.08.2018 13:10:33.531		
03693	Distance Pickup L123	ON	0 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	0 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	0 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	3 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,60 kA	3 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,60 kA	3 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	9 ms		

Trip Log - 001657 10-08-2018 13:10:33.531 (SIGNALS\FAULT\NS000011.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
03671	Distance PICKED UP	OFF	49 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	49 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	49 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	49 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	58 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	15 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,05 Ohm	15 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,16 Ohm	15 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,75 Ohm	15 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,70 Ohm	15 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	6,8 km	15 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	48,3 %	15 ms		

11.20 Trip Log - 001656 10-08-2018 13:09:58.219 (SIGNALS\FAULT\NS000012.SFP)

Trip Log - 001656 10-08-2018 13:09:58.219 (SIGNALS\FAULT\NS000012.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1656 - ON	10.08.2018 13:09:58.219		
00302	Fault Event	1664 - ON	10.08.2018 13:09:58.219		
03691	Distance Pickup L23	ON	0 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
02844	AR 1st cycle running	ON	1 ms		
02801	AR: Auto-reclose in progress	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,60 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,60 kA	2 ms		
03693	Distance Pickup L123	ON	5 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	5 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	8 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	13 ms		
02840	AR dead time after 3pole trip running	ON	50 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	53 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	53 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	53 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	53 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	63 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	21 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,05 Ohm	21 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,16 Ohm	21 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,75 Ohm	21 ms		

Trip Log - 001656 10-08-2018 13:09:58.219 (SIGNALS\FAULT\NS000012.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01115	FIt Locator: primary REACTANCE	2,70 Ohm	21 ms		
01119	FIt Locator: Distance to fault	6,8 km	21 ms		
01120	FIt Locator: Distance [%] to fault	48,3 %	21 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	103 ms		
02851	AR: Close command	ON	549 ms		
02784	AR: Auto-reclose is not ready	ON	549 ms		

11.21 Trip Log - 001655 10-08-2018 13:07:51.761 (SIGNALS\FAULT\NS000013.SFP)

Trip Log - 001655 10-08-2018 13:07:51.761 (SIGNALS\FAULT\NS000013.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1655 - ON	10.08.2018 13:07:51.761		
00302	Fault Event	1663 - ON	10.08.2018 13:07:51.761		
03691	Distance Pickup L23	ON	0 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
02844	AR 1st cycle running	ON	1 ms		
02801	AR: Auto-reclose in progress	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,60 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,60 kA	2 ms		
03693	Distance Pickup L123	ON	5 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	5 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	5 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	13 ms		
02840	AR dead time after 3pole trip running	ON	49 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	53 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	53 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	53 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	53 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	63 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	21 ms		
01117	FIt Locator: secondary RESISTANCE	0,04 Ohm	21 ms		
01118	FIt Locator: secondary REACTANCE	0,16 Ohm	21 ms		
01114	FIt Locator: primary RESISTANCE	0,75 Ohm	21 ms		
01115	FIt Locator: primary REACTANCE	2,70 Ohm	21 ms		
01119	FIt Locator: Distance to fault	6,8 km	21 ms		
01120	FIt Locator: Distance [%] to fault	48,2 %	21 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	98 ms		
02851	AR: Close command	ON	548 ms		
02784	AR: Auto-reclose is not ready	ON	548 ms		

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Trip Log - 001654 10-08-2018 13:03:58.104 (SIGNALS\FAULT\NS000014.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

11.22 Trip Log - 001654 10-08-2018 13:03:58.104 (SIGNALS\FAULT\NS000014.SFP)

Trip Log - 001654 10-08-2018 13:03:58.104 (SIGNALS\FAULT\NS000014.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1654 - ON	10.08.2018 13:03:58.104		
00302	Fault Event	1662 - ON	10.08.2018 13:03:58.104		
03691	Distance Pickup L23	ON	0 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
02844	AR 1st cycle running	ON	0 ms		
02801	AR: Auto-reclose in progress	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	1 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,60 kA	1 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,60 kA	1 ms		
03693	Distance Pickup L123	ON	4 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	4 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	7 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	13 ms		
02840	AR dead time after 3pole trip running	ON	99 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	102 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	102 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	102 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	102 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	103 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	122 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	87 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,04 Ohm	87 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,16 Ohm	87 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,75 Ohm	87 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,70 Ohm	87 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	6,8 km	87 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	48,2 %	87 ms		
02851	AR: Close command	ON	599 ms		
02784	AR: Auto-reclose is not ready	ON	599 ms		

11.23 Trip Log - 001653 10-08-2018 13:00:58.486 (SIGNALS\FAULT\NS000015.SFP)

Trip Log - 001653 10-08-2018 13:00:58.486 (SIGNALS\FAULT\NS000015.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1653 - ON	10.08.2018 13:00:58.486		
00302	Fault Event	1661 - ON	10.08.2018 13:00:58.486		
03691	Distance Pickup L23	ON	0 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	0 ms		



Trip Log - 001653 10-08-2018 13:00:58.486 (SIGNALS\FAULT\NS000015.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	1 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,60 kA	1 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,60 kA	1 ms		
03693	Distance Pickup L123	ON	4 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	5 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	5 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	13 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	103 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	103 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	103 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	103 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	103 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	122 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	87 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,04 Ohm	87 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,16 Ohm	87 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,75 Ohm	87 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,70 Ohm	87 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	6,8 km	87 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	48,2 %	87 ms		

11.24 Trip Log - 001652 10-08-2018 12:49:45.146 (SIGNALS\FAULT\NS000016.SFP)

Trip Log - 001652 10-08-2018 12:49:45.146 (SIGNALS\FAULT\NS000016.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1652 - ON	10.08.2018 12:49:45.146		
00302	Fault Event	1660 - ON	10.08.2018 12:49:45.146		
03693	Distance Pickup L123	ON	0 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	0 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	0 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	3 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,60 kA	3 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,60 kA	3 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	9 ms		
00590	Line closure detected	OFF	42 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	79 ms		

Trip Log - 001652 10-08-2018 12:49:45.146 (SIGNALS\FAULTNS000016.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	79 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	79 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	79 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	99 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	57 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,22 Ohm	57 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,33 Ohm	57 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	3,73 Ohm	57 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	5,56 Ohm	57 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	14,0 km	57 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	99,4 %	57 ms		

11.25 Trip Log - 000008 14-08-2018 8:37:40.024 (SIGNALS\FAULTNS000017.SFP)

Trip Log - 000008 14-08-2018 8:37:40.024 (SIGNALS\FAULTNS000017.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	8 - ON	14.08.2018 08:37:40.024		
00302	Fault Event	8 - ON	14.08.2018 08:37:40.024		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	8 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	10 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	10 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	10 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	604 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	604 ms		
00533	Primary fault current IL1	1,22 kA	608 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,04 kA	608 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,06 kA	608 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	608 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	618 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	808 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	808 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	808 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1992 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1993 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1993 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2012 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2012 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2012 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2028 ms		

Trip Log - 000008 14-08-2018 8:37:40.024 (SIGNALS\FAULTNS000017.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2028 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1981 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	2,42 Ohm	1981 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,38 Ohm	1981 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	40,42 Ohm	1981 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	6,32 Ohm	1981 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	15,9 km	1981 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	112,9 %	1981 ms		

11.26 Trip Log - 000007 14-08-2018 8:35:44.261 (SIGNALS\FAULTNS000018.SFP)

Trip Log - 000007 14-08-2018 8:35:44.261 (SIGNALS\FAULTNS000018.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	7 - ON	14.08.2018 08:35:44.261		
00302	Fault Event	7 - ON	14.08.2018 08:35:44.261		
03686	Distance Pickup L12E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03702	Distance Loop L2E selected forward	ON	0 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	0 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	4 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	6 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	6 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	600 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	600 ms		
00533	Primary fault current IL1	1,18 kA	604 ms		
00534	Primary fault current IL2	1,27 kA	604 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,04 kA	604 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	604 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	614 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	804 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	804 ms		
01467	Breaker failure L2	ON	804 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	804 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1988 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1988 ms		
01467	Breaker failure L2	OFF	1988 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1988 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2008 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2008 ms		
03702	Distance Loop L2E selected forward	OFF	2008 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	2008 ms		

Trip Log - 000007 14-08-2018 8:35:44.261 (SIGNALS\FAULT\NS000018.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2008 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2023 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	2053 ms		
01126	Fault Locator Loop L1L2	ON	1978 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	2,89 Ohm	1978 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,49 Ohm	1978 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	48,12 Ohm	1978 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	8,25 Ohm	1978 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	20,8 km	1978 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	147,4 %	1978 ms		

11.27 Trip Log - 000006 14-08-2018 8:13:26.461 (SIGNALS\FAULT\NS000019.SFP)

Trip Log - 000006 14-08-2018 8:13:26.461 (SIGNALS\FAULT\NS000019.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	6 - ON	14.08.2018 08:13:26.461		
00302	Fault Event	6 - ON	14.08.2018 08:13:26.461		
03682	Distance Pickup L1E	ON	1 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	1 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	1 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	2,35 kA	3 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,04 kA	3 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,09 kA	3 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	3 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	8 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	10 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	10 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	10 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	13 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	203 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	203 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	203 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1994 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1994 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1994 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2014 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2014 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2014 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2029 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2029 ms		

Trip Log - 000006 14-08-2018 8:13:26.461 (SIGNALS\FAULTNS000019.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1983 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	1,03 Ohm	1983 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,05 Ohm	1983 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	17,20 Ohm	1983 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,88 Ohm	1983 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	2,2 km	1983 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	15,7 %	1983 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	2058 ms		

11.28 Trip Log - 000005 14-08-2018 7:55:12.277 (SIGNALS\FAULTNS000020.SFP)

Trip Log - 000005 14-08-2018 7:55:12.277 (SIGNALS\FAULTNS000020.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	5 - ON	14.08.2018 07:55:12.277		
00302	Fault Event	5 - ON	14.08.2018 07:55:12.277		
03693	Distance Pickup L123	ON	1 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	1 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	1 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	1 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	1 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,06 kA	3 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,05 kA	3 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,07 kA	3 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	8 ms		
00590	Line closure detected	OFF	43 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	5745 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	5745 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	5745 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	5745 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	5745 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	5789 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	5309 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,00 Ohm	5309 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,00 Ohm	5309 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	-0,02 Ohm	5309 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,02 Ohm	5309 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	0,0 km	5309 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	0,3 %	5309 ms		

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Trip Log - 000004 14-08-2018 7:54:56.996 (SIGNALS\FAULT\NS000021.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

11.29 Trip Log - 000004 14-08-2018 7:54:56.996 (SIGNALS\FAULT\NS000021.SFP)

Trip Log - 000004 14-08-2018 7:54:56.996 (SIGNALS\FAULT\NS000021.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	4 - ON	14.08.2018 07:54:56.996		
00302	Fault Event	4 - ON	14.08.2018 07:54:56.996		
03685	Distance Pickup L12	ON	1 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	1 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	1 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,06 kA	3 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,05 kA	3 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	3 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	8 ms		
00590	Line closure detected	OFF	43 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	8436 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	8436 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	8436 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	8480 ms		
01126	Fault Locator Loop L1L2	ON	8000 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,00 Ohm	8000 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,00 Ohm	8000 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	-0,01 Ohm	8000 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	-0,05 Ohm	8000 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	-0,1 km	8000 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	-0,9 %	8000 ms		

11.30 Trip Log - 000003 14-08-2018 7:54:37.404 (SIGNALS\FAULT\NS000022.SFP)

Trip Log - 000003 14-08-2018 7:54:37.404 (SIGNALS\FAULT\NS000022.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	3 - ON	14.08.2018 07:54:37.404		
00302	Fault Event	3 - ON	14.08.2018 07:54:37.404		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,06 kA	4 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	5 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	5 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	5 ms		
00590	Line closure detected	OFF	19 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	6360 ms		



Trip Log - 000003 14-08-2018 7:54:37.404 (SIGNALS\FAULT\NS000022.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	6360 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	6360 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	5921 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,00 Ohm	5921 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,00 Ohm	5921 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,00 Ohm	5921 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,00 Ohm	5921 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	0,0 km	5921 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	0,0 %	5921 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	6404 ms		

11.31 Trip Log - 000002 14-08-2018 7:38:45.020 (SIGNALS\FAULT\NS000023.SFP)

Trip Log - 000002 14-08-2018 7:38:45.020 (SIGNALS\FAULT\NS000023.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	2 - ON	14.08.2018 07:38:45.020		
00302	Fault Event	2 - ON	14.08.2018 07:38:45.020		
03686	Distance Pickup L12E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03702	Distance Loop L2E selected forward	ON	0 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	0 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	4 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	6 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	6 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	600 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	600 ms		
00533	Primary fault current IL1	1,18 kA	604 ms		
00534	Primary fault current IL2	1,27 kA	604 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,04 kA	604 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	604 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	614 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	804 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	804 ms		
01467	Breaker failure L2	ON	804 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	804 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1988 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1989 ms		
01467	Breaker failure L2	OFF	1989 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1989 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2008 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2008 ms		

Trip Log - 000002 14-08-2018 7:38:45.020 (SIGNALS\FAULT\NS000023.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
03702	Distance Loop L2E selected forward	OFF	2008 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	2008 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2008 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2024 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	2053 ms		
01126	Fault Locator Loop L1L2	ON	1979 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	2,89 Ohm	1979 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,50 Ohm	1979 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	48,12 Ohm	1979 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	8,27 Ohm	1979 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	20,9 km	1979 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	147,9 %	1979 ms		

11.32 Trip Log - 000001 14-08-2018 7:27:10.516 (SIGNALS\FAULT\NS000024.SFP)

Trip Log - 000001 14-08-2018 7:27:10.516 (SIGNALS\FAULT\NS000024.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1 - ON	14.08.2018 07:27:10.516		
00302	Fault Event	1 - ON	14.08.2018 07:27:10.516		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	4 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	5 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	5 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	5 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	600 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	600 ms		
00533	Primary fault current IL1	1,22 kA	604 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,04 kA	604 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,06 kA	604 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	604 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	614 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	804 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	804 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	804 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1992 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1993 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1993 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2008 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2008 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2008 ms		

Trip Log - 000001 14-08-2018 7:27:10.516 (SIGNALS\FAULT\NS000024.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2023 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2023 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1978 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	2,42 Ohm	1978 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,38 Ohm	1978 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	40,42 Ohm	1978 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	6,33 Ohm	1978 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	16,0 km	1978 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	113,2 %	1978 ms		

11.33 Trip Log - 000658 08-09-2018 12:57:30.662 (SIGNALS\FAULT\NS000025.SFP)

Trip Log - 000658 08-09-2018 12:57:30.662 (SIGNALS\FAULT\NS000025.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	658 - ON	08.09.2018 12:57:30.662		
00302	Fault Event	659 - ON	08.09.2018 12:57:30.662		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
00590	Line closure detected	OFF	39 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	2810 ms		
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	2810 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	2810 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,00 kA	2814 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	2814 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,37 kA	2814 ms		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	2900 ms		

11.34 Trip Log - 000657 08-09-2018 12:57:21.656 (SIGNALS\FAULT\NS000026.SFP)

Trip Log - 000657 08-09-2018 12:57:21.656 (SIGNALS\FAULT\NS000026.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	657 - ON	08.09.2018 12:57:21.656		
00302	Fault Event	658 - ON	08.09.2018 12:57:21.656		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
00590	Line closure detected	OFF	39 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	7990 ms		
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	7990 ms		

Trip Log - 000657 08-09-2018 12:57:21.656 (SIGNALS\FAULT\NS000026.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00536	Relay Definitive TRIP	ON	7990 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,00 kA	7994 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	7994 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,22 kA	7994 ms		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	8070 ms		

11.35 Trip Log - 000656 08-09-2018 12:52:25.175 (SIGNALS\FAULT\NS000027.SFP)

Trip Log - 000656 08-09-2018 12:52:25.175 (SIGNALS\FAULT\NS000027.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	656 - ON	08.09.2018 12:52:25.175		
00302	Fault Event	657 - ON	08.09.2018 12:52:25.175		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	1 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	1 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	1 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	08.09.2018 12:57:20.644		
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:57:20.644		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:57:20.644		
00533	Primary fault current IL1	0,00 kA	08.09.2018 12:57:20.648		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	08.09.2018 12:57:20.648		
00535	Primary fault current IL3	0,08 kA	08.09.2018 12:57:20.648		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:57:20.729		

11.36 Trip Log - 000655 08-09-2018 12:47:10.577 (SIGNALS\FAULT\NS000028.SFP)

Trip Log - 000655 08-09-2018 12:47:10.577 (SIGNALS\FAULT\NS000028.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	655 - ON	08.09.2018 12:47:10.577		
00302	Fault Event	656 - ON	08.09.2018 12:47:10.577		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
00590	Line closure detected	OFF	45 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	2810 ms		
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	2810 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	2810 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,00 kA	2815 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,37 kA	2815 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	2815 ms		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	2900 ms		

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Trip Log - 000654 08-09-2018 12:47:01.569 (SIGNALS\FAULT\NS000029.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

11.37 Trip Log - 000654 08-09-2018 12:47:01.569 (SIGNALS\FAULT\NS000029.SFP)

Trip Log - 000654 08-09-2018 12:47:01.569 (SIGNALS\FAULT\NS000029.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	654 - ON	08.09.2018 12:47:01.569		
00302	Fault Event	655 - ON	08.09.2018 12:47:01.569		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
00590	Line closure detected	OFF	39 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	7990 ms		
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	7990 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	7990 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,00 kA	7995 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,22 kA	7995 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	7995 ms		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	8070 ms		

11.38 Trip Log - 000653 08-09-2018 12:42:06.360 (SIGNALS\FAULT\NS000030.SFP)

Trip Log - 000653 08-09-2018 12:42:06.360 (SIGNALS\FAULT\NS000030.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	653 - ON	08.09.2018 12:42:06.360		
00302	Fault Event	654 - ON	08.09.2018 12:42:06.360		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
00590	Line closure detected	OFF	29 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	08.09.2018 12:47:00.567		
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	08.09.2018 12:47:00.567		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	08.09.2018 12:47:00.568		
00533	Primary fault current IL1	0,00 kA	08.09.2018 12:47:00.572		
00534	Primary fault current IL2	0,08 kA	08.09.2018 12:47:00.572		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	08.09.2018 12:47:00.572		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	08.09.2018 12:47:00.652		

11.39 Trip Log - 000652 08-09-2018 12:36:52.618 (SIGNALS\FAULT\NS000031.SFP)

Trip Log - 000652 08-09-2018 12:36:52.618 (SIGNALS\FAULT\NS000031.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	652 - ON	08.09.2018 12:36:52.618		
00302	Fault Event	653 - ON	08.09.2018 12:36:52.618		



Trip Log - 000652 08-09-2018 12:36:52.618 (SIGNALS\FAULT\NS000031.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
00590	Line closure detected	OFF	39 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	2810 ms		
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	2810 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	2810 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,37 kA	2814 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	2814 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	2814 ms		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	2890 ms		

11.40 Trip Log - 000651 08-09-2018 12:36:43.635 (SIGNALS\FAULT\NS000032.SFP)

Trip Log - 000651 08-09-2018 12:36:43.635 (SIGNALS\FAULT\NS000032.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	651 - ON	08.09.2018 12:36:43.635		
00302	Fault Event	652 - ON	08.09.2018 12:36:43.635		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
00590	Line closure detected	OFF	39 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	8020 ms		
07223	Backup O/C TRIP Ip	ON	8020 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	8020 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,22 kA	8024 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	8024 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	8024 ms		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	8100 ms		

11.41 Trip Log - 000810 08-09-2018 18:08:21.866 (SIGNALS\FAULT\NS000033.SFP)

Trip Log - 000810 08-09-2018 18:08:21.866 (SIGNALS\FAULT\NS000033.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	810 - ON	08.09.2018 18:08:21.866		
00302	Fault Event	814 - ON	08.09.2018 18:08:21.866		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	0 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	0 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	0 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	1998 ms		

Trip Log - 000810 08-09-2018 18:08:21.866 (SIGNALS\FAULT\NS000033.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	1998 ms		

11.42 Trip Log - 000809 08-09-2018 18:05:51.366 (SIGNALS\FAULT\NS000034.SFP)

Trip Log - 000809 08-09-2018 18:05:51.366 (SIGNALS\FAULT\NS000034.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	809 - ON	08.09.2018 18:05:51.366		
00302	Fault Event	813 - ON	08.09.2018 18:05:51.366		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	0 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	0 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2009 ms		

11.43 Trip Log - 000808 08-09-2018 18:02:23.340 (SIGNALS\FAULT\NS000035.SFP)

Trip Log - 000808 08-09-2018 18:02:23.340 (SIGNALS\FAULT\NS000035.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	808 - ON	08.09.2018 18:02:23.340		
00302	Fault Event	812 - ON	08.09.2018 18:02:23.340		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	2,46 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,04 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,09 kA	2 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	3 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	8 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	9 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	9 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	9 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	12 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	203 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	203 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	203 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1996 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1996 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1996 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2012 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2012 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2012 ms		

Trip Log - 000808 08-09-2018 18:02:23.340 (SIGNALS\FAULT\NS000035.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2027 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2027 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1981 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	1,03 Ohm	1981 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,05 Ohm	1981 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	17,20 Ohm	1981 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,87 Ohm	1981 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	2,2 km	1981 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	15,5 %	1981 ms		

11.44 Trip Log - 000807 08-09-2018 17:57:35.976 (SIGNALS\FAULT\NS000036.SFP)

Trip Log - 000807 08-09-2018 17:57:35.976 (SIGNALS\FAULT\NS000036.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	807 - ON	08.09.2018 17:57:35.976		
00302	Fault Event	811 - ON	08.09.2018 17:57:35.976		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	1 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	2,40 kA	3 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,04 kA	3 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,09 kA	3 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	3 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	8 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	9 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	9 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	9 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	18 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	203 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	203 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	203 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1996 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1996 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1996 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2012 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2012 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2012 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2028 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2028 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	2057 ms		

Trip Log - 000807 08-09-2018 17:57:35.976 (SIGNALS\FAULT\NS000036.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1982 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	1,03 Ohm	1982 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,05 Ohm	1982 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	17,20 Ohm	1982 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,87 Ohm	1982 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	2,2 km	1982 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	15,5 %	1982 ms		

11.45 Trip Log - 000806 08-09-2018 17:56:27.820 (SIGNALS\FAULT\NS000037.SFP)

Trip Log - 000806 08-09-2018 17:56:27.820 (SIGNALS\FAULT\NS000037.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	806 - ON	08.09.2018 17:56:27.820		
00302	Fault Event	810 - ON	08.09.2018 17:56:27.820		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	2,43 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,04 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,09 kA	2 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	2 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	7 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	9 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	9 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	9 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	12 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	202 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	202 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	202 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1996 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1996 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1996 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2012 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2012 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2012 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2027 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2027 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1982 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	1,03 Ohm	1982 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,05 Ohm	1982 ms		

Trip Log - 000806 08-09-2018 17:56:27.820 (SIGNALS\FAULT\NS000037.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	17,20 Ohm	1982 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,87 Ohm	1982 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	2,2 km	1982 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	15,5 %	1982 ms		

11.46 Trip Log - 000805 08-09-2018 16:38:30.449 (SIGNALS\FAULT\NS000038.SFP)

Trip Log - 000805 08-09-2018 16:38:30.449 (SIGNALS\FAULT\NS000038.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	805 - ON	08.09.2018 16:38:30.449		
00302	Fault Event	809 - ON	08.09.2018 16:38:30.449		
03693	Distance Pickup L123	ON	0 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	ON	0 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	0 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	1 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,39 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,39 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,39 kA	2 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	14 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	15 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	24 ms		
00590	Line closure detected	OFF	49 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	214 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	214 ms		
01467	Breaker failure L2	ON	214 ms		
01468	Breaker failure L3	ON	214 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	4999 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	5500 ms		
01467	Breaker failure L2	OFF	5500 ms		
01468	Breaker failure L3	OFF	5500 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	5520 ms		
03704	Distance Loop L12 selected forward	OFF	5520 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	5520 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	5520 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	5520 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	5490 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,00 Ohm	5490 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,00 Ohm	5490 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,00 Ohm	5490 ms		

Trip Log - 000805 08-09-2018 16:38:30.449 (SIGNALS\FAULT\NS000038.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,00 Ohm	5490 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	0,0 km	5490 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	0,0 %	5490 ms		

11.47 Trip Log - 000804 08-09-2018 16:37:56.401 (SIGNALS\FAULT\NS000039.SFP)

Trip Log - 000804 08-09-2018 16:37:56.401 (SIGNALS\FAULT\NS000039.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	804 - ON	08.09.2018 16:37:56.401		
00302	Fault Event	808 - ON	08.09.2018 16:37:56.401		
03689	Distance Pickup L31	ON	1 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	ON	1 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	1 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,39 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,39 kA	2 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	14 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	15 ms		
03690	Distance Pickup L31E	ON	20 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	20 ms		
03703	Distance Loop L3E selected forward	ON	20 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	24 ms		
00590	Line closure detected	OFF	49 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	214 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	214 ms		
01468	Breaker failure L3	ON	214 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	214 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	4999 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	5500 ms		
01468	Breaker failure L3	OFF	5500 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	5500 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	5520 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	5520 ms		
03703	Distance Loop L3E selected forward	OFF	5520 ms		
03706	Distance Loop L31 selected forward	OFF	5520 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	5520 ms		
01128	Fault Locator Loop L3L1	ON	5491 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,00 Ohm	5491 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,00 Ohm	5491 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,00 Ohm	5491 ms		

Trip Log - 000804 08-09-2018 16:37:56.401 (SIGNALS\FAULT\NS000039.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,00 Ohm	5491 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	0,0 km	5491 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	0,0 %	5491 ms		

11.48 Trip Log - 000803 08-09-2018 16:37:18.706 (SIGNALS\FAULT\NS000040.SFP)

Trip Log - 000803 08-09-2018 16:37:18.706 (SIGNALS\FAULT\NS000040.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	803 - ON	08.09.2018 16:37:18.706		
00302	Fault Event	807 - ON	08.09.2018 16:37:18.706		
03691	Distance Pickup L23	ON	0 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,00 kA	1 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,39 kA	1 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,39 kA	1 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	13 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14 ms		
03692	Distance Pickup L23E	ON	19 ms		
03702	Distance Loop L2E selected forward	ON	19 ms		
03703	Distance Loop L3E selected forward	ON	19 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	23 ms		
00590	Line closure detected	OFF	48 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	214 ms		
01467	Breaker failure L2	ON	214 ms		
01468	Breaker failure L3	ON	214 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	214 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	4998 ms		
01467	Breaker failure L2	OFF	5499 ms		
01468	Breaker failure L3	OFF	5499 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	5499 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	5519 ms		
03702	Distance Loop L2E selected forward	OFF	5519 ms		
03703	Distance Loop L3E selected forward	OFF	5519 ms		
03705	Distance Loop L23 selected forward	OFF	5519 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	5519 ms		
01127	Fault Locator Loop L2L3	ON	5489 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,00 Ohm	5489 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,00 Ohm	5489 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	0,00 Ohm	5489 ms		

Trip Log - 000803 08-09-2018 16:37:18.706 (SIGNALS\FAULT\NS000040.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	0,00 Ohm	5489 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	0,0 km	5489 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	0,0 %	5489 ms		

11.49 Trip Log - 000821 30-10-2018 19:17:48.614 (SIGNALS\FAULT\NS000041.SFP)

Trip Log - 000821 30-10-2018 19:17:48.614 (SIGNALS\FAULT\NS000041.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	821 - ON	30.10.2018 19:17:48.614		
00302	Fault Event	825 - ON	30.10.2018 19:17:48.614		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	1 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	1 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	2 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	2 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	12 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	13 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	14 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	14 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	14 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	203 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	203 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	203 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	998 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	998 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	998 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	1018 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	1018 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1018 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	1023 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	1023 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	988 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,09 Ohm	988 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,14 Ohm	988 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	1,54 Ohm	988 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,32 Ohm	988 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	5,9 km	988 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	41,5 %	988 ms		

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Trip Log - 000820 30-10-2018 18:34:24.399 (SIGNALS\FAULT\NS000042.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

11.50 Trip Log - 000820 30-10-2018 18:34:24.399 (SIGNALS\FAULT\NS000042.SFP)

Trip Log - 000820 30-10-2018 18:34:24.399 (SIGNALS\FAULT\NS000042.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	820 - ON	30.10.2018 18:34:24.399		
00302	Fault Event	824 - ON	30.10.2018 18:34:24.399		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	1 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	1 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	1 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	2 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	12 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	12 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	13 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	13 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	13 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	62 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	62 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	62 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	92 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	92 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	49 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,09 Ohm	49 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,14 Ohm	49 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	1,54 Ohm	49 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,32 Ohm	49 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	5,9 km	49 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	41,5 %	49 ms		

11.51 Trip Log - 000819 30-10-2018 18:23:18.442 (SIGNALS\FAULT\NS000043.SFP)

Trip Log - 000819 30-10-2018 18:23:18.442 (SIGNALS\FAULT\NS000043.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	819 - ON	30.10.2018 18:23:18.442		
00302	Fault Event	823 - ON	30.10.2018 18:23:18.442		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	2 ms		



Trip Log - 000819 30-10-2018 18:23:18.442 (SIGNALS\FAULT\NS000043.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	2 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	2 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	12 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	12 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	13 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	13 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	13 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	47 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	48 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	48 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	73 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	73 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	20 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,09 Ohm	20 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,14 Ohm	20 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	1,55 Ohm	20 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,33 Ohm	20 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	5,9 km	20 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	41,6 %	20 ms		

11.52 Trip Log - 000818 30-10-2018 18:21:56.948 (SIGNALS\FAULT\NS000044.SFP)

Trip Log - 000818 30-10-2018 18:21:56.948 (SIGNALS\FAULT\NS000044.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	818 - ON	30.10.2018 18:21:56.948		
00302	Fault Event	822 - ON	30.10.2018 18:21:56.948		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	1 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	1 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	1 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	2 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	12 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	12 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	13 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	13 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	13 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	202 ms		

Trip Log - 000818 30-10-2018 18:21:56.948 (SIGNALS\FAULT\NS000044.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01466	Breaker failure L1	ON	202 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	202 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1980 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1980 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1980 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2000 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2000 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2000 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2005 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2005 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	2044 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1972 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,09 Ohm	1972 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,14 Ohm	1972 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	1,54 Ohm	1972 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,32 Ohm	1972 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	5,9 km	1972 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	41,5 %	1972 ms		

11.53 Trip Log - 000817 30-10-2018 18:19:52.576 (SIGNALS\FAULT\NS000045.SFP)

Trip Log - 000817 30-10-2018 18:19:52.576 (SIGNALS\FAULT\NS000045.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	817 - ON	30.10.2018 18:19:52.576		
00302	Fault Event	821 - ON	30.10.2018 18:19:52.576		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	12 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	23 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	23 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	23 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	598 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	598 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,10 kA	602 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,01 kA	602 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,01 kA	602 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	602 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	612 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	802 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	802 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	5314 ms		

Trip Log - 000817 30-10-2018 18:19:52.576 (SIGNALS\FAULT\NS000045.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	5314 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	5319 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	5319 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	5324 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	5324 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	5324 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	4880 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,58 Ohm	4880 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,90 Ohm	4880 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	9,69 Ohm	4880 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	15,00 Ohm	4880 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	37,8 km	4880 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	268,1 %	4880 ms		

11.54 Trip Log - 000816 30-10-2018 18:14:50.372 (SIGNALS\FAULT\NS000046.SFP)

Trip Log - 000816 30-10-2018 18:14:50.372 (SIGNALS\FAULT\NS000046.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	816 - ON	30.10.2018 18:14:50.372		
00302	Fault Event	820 - ON	30.10.2018 18:14:50.372		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	12 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	13 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	13 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	13 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	598 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	598 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,19 kA	602 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,01 kA	602 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,01 kA	602 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	602 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	612 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	802 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	802 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2204 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2204 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	2209 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	2209 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2209 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2210 ms		

Trip Log - 000816 30-10-2018 18:14:50.372 (SIGNALS\FAULT\NS000046.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2210 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1764 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,97 Ohm	1764 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,63 Ohm	1764 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	16,21 Ohm	1764 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	10,45 Ohm	1764 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	26,3 km	1764 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	186,9 %	1764 ms		

11.55 Trip Log - 000815 30-10-2018 18:14:25.300 (SIGNALS\FAULT\NS000047.SFP)

Trip Log - 000815 30-10-2018 18:14:25.300 (SIGNALS\FAULT\NS000047.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	815 - ON	30.10.2018 18:14:25.300		
00302	Fault Event	819 - ON	30.10.2018 18:14:25.300		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	14 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	25 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	25 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	25 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	600 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	600 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,10 kA	604 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,01 kA	604 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,01 kA	604 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	604 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	614 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	804 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	804 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2281 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2281 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2286 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2286 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	2290 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	2290 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2290 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1847 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	1,77 Ohm	1847 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	1,16 Ohm	1847 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	29,51 Ohm	1847 ms		

Trip Log - 000815 30-10-2018 18:14:25.300 (SIGNALS\FAULT\NS000047.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	19,26 Ohm	1847 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	48,5 km	1847 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	344,3 %	1847 ms		

11.56 Trip Log - 000814 30-10-2018 17:52:16.230 (SIGNALS\FAULT\NS000048.SFP)

Trip Log - 000814 30-10-2018 17:52:16.230 (SIGNALS\FAULT\NS000048.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	814 - ON	30.10.2018 17:52:16.230		
00302	Fault Event	818 - ON	30.10.2018 17:52:16.230		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	4 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	6 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	6 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	6 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	600 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	600 ms		
00533	Primary fault current IL1	1,22 kA	604 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,04 kA	604 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,06 kA	604 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	604 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	614 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	804 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	804 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	804 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	1993 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	1993 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	1993 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	2008 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	2008 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2009 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	2024 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	2024 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	OFF	2053 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	1979 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	2,42 Ohm	1979 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,38 Ohm	1979 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	40,41 Ohm	1979 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	6,30 Ohm	1979 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	15,9 km	1979 ms		

Trip Log - 000814 30-10-2018 17:52:16.230 (SIGNALS\FAULT\NS000048.SFP)(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	112,7 %	1979 ms		

11.57 Trip Log - 000823 30-10-2018 19:22:48.475 (SIGNALS\FAULT\NS000049.SFP)

Trip Log - 000823 30-10-2018 19:22:48.475 (SIGNALS\FAULT\NS000049.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	823 - ON	30.10.2018 19:22:48.475		
00302	Fault Event	827 - ON	30.10.2018 19:22:48.475		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	2 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	2 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	2 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	2 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	12 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	12 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	13 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	13 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	13 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	202 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	202 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	202 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	998 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	998 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	998 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	1017 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	1018 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1018 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	1033 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	1033 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	987 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	0,09 Ohm	987 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	0,14 Ohm	987 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	1,54 Ohm	987 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	2,32 Ohm	987 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	5,9 km	987 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	41,5 %	987 ms		

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Trip Log - 000822 30-10-2018 19:21:11.629 (SIGNALS\FAULT\NS000050.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

11.58 Trip Log - 000822 30-10-2018 19:21:11.629 (SIGNALS\FAULT\NS000050.SFP)

Trip Log - 000822 30-10-2018 19:21:11.629 (SIGNALS\FAULT\NS000050.SFP)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	822 - ON	30.10.2018 19:21:11.629		
00302	Fault Event	826 - ON	30.10.2018 19:21:11.629		
03682	Distance Pickup L1E	ON	0 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	ON	0 ms		
03805	Distance TRIP command Phases L123	ON	0 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,60 kA	1 ms		
00534	Primary fault current IL2	0,00 kA	1 ms		
00535	Primary fault current IL3	0,00 kA	1 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	2 ms		
01335	Earth fault protection Trip is blocked	ON	12 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	12 ms		
01358	E/F picked up FORWARD	ON	13 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	ON	13 ms		
01357	E/F 3I0p PICKED UP	ON	13 ms		
01494	BF Trip T2 (busbar trip)	ON	202 ms		
01466	Breaker failure L1	ON	202 ms		
01469	Breaker failure 3I0	ON	202 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	997 ms		
01466	Breaker failure L1	OFF	998 ms		
01469	Breaker failure 3I0	OFF	998 ms		
03671	Distance PICKED UP	OFF	1017 ms		
03701	Distance Loop L1E selected forward	OFF	1017 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	1018 ms		
01336	E/F phase selector L1 selected	OFF	1033 ms		
01345	Earth fault protection PICKED UP	OFF	1033 ms		
01123	Fault Locator Loop L1E	ON	988 ms		
01117	FIt Locator: secondary RESISTANCE	0,09 Ohm	988 ms		
01118	FIt Locator: secondary REACTANCE	0,14 Ohm	988 ms		
01114	FIt Locator: primary RESISTANCE	1,54 Ohm	988 ms		
01115	FIt Locator: primary REACTANCE	2,32 Ohm	988 ms		
01119	FIt Locator: Distance to fault	5,9 km	988 ms		
01120	FIt Locator: Distance [%] to fault	41,5 %	988 ms		

11.59 General Interrogation

nothing allocated

11.60 Spontaneous Annunciation

nothing allocated

11.61 Statistics - 09-08-2018 16:27:57.329 (MEASURED\ST010000.SFP)

Statistics - 09-08-2018 16:27:57.329 (MEASURED\ST010000.SFP)

Number	Measured value	Value
01001	Number of breaker TRIP commands L1	1335
01002	Number of breaker TRIP commands L2	1335
01003	Number of breaker TRIP commands L3	1335
02895	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,1pole	
02896	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,3pole	3
01027	Accumulation of interrupted current L1	488,87 kA
01028	Accumulation of interrupted current L2	455,87 kA
01029	Accumulation of interrupted current L3	467,18 kA
01030	Max. fault current Phase L1	1,80 kA
01031	Max. fault current Phase L2	1,80 kA
01032	Max. fault current Phase L3	1,80 kA

11.62 Statistics - 10-08-2018 14:21:11.160 (MEASURED\ST010001.SFP)

Statistics - 10-08-2018 14:21:11.160 (MEASURED\ST010001.SFP)

Number	Measured value	Value
01001	Number of breaker TRIP commands L1	1519
01002	Number of breaker TRIP commands L2	1519
01003	Number of breaker TRIP commands L3	1519
02895	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,1pole	
02896	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,3pole	12
01027	Accumulation of interrupted current L1	580,99 kA
01028	Accumulation of interrupted current L2	541,95 kA
01029	Accumulation of interrupted current L3	544,93 kA
01030	Max. fault current Phase L1	1,80 kA
01031	Max. fault current Phase L2	1,80 kA
01032	Max. fault current Phase L3	1,80 kA

11.63 Statistics - 14-08-2018 11:18:56.437 (MEASURED\ST010002.SFP)

Statistics - 14-08-2018 11:18:56.437 (MEASURED\ST010002.SFP)

Number	Measured value	Value
01001	Number of breaker TRIP commands L1	8
01002	Number of breaker TRIP commands L2	8

Statistics - 14-08-2018 11:18:56.437 (MEASURED\ST010002.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
01003	Number of breaker TRIP commands L3	8
02895	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,1pole	
02896	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,3pole	
01027	Accumulation of interrupted current L1	7,33 kA
01028	Accumulation of interrupted current L2	2,76 kA
01029	Accumulation of interrupted current L3	0,36 kA
01030	Max. fault current Phase L1	2,35 kA
01031	Max. fault current Phase L2	1,27 kA
01032	Max. fault current Phase L3	0,09 kA

11.64 Statistics - 08-09-2018 16:25:59.644 (MEASURED\ST010003.SFP)

Statistics - 08-09-2018 16:25:59.644 (MEASURED\ST010003.SFP)

Number	Measured value	Value
01001	Number of breaker TRIP commands L1	599
01002	Number of breaker TRIP commands L2	599
01003	Number of breaker TRIP commands L3	599
02895	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,1pole	
02896	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,3pole	
01027	Accumulation of interrupted current L1	223,31 kA
01028	Accumulation of interrupted current L2	212,34 kA
01029	Accumulation of interrupted current L3	178,71 kA
01030	Max. fault current Phase L1	2,35 kA
01031	Max. fault current Phase L2	1,85 kA
01032	Max. fault current Phase L3	1,80 kA

11.65 Statistics - 08-09-2018 20:09:23.676 (MEASURED\ST010004.SFP)

Statistics - 08-09-2018 20:09:23.676 (MEASURED\ST010004.SFP)

Number	Measured value	Value
01001	Number of breaker TRIP commands L1	738
01002	Number of breaker TRIP commands L2	738
01003	Number of breaker TRIP commands L3	738
02895	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,1pole	
02896	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,3pole	9
01027	Accumulation of interrupted current L1	291,44 kA
01028	Accumulation of interrupted current L2	267,09 kA
01029	Accumulation of interrupted current L3	233,59 kA
01030	Max. fault current Phase L1	2,46 kA
01031	Max. fault current Phase L2	1,85 kA

Statistics - 08-09-2018 20:09:23.676 (MEASURED\ST010004.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
01032	Max. fault current Phase L3	1,80 kA

11.66 Statistics - 30-10-2018 20:38:21.158 (MEASURED\ST010005.SFP)

Statistics - 30-10-2018 20:38:21.158 (MEASURED\ST010005.SFP)

Number	Measured value	Value
01001	Number of breaker TRIP commands L1	738
01002	Number of breaker TRIP commands L2	738
01003	Number of breaker TRIP commands L3	738
02895	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,1pole	
02896	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,3pole	9
01027	Accumulation of interrupted current L1	291,44 kA
01028	Accumulation of interrupted current L2	267,09 kA
01029	Accumulation of interrupted current L3	233,59 kA
01030	Max. fault current Phase L1	2,46 kA
01031	Max. fault current Phase L2	1,85 kA
01032	Max. fault current Phase L3	1,80 kA

11.67 Statistics - 30-10-2018 22:18:22.973 (MEASURED\ST010006.SFP)

Statistics - 30-10-2018 22:18:22.973 (MEASURED\ST010006.SFP)

Number	Measured value	Value
01001	Number of breaker TRIP commands L1	749
01002	Number of breaker TRIP commands L2	749
01003	Number of breaker TRIP commands L3	749
02895	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,1pole	
02896	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,3pole	9
01027	Accumulation of interrupted current L1	301,57 kA
01028	Accumulation of interrupted current L2	268,50 kA
01029	Accumulation of interrupted current L3	233,90 kA
01030	Max. fault current Phase L1	2,48 kA
01031	Max. fault current Phase L2	1,85 kA
01032	Max. fault current Phase L3	1,80 kA

11.68 Statistics - 30-10-2018 23:25:10.285 (MEASURED\ST010007.SFP)

Statistics - 30-10-2018 23:25:10.285 (MEASURED\ST010007.SFP)

Number	Measured value	Value
01001	Number of breaker TRIP commands L1	751

Statistics - 30-10-2018 23:25:10.285 (MEASURED\ST010007.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
01002	Number of breaker TRIP commands L2	751
01003	Number of breaker TRIP commands L3	751
02895	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,1pole	
02896	No. of 1st AR-cycle CLOSE commands,3pole	9
01027	Accumulation of interrupted current L1	302,77 kA
01028	Accumulation of interrupted current L2	268,50 kA
01029	Accumulation of interrupted current L3	233,90 kA
01030	Max. fault current Phase L1	2,48 kA
01031	Max. fault current Phase L2	1,85 kA
01032	Max. fault current Phase L3	1,80 kA

12 Measurement

12.1 Operational values, primary - 09-08-2018 16:27:57.924 (MEASURED\MW010000.SFP)

Operational values, primary - 09-08-2018 16:27:57.924 (MEASURED\MW010000.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0 A
00602	I L2	0 A
00603	I L3	0 A
00610	3I0 (zero sequence)	0 A
00619	I1 (positive sequence)	0 A
00620	I2 (negative sequence)	0 A
00621	U L1-E	0 kV
00622	U L2-E	0 kV
00623	U L3-E	0 kV
00624	U L12	0 kV
00625	U L23	0 kV
00626	U L31	0 kV
00631	3U0 (zero sequence)	0 kV
00684	U0 (zero sequence)	0 kV
00634	U1 (positive sequence)	0 kV
00635	U2 (negative sequence)	0 kV
00632	Measured value Usy2	0 kV
00645	S (apparent power)	0,0 MVA
00641	P (active power)	0,0 MW
00642	Q (reactive power)	0,0 MVAR
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.2 Operational values, primary - 10-08-2018 14:21:11.740 (MEASURED\MW010001.SFP)

Operational values, primary - 10-08-2018 14:21:11.740 (MEASURED\MW010001.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0 A
00602	I L2	0 A
00603	I L3	0 A
00610	3I0 (zero sequence)	0 A
00619	I1 (positive sequence)	0 A
00620	I2 (negative sequence)	0 A
00621	U L1-E	0 kV
00622	U L2-E	0 kV
00623	U L3-E	0 kV
00624	U L12	0 kV
00625	U L23	0 kV

Operational values, primary - 10-08-2018 14:21:11.740 (MEASURED\MW010001.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00626	U L31	0 kV
00631	3U0 (zero sequence)	0 kV
00684	U0 (zero sequence)	0 kV
00634	U1 (positive sequence)	0 kV
00635	U2 (negative sequence)	0 kV
00632	Measured value Usy2	0 kV
00645	S (apparent power)	0,0 MVA
00641	P (active power)	0,0 MW
00642	Q (reactive power)	0,0 MVAR
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.3 Operational values, primary - 14-08-2018 11:18:57.027 (MEASURED\MW010002.SFP)

Operational values, primary - 14-08-2018 11:18:57.027 (MEASURED\MW010002.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0 A
00602	I L2	0 A
00603	I L3	0 A
00610	3I0 (zero sequence)	0 A
00619	I1 (positive sequence)	0 A
00620	I2 (negative sequence)	0 A
00621	U L1-E	0 kV
00622	U L2-E	0 kV
00623	U L3-E	0 kV
00624	U L12	0 kV
00625	U L23	0 kV
00626	U L31	0 kV
00631	3U0 (zero sequence)	0 kV
00684	U0 (zero sequence)	0 kV
00634	U1 (positive sequence)	0 kV
00635	U2 (negative sequence)	0 kV
00632	Measured value Usy2	0 kV
00645	S (apparent power)	0,0 MVA
00641	P (active power)	0,0 MW
00642	Q (reactive power)	0,0 MVAR
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Operational values, primary - 08-09-2018 16:26:00.281 (MEASURED\MW010003.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

12.4 Operational values, primary - 08-09-2018 16:26:00.281 (MEASURED\MW010003.SFP)

Operational values, primary - 08-09-2018 16:26:00.281 (MEASURED\MW010003.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0 A
00602	I L2	0 A
00603	I L3	0 A
00610	3I0 (zero sequence)	0 A
00619	I1 (positive sequence)	0 A
00620	I2 (negative sequence)	0 A
00621	U L1-E	0 kV
00622	U L2-E	0 kV
00623	U L3-E	0 kV
00624	U L12	0 kV
00625	U L23	0 kV
00626	U L31	0 kV
00631	3U0 (zero sequence)	0 kV
00684	U0 (zero sequence)	0 kV
00634	U1 (positive sequence)	0 kV
00635	U2 (negative sequence)	0 kV
00632	Measured value Usy2	0 kV
00645	S (apparent power)	0,0 MVA
00641	P (active power)	0,0 MW
00642	Q (reactive power)	0,0 MVAR
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.5 Operational values, primary - 08-09-2018 20:09:24.324 (MEASURED\MW010004.SFP)

Operational values, primary - 08-09-2018 20:09:24.324 (MEASURED\MW010004.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0 A
00602	I L2	0 A
00603	I L3	0 A
00610	3I0 (zero sequence)	0 A
00619	I1 (positive sequence)	0 A
00620	I2 (negative sequence)	0 A
00621	U L1-E	0 kV
00622	U L2-E	0 kV
00623	U L3-E	0 kV
00624	U L12	0 kV
00625	U L23	0 kV
00626	U L31	0 kV

Operational values, primary - 08-09-2018 20:09:24.324 (MEASURED\MW010004.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00631	3U0 (zero sequence)	0 kV
00684	U0 (zero sequence)	0 kV
00634	U1 (positive sequence)	0 kV
00635	U2 (negative sequence)	0 kV
00632	Measured value Usy2	0 kV
00645	S (apparent power)	0,0 MVA
00641	P (active power)	0,0 MW
00642	Q (reactive power)	0,0 MVAR
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.6 Operational values, primary - 30-10-2018 20:38:21.772 (MEASURED\MW010005.SFP)

Operational values, primary - 30-10-2018 20:38:21.772 (MEASURED\MW010005.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0 A
00602	I L2	0 A
00603	I L3	0 A
00610	3I0 (zero sequence)	0 A
00619	I1 (positive sequence)	0 A
00620	I2 (negative sequence)	0 A
00621	U L1-E	0 kV
00622	U L2-E	0 kV
00623	U L3-E	0 kV
00624	U L12	0 kV
00625	U L23	0 kV
00626	U L31	0 kV
00631	3U0 (zero sequence)	0 kV
00684	U0 (zero sequence)	0 kV
00634	U1 (positive sequence)	0 kV
00635	U2 (negative sequence)	0 kV
00632	Measured value Usy2	0 kV
00645	S (apparent power)	0,0 MVA
00641	P (active power)	0,0 MW
00642	Q (reactive power)	0,0 MVAR
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.7 Operational values, primary - 30-10-2018 22:18:23.579 (MEASURED\MW010006.SFP)

Operational values, primary - 30-10-2018 22:18:23.579 (MEASURED\MW010006.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0 A
00602	I L2	0 A
00603	I L3	0 A
00610	3I0 (zero sequence)	0 A
00619	I1 (positive sequence)	0 A
00620	I2 (negative sequence)	0 A
00621	U L1-E	0 kV
00622	U L2-E	0 kV
00623	U L3-E	0 kV
00624	U L12	0 kV
00625	U L23	0 kV
00626	U L31	0 kV
00631	3U0 (zero sequence)	0 kV
00684	U0 (zero sequence)	0 kV
00634	U1 (positive sequence)	0 kV
00635	U2 (negative sequence)	0 kV
00632	Measured value Usy2	0 kV
00645	S (apparent power)	0,0 MVA
00641	P (active power)	0,0 MW
00642	Q (reactive power)	0,0 MVAR
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.8 Operational values, primary - 30-10-2018 23:25:10.879 (MEASURED\MW010007.SFP)

Operational values, primary - 30-10-2018 23:25:10.879 (MEASURED\MW010007.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	89 A
00602	I L2	90 A
00603	I L3	91 A
00610	3I0 (zero sequence)	0 A
00619	I1 (positive sequence)	90 A
00620	I2 (negative sequence)	0 A
00621	U L1-E	66 kV
00622	U L2-E	67 kV
00623	U L3-E	67 kV
00624	U L12	115 kV
00625	U L23	116 kV
00626	U L31	115 kV

Operational values, primary - 30-10-2018 23:25:10.879 (MEASURED\MW010007.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00631	3U0 (zero sequence)	0 kV
00684	U0 (zero sequence)	0 kV
00634	U1 (positive sequence)	67 kV
00635	U2 (negative sequence)	0 kV
00632	Measured value Usy2	0 kV
00645	S (apparent power)	18,0 MVA
00641	P (active power)	17,4 MW
00642	Q (reactive power)	-4,5 MVAR
00644	Frequency	49,97 Hz
00643	Power Factor	0,96

12.9 Impedances, primary - 09-08-2018 16:27:58.469 (MEASURED\MW040000.SFP)

Impedances, primary - 09-08-2018 16:27:58.469 (MEASURED\MW040000.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	-----
00974	X L1E	-----
00967	R L2E	-----
00975	X L2E	-----
00970	R L3E	-----
00976	X L3E	-----
00971	R L12	-----
00977	X L12	-----
00972	R L23	-----
00978	X L23	-----
00973	R L31	-----
00979	X L31	-----

12.10 Impedances, primary - 10-08-2018 14:21:12.259 (MEASURED\MW040001.SFP)

Impedances, primary - 10-08-2018 14:21:12.259 (MEASURED\MW040001.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	-----
00974	X L1E	-----
00967	R L2E	-----
00975	X L2E	-----
00970	R L3E	-----
00976	X L3E	-----
00971	R L12	-----
00977	X L12	-----

Impedances, primary - 10-08-2018 14:21:12.259 (MEASURED\MW040001.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00972	R L23	----
00978	X L23	----
00973	R L31	----
00979	X L31	----

12.11 Impedances, primary - 14-08-2018 11:18:57.551 (MEASURED\MW040002.SFP)

Impedances, primary - 14-08-2018 11:18:57.551 (MEASURED\MW040002.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	----
00974	X L1E	----
00967	R L2E	----
00975	X L2E	----
00970	R L3E	----
00976	X L3E	----
00971	R L12	----
00977	X L12	----
00972	R L23	----
00978	X L23	----
00973	R L31	----
00979	X L31	----

12.12 Impedances, primary - 08-09-2018 16:26:00.855 (MEASURED\MW040003.SFP)

Impedances, primary - 08-09-2018 16:26:00.855 (MEASURED\MW040003.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	----
00974	X L1E	----
00967	R L2E	----
00975	X L2E	----
00970	R L3E	----
00976	X L3E	----
00971	R L12	----
00977	X L12	----
00972	R L23	----
00978	X L23	----
00973	R L31	----
00979	X L31	----

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Impedances, primary - 08-09-2018 20:09:24.907 (MEASURED\MW040004.SFP)

SIMATIC AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

20.12.18 09:14:15

12.13 Impedances, primary - 08-09-2018 20:09:24.907 (MEASURED\MW040004.SFP)

Impedances, primary - 08-09-2018 20:09:24.907 (MEASURED\MW040004.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	-----
00974	X L1E	-----
00967	R L2E	-----
00975	X L2E	-----
00970	R L3E	-----
00976	X L3E	-----
00971	R L12	-----
00977	X L12	-----
00972	R L23	-----
00978	X L23	-----
00973	R L31	-----
00979	X L31	-----

12.14 Impedances, primary - 30-10-2018 20:38:22.289 (MEASURED\MW040005.SFP)

Impedances, primary - 30-10-2018 20:38:22.289 (MEASURED\MW040005.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	-----
00974	X L1E	-----
00967	R L2E	-----
00975	X L2E	-----
00970	R L3E	-----
00976	X L3E	-----
00971	R L12	-----
00977	X L12	-----
00972	R L23	-----
00978	X L23	-----
00973	R L31	-----
00979	X L31	-----

12.15 Impedances, primary - 30-10-2018 22:18:24.099 (MEASURED\MW040006.SFP)

Impedances, primary - 30-10-2018 22:18:24.099 (MEASURED\MW040006.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	-----
00974	X L1E	-----
00967	R L2E	-----
00975	X L2E	-----

Impedances, primary - 30-10-2018 22:18:24.099 (MEASURED\MW040006.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00970	R L3E	-----
00976	X L3E	-----
00971	R L12	-----
00977	X L12	-----
00972	R L23	-----
00978	X L23	-----
00973	R L31	-----
00979	X L31	-----

12.16 Impedances, primary - 30-10-2018 23:25:11.385 (MEASURED\MW040007.SFP)

Impedances, primary - 30-10-2018 23:25:11.385 (MEASURED\MW040007.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	729,4 Ohm
00974	X L1E	-190,2 Ohm
00967	R L2E	728,7 Ohm
00975	X L2E	-178,0 Ohm
00970	R L3E	705,5 Ohm
00976	X L3E	-181,5 Ohm
00971	R L12	725,7 Ohm
00977	X L12	-184,2 Ohm
00972	R L23	718,0 Ohm
00978	X L23	-186,6 Ohm
00973	R L31	719,6 Ohm
00979	X L31	-178,8 Ohm

12.17 Synchronism check values, primary - 09-08-2018 16:27:58.999 (MEASURED\MW070000.SFP)

Synchronism check values, primary - 09-08-2018 16:27:58.999 (MEASURED\MW070000.SFP)

Number	Measured value	Value
00637	Measured value Usy1	0 kV
00638	Measured value Usy2	0 kV
00636	Measured value U-diff (Usy1- Usy2)	0 kV
00649	Frequency fsy1	-----
00646	Frequency fsy2	-----
00647	Frequency difference	-----
00648	Angle difference	-----

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Synchronism check values, primary - 10-08-2018 14:21:12.814 (MEASURED\MW070001.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2

SIMATIC

Var/7SA611

20.12.18 09:14:15

12.18 Synchronism check values, primary - 10-08-2018 14:21:12.814 (MEASURED\MW070001.SFP)

Synchronism check values, primary - 10-08-2018 14:21:12.814 (MEASURED\MW070001.SFP)

Number	Measured value	Value
00637	Measured value Usy1	0 kV
00638	Measured value Usy2	0 kV
00636	Measured value U-diff (Usy1- Usy2)	0 kV
00649	Frequency fsy1	-----
00646	Frequency fsy2	-----
00647	Frequency difference	-----
00648	Angle difference	-----

12.19 Synchronism check values, primary - 14-08-2018 11:18:58.047 (MEASURED\MW070002.SFP)

Synchronism check values, primary - 14-08-2018 11:18:58.047 (MEASURED\MW070002.SFP)

Number	Measured value	Value
00637	Measured value Usy1	0 kV
00638	Measured value Usy2	0 kV
00636	Measured value U-diff (Usy1- Usy2)	0 kV
00649	Frequency fsy1	-----
00646	Frequency fsy2	-----
00647	Frequency difference	-----
00648	Angle difference	-----

12.20 Synchronism check values, primary - 08-09-2018 16:26:01.375 (MEASURED\MW070003.SFP)

Synchronism check values, primary - 08-09-2018 16:26:01.375 (MEASURED\MW070003.SFP)

Number	Measured value	Value
00637	Measured value Usy1	0 kV
00638	Measured value Usy2	0 kV
00636	Measured value U-diff (Usy1- Usy2)	0 kV
00649	Frequency fsy1	-----
00646	Frequency fsy2	-----
00647	Frequency difference	-----
00648	Angle difference	-----

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Synchronism check values, primary - 08-09-2018 20:09:25.415 (MEASURED\MW070004.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2

SIMATIC

Var/7SA611

20.12.18 09:14:15

12.21 Synchronism check values, primary - 08-09-2018 20:09:25.415 (MEASURED\MW070004.SFP)

Synchronism check values, primary - 08-09-2018 20:09:25.415 (MEASURED\MW070004.SFP)

Number	Measured value	Value
00637	Measured value Usy1	0 kV
00638	Measured value Usy2	0 kV
00636	Measured value U-diff (Usy1- Usy2)	0 kV
00649	Frequency fsy1	-----
00646	Frequency fsy2	-----
00647	Frequency difference	-----
00648	Angle difference	-----

12.22 Synchronism check values, primary - 30-10-2018 20:38:22.789 (MEASURED\MW070005.SFP)

Synchronism check values, primary - 30-10-2018 20:38:22.789 (MEASURED\MW070005.SFP)

Number	Measured value	Value
00637	Measured value Usy1	0 kV
00638	Measured value Usy2	0 kV
00636	Measured value U-diff (Usy1- Usy2)	0 kV
00649	Frequency fsy1	-----
00646	Frequency fsy2	-----
00647	Frequency difference	-----
00648	Angle difference	-----

12.23 Synchronism check values, primary - 30-10-2018 22:18:24.611 (MEASURED\MW070006.SFP)

Synchronism check values, primary - 30-10-2018 22:18:24.611 (MEASURED\MW070006.SFP)

Number	Measured value	Value
00637	Measured value Usy1	0 kV
00638	Measured value Usy2	0 kV
00636	Measured value U-diff (Usy1- Usy2)	0 kV
00649	Frequency fsy1	-----
00646	Frequency fsy2	-----
00647	Frequency difference	-----
00648	Angle difference	-----

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Synchronism check values, primary - 30-10-2018 23:25:11.908 (MEASURED\MW070007.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

12.24 Synchronism check values, primary - 30-10-2018 23:25:11.908 (MEASURED\MW070007.SFP)

Synchronism check values, primary - 30-10-2018 23:25:11.908 (MEASURED\MW070007.SFP)

Number	Measured value	Value
00637	Measured value Usy1	67 kV
00638	Measured value Usy2	0 kV
00636	Measured value U-diff (Usy1- Usy2)	66 kV
00649	Frequency fsy1	49,97 Hz
00646	Frequency fsy2	-----
00647	Frequency difference	-----
00648	Angle difference	-----

12.25 Operational values, secondary - 09-08-2018 16:27:59.559 (MEASURED\MW020000.SFP)

Operational values, secondary - 09-08-2018 16:27:59.559 (MEASURED\MW020000.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,000 A
00602	I L2	0,000 A
00603	I L3	0,000 A
00610	3I0 (zero sequence)	0,000 A
00619	I1 (positive sequence)	0,000 A
00620	I2 (negative sequence)	0,000 A
00621	U L1-E	0,00 V
00622	U L2-E	0,00 V
00623	U L3-E	0,13 V
00624	U L12	0,00 V
00625	U L23	0,00 V
00626	U L31	0,00 V
00627	Uen	0,00 V
00631	3U0 (zero sequence)	0,20 V
00684	U0 (zero sequence)	0,07 V
00634	U1 (positive sequence)	0,03 V
00635	U2 (negative sequence)	0,03 V
00632	Measured value Usy2	0,00 V
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.26 Operational values, secondary - 10-08-2018 14:21:13.404 (MEASURED\MW020001.SFP)

Operational values, secondary - 10-08-2018 14:21:13.404 (MEASURED\MW020001.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,000 A



Operational values, secondary - 10-08-2018 14:21:13.404 (MEASURED\MW020001.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00602	I L2	0,000 A
00603	I L3	0,000 A
00610	3I0 (zero sequence)	0,000 A
00619	I1 (positive sequence)	0,000 A
00620	I2 (negative sequence)	0,000 A
00621	U L1-E	0,00 V
00622	U L2-E	0,00 V
00623	U L3-E	0,13 V
00624	U L12	0,00 V
00625	U L23	0,00 V
00626	U L31	0,00 V
00627	Uen	0,00 V
00631	3U0 (zero sequence)	0,20 V
00684	U0 (zero sequence)	0,07 V
00634	U1 (positive sequence)	0,03 V
00635	U2 (negative sequence)	0,03 V
00632	Measured value Usy2	0,00 V
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.27 Operational values, secondary - 14-08-2018 11:18:58.597 (MEASURED\MW020002.SFP)

Operational values, secondary - 14-08-2018 11:18:58.597 (MEASURED\MW020002.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,000 A
00602	I L2	0,000 A
00603	I L3	0,000 A
00610	3I0 (zero sequence)	0,000 A
00619	I1 (positive sequence)	0,000 A
00620	I2 (negative sequence)	0,000 A
00621	U L1-E	0,00 V
00622	U L2-E	0,00 V
00623	U L3-E	0,13 V
00624	U L12	0,00 V
00625	U L23	0,00 V
00626	U L31	0,00 V
00627	Uen	0,00 V
00631	3U0 (zero sequence)	0,19 V
00684	U0 (zero sequence)	0,06 V
00634	U1 (positive sequence)	0,03 V
00635	U2 (negative sequence)	0,03 V

Operational values, secondary - 14-08-2018 11:18:58.597 (MEASURED\MW020002.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00632	Measured value Usy2	0,00 V
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.28 Operational values, secondary - 08-09-2018 16:26:01.952 (MEASURED\MW020003.SFP)

Operational values, secondary - 08-09-2018 16:26:01.952 (MEASURED\MW020003.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,000 A
00602	I L2	0,000 A
00603	I L3	0,000 A
00610	3I0 (zero sequence)	0,000 A
00619	I1 (positive sequence)	0,000 A
00620	I2 (negative sequence)	0,000 A
00621	U L1-E	0,00 V
00622	U L2-E	0,00 V
00623	U L3-E	0,12 V
00624	U L12	0,00 V
00625	U L23	0,00 V
00626	U L31	0,00 V
00627	Uen	0,00 V
00631	3U0 (zero sequence)	0,21 V
00684	U0 (zero sequence)	0,07 V
00634	U1 (positive sequence)	0,02 V
00635	U2 (negative sequence)	0,00 V
00632	Measured value Usy2	0,00 V
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.29 Operational values, secondary - 08-09-2018 20:09:25.978 (MEASURED\MW020004.SFP)

Operational values, secondary - 08-09-2018 20:09:25.978 (MEASURED\MW020004.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,000 A
00602	I L2	0,000 A
00603	I L3	0,000 A
00610	3I0 (zero sequence)	0,000 A
00619	I1 (positive sequence)	0,000 A
00620	I2 (negative sequence)	0,000 A
00621	U L1-E	0,00 V

Operational values, secondary - 08-09-2018 20:09:25.978 (MEASURED\MW020004.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00622	U L2-E	0,00 V
00623	U L3-E	0,11 V
00624	U L12	0,00 V
00625	U L23	0,00 V
00626	U L31	0,00 V
00627	Uen	0,00 V
00631	3U0 (zero sequence)	0,20 V
00684	U0 (zero sequence)	0,07 V
00634	U1 (positive sequence)	0,02 V
00635	U2 (negative sequence)	0,00 V
00632	Measured value Usy2	0,34 V
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.30 Operational values, secondary - 30-10-2018 20:38:23.408 (MEASURED\MW020005.SFP)

Operational values, secondary - 30-10-2018 20:38:23.408 (MEASURED\MW020005.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,000 A
00602	I L2	0,000 A
00603	I L3	0,000 A
00610	3I0 (zero sequence)	0,000 A
00619	I1 (positive sequence)	0,000 A
00620	I2 (negative sequence)	0,000 A
00621	U L1-E	0,00 V
00622	U L2-E	0,00 V
00623	U L3-E	0,13 V
00624	U L12	0,00 V
00625	U L23	0,00 V
00626	U L31	0,00 V
00627	Uen	0,00 V
00631	3U0 (zero sequence)	0,23 V
00684	U0 (zero sequence)	0,08 V
00634	U1 (positive sequence)	0,02 V
00635	U2 (negative sequence)	0,02 V
00632	Measured value Usy2	0,00 V
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Operational values, secondary - 30-10-2018 22:18:25.190 (MEASURED\MW020006.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

12.31 Operational values, secondary - 30-10-2018 22:18:25.190 (MEASURED\MW020006.SFP)

Operational values, secondary - 30-10-2018 22:18:25.190 (MEASURED\MW020006.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,000 A
00602	I L2	0,000 A
00603	I L3	0,000 A
00610	3I0 (zero sequence)	0,000 A
00619	I1 (positive sequence)	0,000 A
00620	I2 (negative sequence)	0,000 A
00621	U L1-E	0,00 V
00622	U L2-E	0,00 V
00623	U L3-E	0,13 V
00624	U L12	0,00 V
00625	U L23	0,00 V
00626	U L31	0,00 V
00627	Uen	0,00 V
00631	3U0 (zero sequence)	0,23 V
00684	U0 (zero sequence)	0,08 V
00634	U1 (positive sequence)	0,02 V
00635	U2 (negative sequence)	0,02 V
00632	Measured value Usy2	0,00 V
00644	Frequency	-----
00643	Power Factor	-----

12.32 Operational values, secondary - 30-10-2018 23:25:12.436 (MEASURED\MW020007.SFP)

Operational values, secondary - 30-10-2018 23:25:12.436 (MEASURED\MW020007.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	1,430 A
00602	I L2	1,454 A
00603	I L3	1,472 A
00610	3I0 (zero sequence)	0,000 A
00619	I1 (positive sequence)	1,455 A
00620	I2 (negative sequence)	0,000 A
00621	U L1-E	66,50 V
00622	U L2-E	66,89 V
00623	U L3-E	66,80 V
00624	U L12	115,46 V
00625	U L23	115,92 V
00626	U L31	115,37 V
00627	Uen	0,00 V
00631	3U0 (zero sequence)	0,18 V

Operational values, secondary - 30-10-2018 23:25:12.436 (MEASURED\MW020007.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00684	U0 (zero sequence)	0,06 V
00634	U1 (positive sequence)	66,75 V
00635	U2 (negative sequence)	0,20 V
00632	Measured value Usy2	0,41 V
00644	Frequency	49,97 Hz
00643	Power Factor	0,97

12.33 Impedances, secondary - 09-08-2018 16:28:00.104 (MEASURED\MW050000.SFP)

Impedances, secondary - 09-08-2018 16:28:00.104 (MEASURED\MW050000.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	----
00974	X L1E	----
00967	R L2E	----
00975	X L2E	----
00970	R L3E	----
00976	X L3E	----
00971	R L12	----
00977	X L12	----
00972	R L23	----
00978	X L23	----
00973	R L31	----
00979	X L31	----

12.34 Impedances, secondary - 10-08-2018 14:21:13.904 (MEASURED\MW050001.SFP)

Impedances, secondary - 10-08-2018 14:21:13.904 (MEASURED\MW050001.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	----
00974	X L1E	----
00967	R L2E	----
00975	X L2E	----
00970	R L3E	----
00976	X L3E	----
00971	R L12	----
00977	X L12	----
00972	R L23	----
00978	X L23	----
00973	R L31	----
00979	X L31	----

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Impedances, secondary - 14-08-2018 11:18:59.153 (MEASURED\MW050002.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

12.35 Impedances, secondary - 14-08-2018 11:18:59.153 (MEASURED\MW050002.SFP)

Impedances, secondary - 14-08-2018 11:18:59.153 (MEASURED\MW050002.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	-----
00974	X L1E	-----
00967	R L2E	-----
00975	X L2E	-----
00970	R L3E	-----
00976	X L3E	-----
00971	R L12	-----
00977	X L12	-----
00972	R L23	-----
00978	X L23	-----
00973	R L31	-----
00979	X L31	-----

12.36 Impedances, secondary - 08-09-2018 16:26:02.526 (MEASURED\MW050003.SFP)

Impedances, secondary - 08-09-2018 16:26:02.526 (MEASURED\MW050003.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	-----
00974	X L1E	-----
00967	R L2E	-----
00975	X L2E	-----
00970	R L3E	-----
00976	X L3E	-----
00971	R L12	-----
00977	X L12	-----
00972	R L23	-----
00978	X L23	-----
00973	R L31	-----
00979	X L31	-----

12.37 Impedances, secondary - 08-09-2018 20:09:26.528 (MEASURED\MW050004.SFP)

Impedances, secondary - 08-09-2018 20:09:26.528 (MEASURED\MW050004.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	-----
00974	X L1E	-----
00967	R L2E	-----
00975	X L2E	-----

Impedances, secondary - 08-09-2018 20:09:26.528 (MEASURED\MW050004.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00970	R L3E	----
00976	X L3E	----
00971	R L12	----
00977	X L12	----
00972	R L23	----
00978	X L23	----
00973	R L31	----
00979	X L31	----

12.38 Impedances, secondary - 30-10-2018 20:38:23.940 (MEASURED\MW050005.SFP)

Impedances, secondary - 30-10-2018 20:38:23.940 (MEASURED\MW050005.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	----
00974	X L1E	----
00967	R L2E	----
00975	X L2E	----
00970	R L3E	----
00976	X L3E	----
00971	R L12	----
00977	X L12	----
00972	R L23	----
00978	X L23	----
00973	R L31	----
00979	X L31	----

12.39 Impedances, secondary - 30-10-2018 22:18:25.715 (MEASURED\MW050006.SFP)

Impedances, secondary - 30-10-2018 22:18:25.715 (MEASURED\MW050006.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	----
00974	X L1E	----
00967	R L2E	----
00975	X L2E	----
00970	R L3E	----
00976	X L3E	----
00971	R L12	----
00977	X L12	----
00972	R L23	----
00978	X L23	----

Impedances, secondary - 30-10-2018 22:18:25.715 (MEASURED\MW050006.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00973	R L31	-----
00979	X L31	-----

12.40 Impedances, secondary - 30-10-2018 23:25:12.941 (MEASURED\MW050007.SFP)

Impedances, secondary - 30-10-2018 23:25:12.941 (MEASURED\MW050007.SFP)

Number	Measured value	Value
00966	R L1E	44,5 Ohm
00974	X L1E	-11,4 Ohm
00967	R L2E	44,4 Ohm
00975	X L2E	-10,7 Ohm
00970	R L3E	42,9 Ohm
00976	X L3E	-10,9 Ohm
00971	R L12	44,2 Ohm
00977	X L12	-11,1 Ohm
00972	R L23	43,7 Ohm
00978	X L23	-11,2 Ohm
00973	R L31	43,8 Ohm
00979	X L31	-10,7 Ohm

12.41 Operational Percent - 09-08-2018 16:28:00.699 (MEASURED\MW030000.SFP)

Operational Percent - 09-08-2018 16:28:00.699 (MEASURED\MW030000.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,0 %
00602	I L2	0,0 %
00603	I L3	0,0 %
00610	3I0 (zero sequence)	0,0 %
00619	I1 (positive sequence)	0,0 %
00620	I2 (negative sequence)	0,0 %
00621	U L1-E	0,0 %
00622	U L2-E	0,0 %
00623	U L3-E	0,2 %
00624	U L12	0,0 %
00625	U L23	0,0 %
00626	U L31	0,0 %
00631	3U0 (zero sequence)	0,3 %
00684	U0 (zero sequence)	0,1 %
00634	U1 (positive sequence)	0,0 %
00635	U2 (negative sequence)	0,0 %

Operational Percent - 09-08-2018 16:28:00.699 (MEASURED\MW030000.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00632	Measured value Usy2	0,0 %
00645	S (apparent power)	0,0 %
00641	P (active power)	0,0 %
00642	Q (reactive power)	0,0 %
00644	Frequency	-----

12.42 Operational Percent - 10-08-2018 14:21:14.518 (MEASURED\MW030001.SFP)

Operational Percent - 10-08-2018 14:21:14.518 (MEASURED\MW030001.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,0 %
00602	I L2	0,0 %
00603	I L3	0,0 %
00610	3I0 (zero sequence)	0,0 %
00619	I1 (positive sequence)	0,0 %
00620	I2 (negative sequence)	0,0 %
00621	U L1-E	0,0 %
00622	U L2-E	0,0 %
00623	U L3-E	0,2 %
00624	U L12	0,0 %
00625	U L23	0,0 %
00626	U L31	0,0 %
00631	3U0 (zero sequence)	0,3 %
00684	U0 (zero sequence)	0,1 %
00634	U1 (positive sequence)	0,0 %
00635	U2 (negative sequence)	0,0 %
00632	Measured value Usy2	0,0 %
00645	S (apparent power)	0,0 %
00641	P (active power)	0,0 %
00642	Q (reactive power)	0,0 %
00644	Frequency	-----

12.43 Operational Percent - 14-08-2018 11:18:59.742 (MEASURED\MW030002.SFP)

Operational Percent - 14-08-2018 11:18:59.742 (MEASURED\MW030002.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,0 %
00602	I L2	0,0 %
00603	I L3	0,0 %
00610	3I0 (zero sequence)	0,0 %

Operational Percent - 14-08-2018 11:18:59.742 (MEASURED\MW030002.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00619	I1 (positive sequence)	0,0 %
00620	I2 (negative sequence)	0,0 %
00621	U L1-E	0,0 %
00622	U L2-E	0,0 %
00623	U L3-E	0,2 %
00624	U L12	0,0 %
00625	U L23	0,0 %
00626	U L31	0,0 %
00631	3U0 (zero sequence)	0,3 %
00684	U0 (zero sequence)	0,1 %
00634	U1 (positive sequence)	0,0 %
00635	U2 (negative sequence)	0,0 %
00632	Measured value Usy2	0,0 %
00645	S (apparent power)	0,0 %
00641	P (active power)	0,0 %
00642	Q (reactive power)	0,0 %
00644	Frequency	-----

12.44 Operational Percent - 08-09-2018 16:26:03.125 (MEASURED\MW030003.SFP)

Operational Percent - 08-09-2018 16:26:03.125 (MEASURED\MW030003.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,0 %
00602	I L2	0,0 %
00603	I L3	0,0 %
00610	3I0 (zero sequence)	0,0 %
00619	I1 (positive sequence)	0,0 %
00620	I2 (negative sequence)	0,0 %
00621	U L1-E	0,0 %
00622	U L2-E	0,0 %
00623	U L3-E	0,2 %
00624	U L12	0,0 %
00625	U L23	0,0 %
00626	U L31	0,0 %
00631	3U0 (zero sequence)	0,3 %
00684	U0 (zero sequence)	0,1 %
00634	U1 (positive sequence)	0,0 %
00635	U2 (negative sequence)	0,0 %
00632	Measured value Usy2	0,0 %
00645	S (apparent power)	0,0 %
00641	P (active power)	0,0 %

Operational Percent - 08-09-2018 16:26:03.125 (MEASURED\MW030003.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00642	Q (reactive power)	0,0 %
00644	Frequency	-----

12.45 Operational Percent - 08-09-2018 20:09:27.101 (MEASURED\MW030004.SFP)

Operational Percent - 08-09-2018 20:09:27.101 (MEASURED\MW030004.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,0 %
00602	I L2	0,0 %
00603	I L3	0,0 %
00610	3I0 (zero sequence)	0,0 %
00619	I1 (positive sequence)	0,0 %
00620	I2 (negative sequence)	0,0 %
00621	U L1-E	0,0 %
00622	U L2-E	0,0 %
00623	U L3-E	0,2 %
00624	U L12	0,0 %
00625	U L23	0,0 %
00626	U L31	0,0 %
00631	3U0 (zero sequence)	0,3 %
00684	U0 (zero sequence)	0,1 %
00634	U1 (positive sequence)	0,0 %
00635	U2 (negative sequence)	0,0 %
00632	Measured value Usy2	0,5 %
00645	S (apparent power)	0,0 %
00641	P (active power)	0,0 %
00642	Q (reactive power)	0,0 %
00644	Frequency	-----

12.46 Operational Percent - 30-10-2018 20:38:24.486 (MEASURED\MW030005.SFP)

Operational Percent - 30-10-2018 20:38:24.486 (MEASURED\MW030005.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,0 %
00602	I L2	0,0 %
00603	I L3	0,0 %
00610	3I0 (zero sequence)	0,0 %
00619	I1 (positive sequence)	0,0 %
00620	I2 (negative sequence)	0,0 %
00621	U L1-E	0,0 %

Operational Percent - 30-10-2018 20:38:24.486 (MEASURED\MW030005.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00622	U L2-E	0,0 %
00623	U L3-E	0,2 %
00624	U L12	0,0 %
00625	U L23	0,0 %
00626	U L31	0,0 %
00631	3U0 (zero sequence)	0,3 %
00684	U0 (zero sequence)	0,1 %
00634	U1 (positive sequence)	0,0 %
00635	U2 (negative sequence)	0,0 %
00632	Measured value Usy2	0,0 %
00645	S (apparent power)	0,0 %
00641	P (active power)	0,0 %
00642	Q (reactive power)	0,0 %
00644	Frequency	-----

12.47 Operational Percent - 30-10-2018 22:18:26.295 (MEASURED\MW030006.SFP)

Operational Percent - 30-10-2018 22:18:26.295 (MEASURED\MW030006.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	0,0 %
00602	I L2	0,0 %
00603	I L3	0,0 %
00610	3I0 (zero sequence)	0,0 %
00619	I1 (positive sequence)	0,0 %
00620	I2 (negative sequence)	0,0 %
00621	U L1-E	0,0 %
00622	U L2-E	0,0 %
00623	U L3-E	0,2 %
00624	U L12	0,0 %
00625	U L23	0,0 %
00626	U L31	0,0 %
00631	3U0 (zero sequence)	0,4 %
00684	U0 (zero sequence)	0,1 %
00634	U1 (positive sequence)	0,0 %
00635	U2 (negative sequence)	0,0 %
00632	Measured value Usy2	0,0 %
00645	S (apparent power)	0,0 %
00641	P (active power)	0,0 %
00642	Q (reactive power)	0,0 %
00644	Frequency	-----

12.48 Operational Percent - 30-10-2018 23:25:13.518 (MEASURED\MW030007.SFP)

Operational Percent - 30-10-2018 23:25:13.518 (MEASURED\MW030007.SFP)

Number	Measured value	Value
00601	I L1	29,3 %
00602	I L2	29,7 %
00603	I L3	30,2 %
00610	3I0 (zero sequence)	0,0 %
00619	I1 (positive sequence)	29,8 %
00620	I2 (negative sequence)	0,0 %
00621	U L1-E	100,1 %
00622	U L2-E	100,7 %
00623	U L3-E	100,5 %
00624	U L12	100,3 %
00625	U L23	100,7 %
00626	U L31	100,3 %
00631	3U0 (zero sequence)	0,3 %
00684	U0 (zero sequence)	0,1 %
00634	U1 (positive sequence)	100,5 %
00635	U2 (negative sequence)	0,3 %
00632	Measured value Usy2	0,6 %
00645	S (apparent power)	29,9 %
00641	P (active power)	28,9 %
00642	Q (reactive power)	-7,4 %
00644	Frequency	99,9 %

12.49 User Defined - 09-08-2018 16:28:01.248 (MEASURED\MW060000.SFP)

nothing allocated

12.50 User Defined - 10-08-2018 14:21:14.978 (MEASURED\MW060001.SFP)

nothing allocated

12.51 User Defined - 14-08-2018 11:19:00.247 (MEASURED\MW060002.SFP)

nothing allocated

12.52 User Defined - 08-09-2018 16:26:03.629 (MEASURED\MW060003.SFP)

nothing allocated

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

User Defined - 08-09-2018 20:09:27.581 (MEASURED\MW060004.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

12.53 User Defined - 08-09-2018 20:09:27.581 (MEASURED\MW060004.SFP)

nothing allocated

12.54 User Defined - 30-10-2018 20:38:24.970 (MEASURED\MW060005.SFP)

nothing allocated

12.55 User Defined - 30-10-2018 22:18:26.779 (MEASURED\MW060006.SFP)

nothing allocated

12.56 User Defined - 30-10-2018 23:25:14.014 (MEASURED\MW060007.SFP)

nothing allocated

12.57 Energy - 09-08-2018 16:28:01.748 (MEASURED\ZW010000.SFP)

Energy - 09-08-2018 16:28:01.748 (MEASURED\ZW010000.SFP)

Number	Measured value	Value
00924	Wp Forward	20 MWh
00925	Wq Forward	14 MVARh
00928	Wp Reverse	4 MWh
00929	Wq Reverse	5 MVARh
00888	Pulsed Energy Wp (active)	0,00 GWh
00889	Pulsed Energy Wq (reactive)	0,00 GVARh

12.58 Energy - 10-08-2018 14:21:15.504 (MEASURED\ZW010001.SFP)

Energy - 10-08-2018 14:21:15.504 (MEASURED\ZW010001.SFP)

Number	Measured value	Value
00924	Wp Forward	21 MWh
00925	Wq Forward	15 MVARh
00928	Wp Reverse	4 MWh
00929	Wq Reverse	5 MVARh
00888	Pulsed Energy Wp (active)	0,00 GWh
00889	Pulsed Energy Wq (reactive)	0,00 GVARh

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Energy - 14-08-2018 11:19:00.758 (MEASURED\ZW010002.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2
Var/7SA611

SIMATIC

20.12.18 09:14:15

12.59 Energy - 14-08-2018 11:19:00.758 (MEASURED\ZW010002.SFP)

Energy - 14-08-2018 11:19:00.758 (MEASURED\ZW010002.SFP)

Number	Measured value	Value
00924	Wp Forward	0 MWh
00925	Wq Forward	0 MVARh
00928	Wp Reverse	0 MWh
00929	Wq Reverse	0 MVARh
00888	Pulsed Energy Wp (active)	0,00 GWh
00889	Pulsed Energy Wq (reactive)	0,00 GVARh

12.60 Energy - 08-09-2018 16:26:04.135 (MEASURED\ZW010003.SFP)

Energy - 08-09-2018 16:26:04.135 (MEASURED\ZW010003.SFP)

Number	Measured value	Value
00924	Wp Forward	16 MWh
00925	Wq Forward	11 MVARh
00928	Wp Reverse	3 MWh
00929	Wq Reverse	4 MVARh
00888	Pulsed Energy Wp (active)	0,00 GWh
00889	Pulsed Energy Wq (reactive)	0,00 GVARh

12.61 Energy - 08-09-2018 20:09:28.103 (MEASURED\ZW010004.SFP)

Energy - 08-09-2018 20:09:28.103 (MEASURED\ZW010004.SFP)

Number	Measured value	Value
00924	Wp Forward	17 MWh
00925	Wq Forward	12 MVARh
00928	Wp Reverse	3 MWh
00929	Wq Reverse	4 MVARh
00888	Pulsed Energy Wp (active)	0,00 GWh
00889	Pulsed Energy Wq (reactive)	0,00 GVARh

12.62 Energy - 30-10-2018 20:38:25.534 (MEASURED\ZW010005.SFP)

Energy - 30-10-2018 20:38:25.534 (MEASURED\ZW010005.SFP)

Number	Measured value	Value
00924	Wp Forward	17 MWh
00925	Wq Forward	12 MVARh
00928	Wp Reverse	3 MWh
00929	Wq Reverse	4 MVARh
00888	Pulsed Energy Wp (active)	0,00 GWh



Energy - 30-10-2018 20:38:25.534 (MEASURED\ZW010005.SFP)(2)

Number	Measured value	Value
00889	Pulsed Energy Wq (reactive)	0,00 GVARh

12.63 Energy - 30-10-2018 22:18:27.276 (MEASURED\ZW010006.SFP)

Energy - 30-10-2018 22:18:27.276 (MEASURED\ZW010006.SFP)

Number	Measured value	Value
00924	Wp Forward	17 MWh
00925	Wq Forward	12 MVARh
00928	Wp Reverse	3 MWh
00929	Wq Reverse	4 MVARh
00888	Pulsed Energy Wp (active)	0,00 GWh
00889	Pulsed Energy Wq (reactive)	0,00 GVARh

12.64 Energy - 30-10-2018 23:25:14.512 (MEASURED\ZW010007.SFP)

Energy - 30-10-2018 23:25:14.512 (MEASURED\ZW010007.SFP)

Number	Measured value	Value
00924	Wp Forward	19 MWh
00925	Wq Forward	12 MVARh
00928	Wp Reverse	3 MWh
00929	Wq Reverse	5 MVARh
00888	Pulsed Energy Wp (active)	0,00 GWh
00889	Pulsed Energy Wq (reactive)	0,00 GVARh

12.65 Set Points (Measured Values) - 09-08-2018 16:28:02.274 (MEASURED\GW010000.SFP)

Set Points (Measured Values) - 09-08-2018 16:28:02.274 (MEASURED\GW010000.SFP)

Number	Measured value	Value
	Lower setting limit for Power Factor	0,8

12.66 Set Points (Measured Values) - 10-08-2018 14:21:15.978 (MEASURED\GW010001.SFP)

Set Points (Measured Values) - 10-08-2018 14:21:15.978 (MEASURED\GW010001.SFP)

Number	Measured value	Value
	Lower setting limit for Power Factor	0,8

21_21N S2 H2 Var_prn_09_14_14

Set Points (Measured Values) - 14-08-2018 11:19:01.242 (MEASURED\GW010002.SFP)

AAA / H2 Pazu / 21_21N S2 H2

SIMATIC

Var/7SA611

20.12.18 09:14:15

12.67 Set Points (Measured Values) - 14-08-2018 11:19:01.242 (MEASURED\GW010002.SFP)

Set Points (Measured Values) - 14-08-2018 11:19:01.242 (MEASURED\GW010002.SFP)

Number	Measured value	Value
	Lower setting limit for Power Factor	0,8

12.68 Set Points (Measured Values) - 08-09-2018 16:26:04.653 (MEASURED\GW010003.SFP)

Set Points (Measured Values) - 08-09-2018 16:26:04.653 (MEASURED\GW010003.SFP)

Number	Measured value	Value
	Lower setting limit for Power Factor	0,8

12.69 Set Points (Measured Values) - 08-09-2018 20:09:28.565 (MEASURED\GW010004.SFP)

Set Points (Measured Values) - 08-09-2018 20:09:28.565 (MEASURED\GW010004.SFP)

Number	Measured value	Value
	Lower setting limit for Power Factor	0,8

12.70 Set Points (Measured Values) - 30-10-2018 20:38:26.013 (MEASURED\GW010005.SFP)

Set Points (Measured Values) - 30-10-2018 20:38:26.013 (MEASURED\GW010005.SFP)

Number	Measured value	Value
	Lower setting limit for Power Factor	0,8

12.71 Set Points (Measured Values) - 30-10-2018 22:18:27.779 (MEASURED\GW010006.SFP)

Set Points (Measured Values) - 30-10-2018 22:18:27.779 (MEASURED\GW010006.SFP)

Number	Measured value	Value
	Lower setting limit for Power Factor	0,8

12.72 Set Points (Measured Values) - 30-10-2018 23:25:15.073 (MEASURED\GW010007.SFP)

Set Points (Measured Values) - 30-10-2018 23:25:15.073 (MEASURED\GW010007.SFP)

Number	Measured value	Value
	Lower setting limit for Power Factor	0,8