

Estudio para análisis de falla EAF 332/2021

"Desconexión forzada de línea 66 kV San Javier - Constitución"

Fecha de Emisión: 23-11-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	02/11/2021
Hora	19:41
Consumos desconectados (MW)	6.2
Demanda previa del sistema (MW)	9645
Porcentaje de desconexión	0.064 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo 66 kV San Javier – Tap Nirivilo / LT188CI1TR02----T002
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Tramo 66 kV San Javier – Tap Nirivilo / LT188CI1TR02----T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

d. Origen y causa de la falla

Con ocasión de alta generación en la zona de Constitución, además de pruebas de puesta en servicio de central San Javier, se produjo la operación del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Constitución, por su protección de sobrecorriente de fase de tiempo inverso.

Producto de la apertura del extremo San Javier de la línea 66 kV San Javier – Constitución, las centrales Celco, Viñales y San Javier (en pruebas) conformaron una isla eléctrica excedentaria en generación, por lo tanto, se produjo el desenganche por sobrefrecuencia de central Viñales. Posteriormente, se produjo la operación del EDAC-BF en S/E Constitución. Adicionalmente, se verifica el desenganche de central San Javier.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga.

La empresa Transelec S.A. remite los probatorios asociados al Fenómeno Físico.

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: 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	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
069/2020	Desconexión forzada del Transformador N°2 154/66 kV de S/E Charrúa	Transelec S.A. indica que "En el caso particular, la falla en cuestión no se debió a un comportamiento erróneo de las instalaciones."	Transelec S.A. indica que "En el caso particular, la falla en cuestión no se debió a un comportamiento erróneo de las instalaciones."
132/2020	Apertura del interruptor 52CT3 de S/E San Vicente	Transelec S.A. señala que "En el caso particular, la falla en cuestión no se debió a un comportamiento erróneo de las instalaciones."	Transelec S.A. señala que "En el caso particular, la falla en cuestión no se debió a un comportamiento erróneo de las instalaciones."

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 6 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 039/2020, EAF 075/2020, EAF 357/2020, EAF 112/2021, EAF 297/2021 y EAF 327/2021).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV San Javier – Constitución, la cual posee las siguientes características informadas por Transelec S.A. en la plataforma Infotécnica del Coordinador:

- Tensión: 66 kV
- Capacidad: 0,242 kA
- Tipo de conductor fase: Cu 2/0 AWG
- Longitud del conductor: 80 km

Transelec S.A. no remitió la información de los mantenimientos realizados a la línea 66 kV San Javier - Constitución de los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

De acuerdo con lo indicado por CGE S.A., la calificación de los alimentadores Santa María y Purapel de S/E Constitución es urbana y rural, respectivamente. La empresa CGE S.A. no aporta información respecto de los consumos afectados en S/E Nirivilo.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

07406: San Javier.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (04-11-2021)	Informe de 5 días (09-11-2021)
Paneles Arauco S.A.	02-11-2021	11-11-2021
CGE S.A.	02-11-2021	18-11-2021
Transelec S.A.	02-11-2021	10-11-2021
Prime Energía Quickstart SpA	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Viñales	U1	32*	19:41	23:02

Total: 23 MW

- Corresponde al monto que exportaba la central autoprodutora Viñales previo a la falla, de acuerdo con lo informado por Arauco Bioenergía S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
66 kV San Javier – Constitución	ST Zonal	San Javier – Tap Nirivilo	19:41	19:46

- Horarios de acuerdo con lo informado por la empresa Transelec S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Constitución	Santa María / E3	Constitución	2.40	0.025	9447	19:41	19:52	19:52
Constitución	Purapel / E9	Constitución	3.80	0.039	1116	19:41	19:56	19:56

Total: 6.20 MW 0.064 % 10563

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Constitución	Santa María / E3	CGE	Regulado	2.40	0.18	0.18	0.43
Constitución	Purapel / E9	CGE	Regulado	3.80	0.25	0.25	0.95

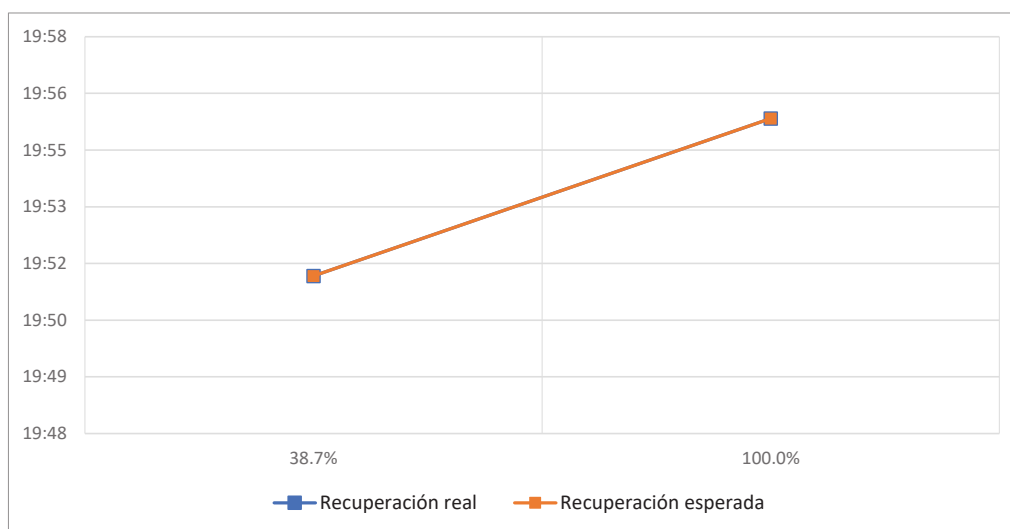
Clientes Regulados : 1.38 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 1.38 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias en los horarios de recuperación real y esperada.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.96	0.25	19.84
Último 20 %	1.24	0.25	4.96
100 % Total	6.20	0.25	24.80

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9645 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Guacolda (U3 y U4), Hornitos (CTH), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1 y U2), Quintero (U2) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 02 de noviembre de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 02 de noviembre de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 02 de noviembre de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de noviembre de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones del sistema de transmisión operaban de forma normal, con el siguiente detalle:

- El interruptor 52B1 de S/E Villa Alegre se encontraba abierto.
- El interruptor 52E6 de S/E Constitución, correspondiente al alimentador Pangalillo, se encontraba abierto por condición operacional.

En la zona de Constitución las siguientes centrales se encontraban en servicio:

- Celco
- Viñales
- San Javier (en pruebas).

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por el Coordinador.

Central San Javier se encontraba en pruebas de puesta en servicio de acuerdo con el documento N°2021094141.

2021094141	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Programada	Central Generadora ➤ TER SAN JAVIER [EN_REVISION] ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Estado Operativo : P (Prueba de Puesta en Servicio) ➤ Trabajos a Realizar: Pruebas de inyección de energía hasta 32 MW con la Central San Javier (Pruebas de puesta en servicio). ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos para pruebas operacionales de Prime Energía Quickstart SpA. ➤ Comentarios Adicionales: NUP 1374 y NUP 1375.	02-11-2021 00:00	02-11-2021 23:59	Ejecución Exitosa
				Fecha Efectiva Inicio 02-11-2021 18:26	Fecha Efectiva Fin 03-11-2021 07:13	

La central San Javier se conecta en tap off al tramo 66 kV Tap Nirivilo – Constitución de la línea 66 kV San Javier – Constitución.

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE S.A.

"El martes 2 de noviembre de 2021, a las 19:41 horas, se produce la apertura del Interruptor 52 B3 en la SE San Javier (Transelec). Produciendo la operación EDAC de dos alimentadores de S/E Constitución, luego se realiza apertura manual del interruptor. 52B1 en la SE Constitución, quedando en isla la SE Constitución y pérdida de suministro en SE Nirivilo. Luego Transelec determina realizar un cierre del interruptor 52B3 en la SE San Javier a las 19:46 horas, normalizando los consumos de S/E Nirivilo".

Otros antecedentes presentados por la empresa Transelec S.A.

"A las 19:41 horas del 02 de noviembre de 2021, se produjo la desconexión de la línea 66 kV San Javier - Constitución, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, evento producto de una sobrecarga debido al aumento de las transferencias por la línea, las que se produjeron durante las pruebas de inyección de la Central San Javier".

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 S.A. señala que "no aplica".

La empresa Transelec S.A. señala que "en el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar".

La empresa Paneles Arauco S.A. señala que "No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones".

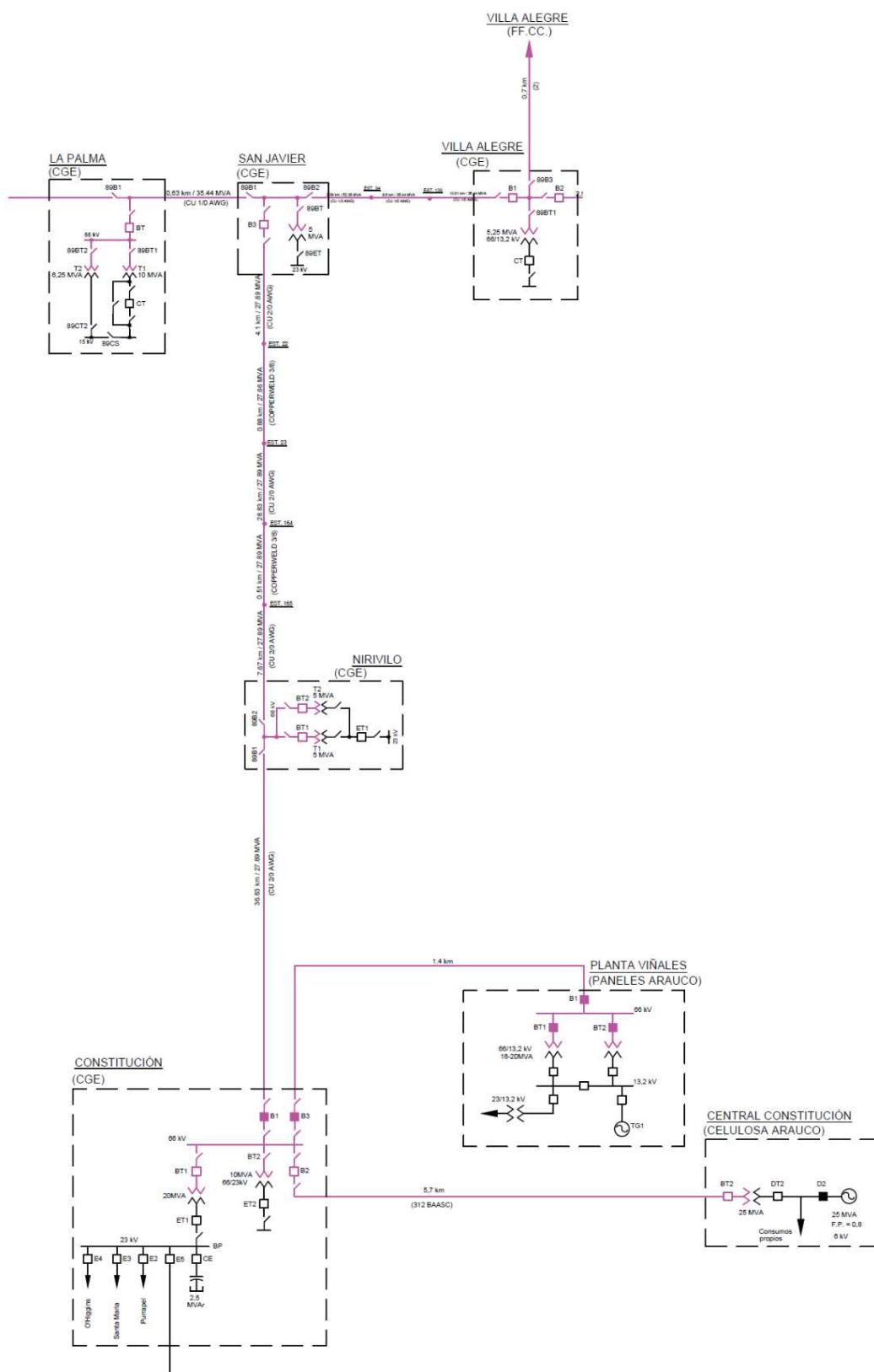
c) Acciones correctivas a largo plazo:

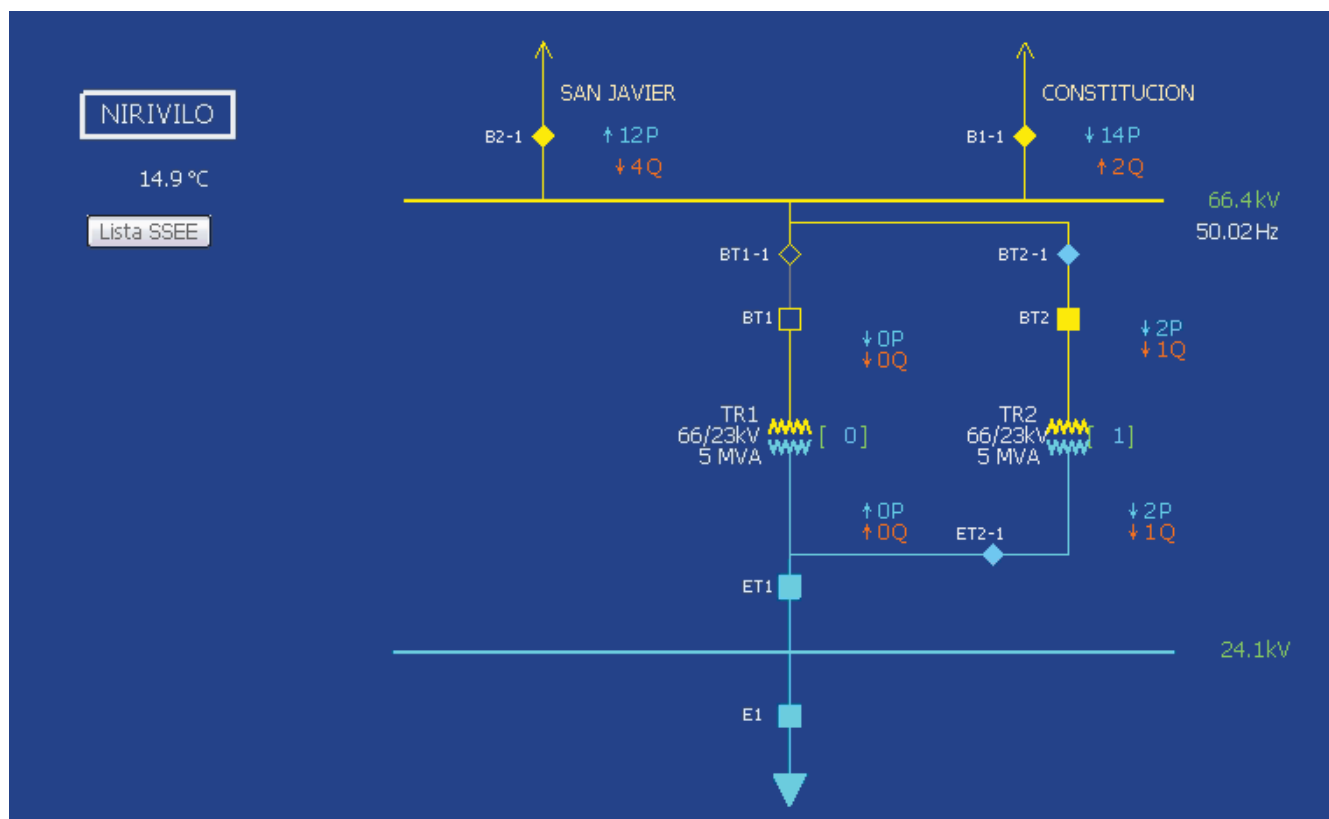
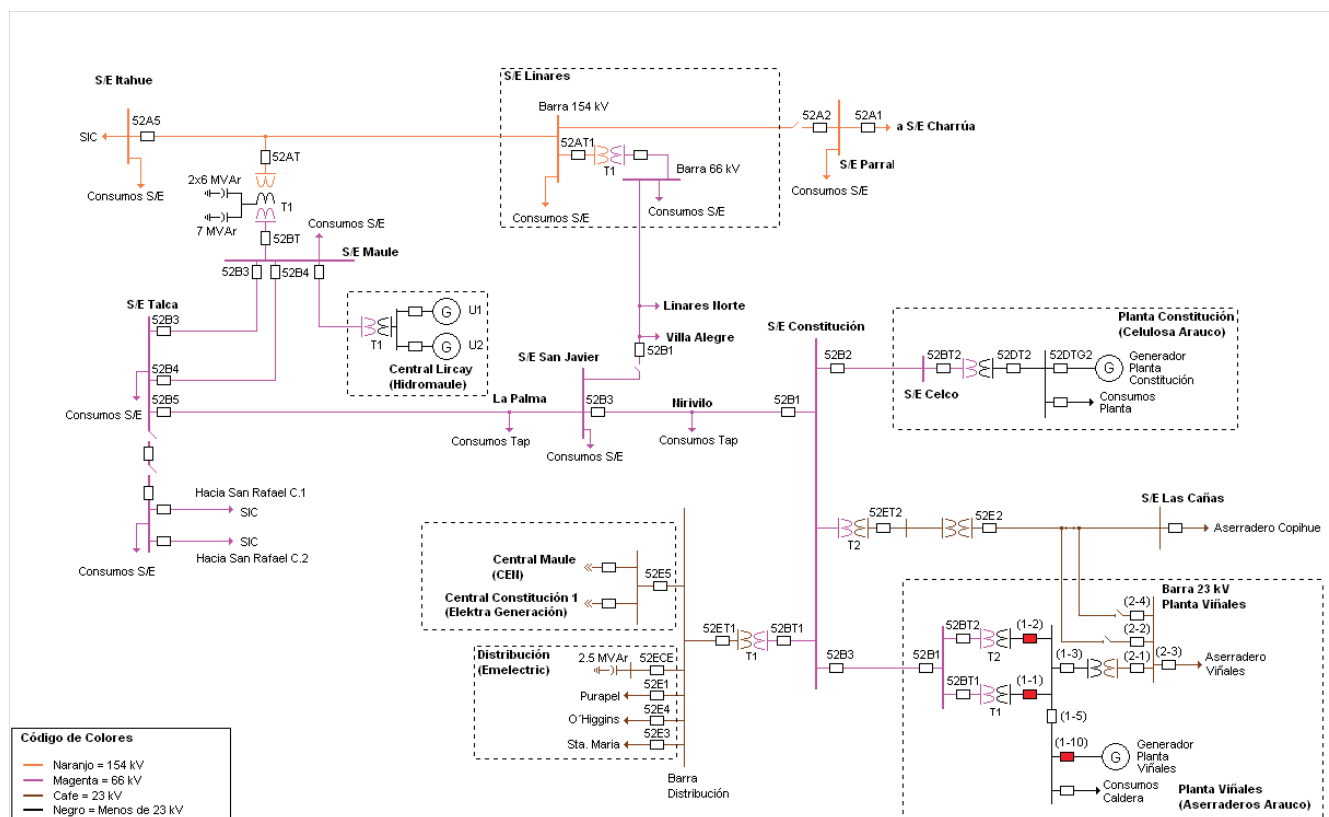
La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".

La empresa Transelec S.A. señala que "en el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones. En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar".

La empresa Paneles Arauco S.A. señala que "No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
19:41	Transec	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente a la línea 66 kV San Javier - Constitución, por operación de su función de sobrecorriente de fase.
19:41+	Paneles Arauco	Apertura automática del interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales, correspondiente al lado 13.2 kV del transformador N°2 de la subestación, por operación de su función de sobrefrecuencia.
19:41+	Paneles Arauco	Apertura automática del interruptor 52(1-2) de S/E Planta Viñales, correspondiente al lado 13.2 kV del transformador N°1 de la subestación, por operación de su función de sobrefrecuencia.
19:41+	Paneles Arauco	Apertura automática del interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales, correspondiente a la unidad generadora Viñales, por operación de su función de sobrefrecuencia.
19:41++	CGE	Apertura automática del interruptor 52E9 de S/E Constitución, correspondiente al alimentador Purapel de dicha S/E, por operación del EDAC-BF.
19:41++	CGE	Apertura automática del interruptor 52E3 de S/E Constitución, correspondiente al alimentador Santa María de dicha S/E, por operación del EDAC-BF.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Arauco Bioenergía S.A., CGE S.A. y Transec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
02/11/2021	CGE	19:43	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Constitución, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Constitución, por instrucción del CDC, quedando S/E Nirivilo momentáneamente sin suministro.
02/11/2021	Transec	19:43	CC Transec toma contacto con CC CGE, quienes indican que por instrucción del CDC se abrió el interruptor 52B1 de S/E Constitución y confirman disponibilidad de instalaciones para reconexión manual de prueba.
02/11/2021	Transec	19:46	Cierre manual del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Constitución, recuperando los consumos de S/E Nirivilo.
02/11/2021	Transec	19:51	Transec se comunica con Prime Energía, e informa instalación afectada y consulta si tienen antecedentes respecto de lo sucedido. Prime Energía señala que Central San Javier se encuentra en pruebas de generación, pero que desconocen si pudo afectar el servicio.
02/11/2021	CGE	19:52	Cierre manual del interruptor 52E3 de S/E Constitución, correspondiente al alimentador Santa María, recuperando sus consumos.
02/11/2021	CGE	19:54	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Constitución, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Constitución.
02/11/2021	Paneles Arauco	19:55	Cierre manual del interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales, correspondiente al lado 13.2 kV del transformador N°1 de la subestación.
02/11/2021	Paneles Arauco	19:56	Cierre manual del interruptor 52(1-2) de S/E Planta Viñales, correspondiente al lado 13.2 kV del transformador N°2 de la subestación.
02/11/2021	CGE	19:56	Cierre manual del interruptor 52E9 de S/E Constitución, correspondiente al alimentador Purapel, recuperando sus consumos.
02/11/2021	Paneles Arauco	22:02	Cierre manual del interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales, correspondiente a la unidad generadora de la central homónima, quedando sincronizada al Sistema Eléctrico Nacional.
02/11/2021	Transec	20:03	Transec se comunica con el CDC, quien informa que la causa de la falla se produce por sobrecarga por inyección de energía superior a lo autorizado por dicho CDC, durante las pruebas de Central San Javier.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Paneles Arauco S.A., CGE S.A. y Transec S.A.

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

Con ocasión de alta generación en la zona de Constitución, además de pruebas de puesta en servicio de central San Javier, se produjo la operación del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Constitución, por su protección de sobrecorriente de fase de tiempo inverso.

Producto de la apertura del extremo San Javier de la línea 66 kV San Javier – Constitución, las centrales Celco, Viñales y San Javier (en pruebas) conformaron una isla eléctrica excedentaria en generación, por lo tanto, se produjo el desenganche por sobrefrecuencia de central Viñales. Posteriormente, se produjo la operación del EDAC-BF en S/E Constitución.

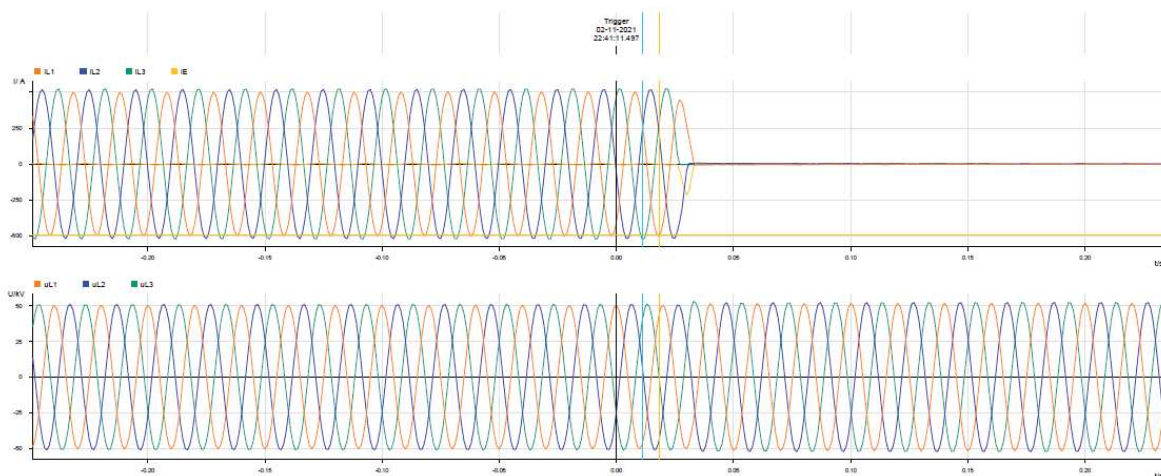
De acuerdo con el registro histórico del SCADA del CEN, central San Javier también se habría desenganchado y central Celco habría quedado regulando frecuencia en la isla eléctrica conformada por las SS/EE Constitución y Nirivilo.

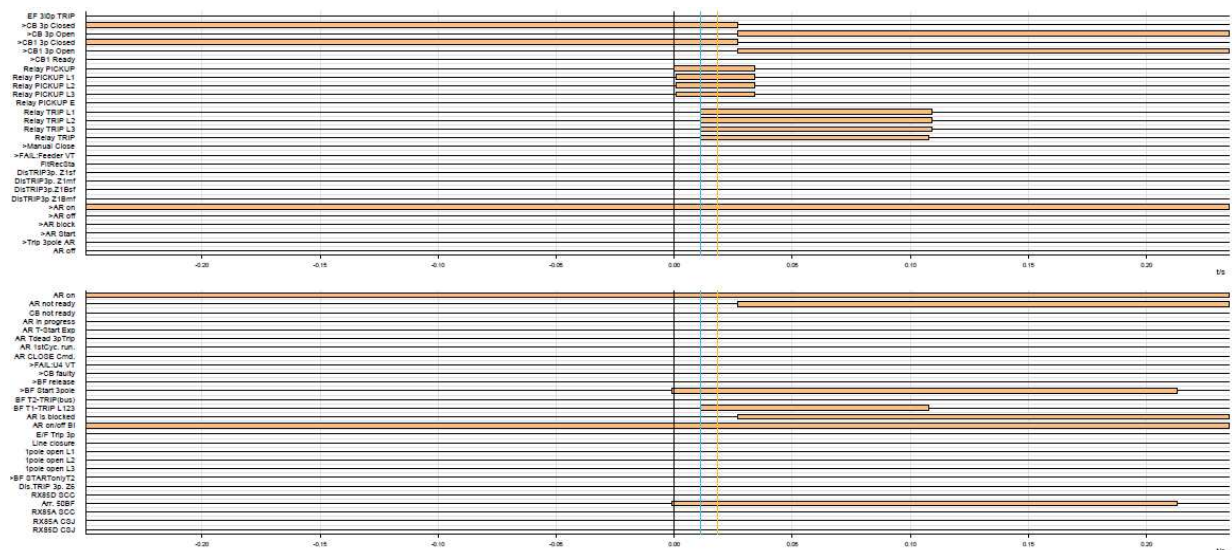
A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 6.2 MW de consumos asociados a la S/E Constitución, además de la pérdida de 32 MW de excedentes de generación provenientes desde la central Autoprodutora Viñales.

Operación de protecciones del interruptor 52B3 de S/E San Javier

El paño B3 de S/E San Javier cuenta con un doble esquema de protección implementado en relés Siemens 7SA611 y ABB REL670, los cuales poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N) y sobrecorriente de fase (51). Los ajustes de las protecciones se encuentran disponibles en el Anexo N°6.

Registros del relé Siemens 7SA611, paño B3 de S/E San Javier





A partir del registro oscilográfico se observan corrientes de carta de amplitud 0.5 kA, correspondientes a 354 A-RMS, superando el pickup de la función de sobrecorriente de fase ajustada en los sistemas de protección del paño B3 de S/E San Javier, a saber, 306 A-RMS.

A partir del registro de señales digitales se observa la primera señal que cambia de estado, que corresponde al arranque de 50BF (">BF Start 3pole" y "Arr. 50BF"). De acuerdo con lo indicado por Transelec, esto corresponde al arranque externo de 50BF producido por el sistema 2, en el cual operó la función de sobrecorriente de fase de forma previa al sistema 1. Luego, del arranque 50BF mencionado, se observa la operación en etapa 1 de la función ("BF T1-TRIP L123"), disparando sobre el interruptor 52B3 de S/E San Javier ("Relay TRIP L1", "Relay TRIP L2" y "Relay TRIP L3").

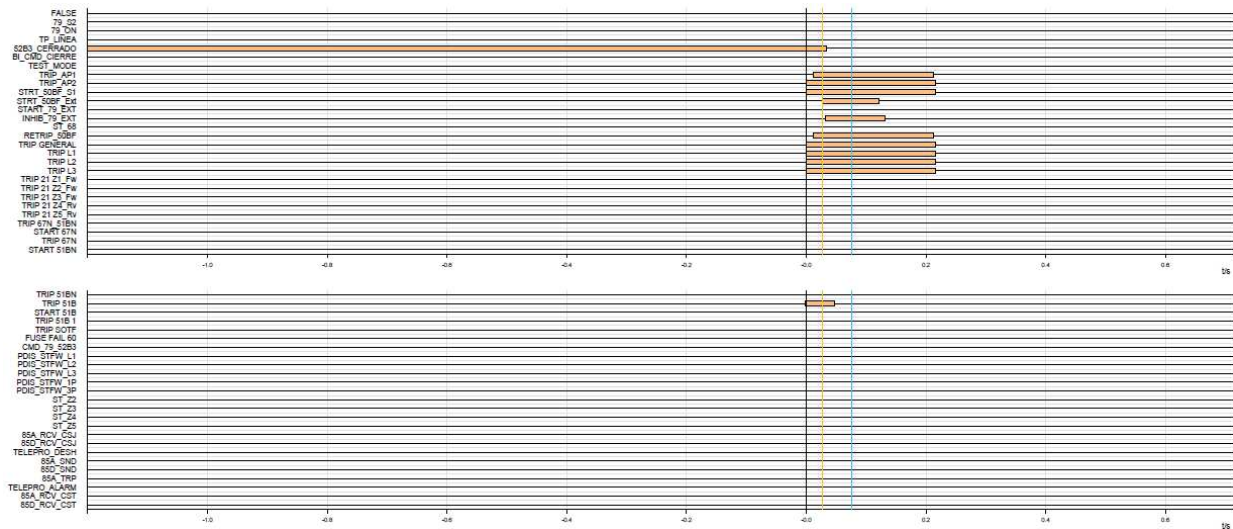
A través de la señal ">CB 3p Open" se declara el cambio de estado del interruptor 52B3 de S/E San Javier.

	Arr. 50BF	ON	02.11.2021	22:41:11.496	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
01415	>BF: External start 3pole	ON	02.11.2021	22:41:11.496	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00301	Power System fault	8 - ON	02.11.2021	22:41:11.497	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00536	Relay Definitive TRIP	ON	02.11.2021	22:41:11.508	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
	79 Inhibit	ON	02.11.2021	22:41:11.508	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00379	>CB aux. contact 3pole Closed	OFF	02.11.2021	22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00380	>CB aux. contact 3pole Open	ON	02.11.2021	22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00410	>CB1 aux. 3p Closed (for AR, CB-Test)	OFF	02.11.2021	22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00411	>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test)	ON	02.11.2021	22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	02.11.2021	22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
02784	AR: Auto-reclose is not ready	ON	02.11.2021	22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00301	Power System fault	8 - OFF	02.11.2021	22:41:11.532	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
	79 Inhibit	OFF	02.11.2021	22:41:11.606	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
	Arr. 50BF	OFF	02.11.2021	22:41:11.710	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
01415	>BF: External start 3pole	OFF	02.11.2021	22:41:11.710	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00356	>Manual close signal	ON	02.11.2021	22:46:00.952	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00561	Manual close signal detected	ON	02.11.2021	22:46:00.952	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00590	Line closure detected	ON	02.11.2021	22:46:00.954	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00379	>CB aux. contact 3pole Closed	ON	02.11.2021	22:46:01.049	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00380	>CB aux. contact 3pole Open	OFF	02.11.2021	22:46:01.049	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00410	>CB1 aux. 3p Closed (for AR, CB-Test)	ON	02.11.2021	22:46:01.049	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00411	>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test)	OFF	02.11.2021	22:46:01.049	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00590	Line closure detected	OFF	02.11.2021	22:46:01.254	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00356	>Manual close signal	OFF	02.11.2021	22:46:01.949	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
02784	AR: Auto-reclose is not ready	OFF	02.11.2021	22:46:01.950	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
02783	AR: Auto-reclose is blocked	OFF	02.11.2021	22:46:01.950	Com.Issued=Aut...	Spontaneous

A partir del registro de eventos se observa inicialmente el arranque externo de la función 50BF (evento 01415), desde el sistema 2 de protección. Luego de 11 ms se produce la operación en etapa 1 de la función 50BF (evento 00536), ordenando la apertura del interruptor. Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52B3 de S/E San Javier en 16 ms (calculados a partir de los eventos 00411 y 00536).

Registros del relé ABB REL670, paño B3 de S/E San Javier

Se omiten en este análisis los registros oscilográficos de señales análogas, ya que son idénticos a los analizados en el sistema 1 de protección.



Se observa a partir del registro de señales digitales que la primera de ellas en cambiar de estado corresponde a la señal "TRIP 51B", correspondiente a la operación de la función de sobrecorriente de fase. Posteriormente, se observa simultáneamente el disparo sobre el interruptor 52B3 de S/E San Javier (señales "TRIP L1", "TRIP L2" y "TRIP L3") y el arranque de la función 50BF hacia el sistema 1 (señal "STST_50BF_S1").

Date & Time	Signal name	Status	Additional info
02-11-2021 22:46:01:945	BI_CMD_CIERRE	Off	21-11-02 22:46;01.945,BI_CMD_CIERRE,0
02-11-2021 22:46:01:045	52B3_CERRADO	On	21-11-02 22:46;01.045,52B3_CERRADO,1
02-11-2021 22:46:00:948	BI_CMD_CIERRE	On	21-11-02 22:46;00.948,BI_CMD_CIERRE,1
02-11-2021 22:41:11:702	STRT_50BF_S1	Off	21-11-02 22:41;11.702,STRT_50BF_S1,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP_GENERAL	Off	21-11-02 22:41;11.702,TRIP_GENERAL,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP_L1	Off	21-11-02 22:41;11.702,TRIP_L1,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP_L2	Off	21-11-02 22:41;11.702,TRIP_L2,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP_L3	Off	21-11-02 22:41;11.702,TRIP_L3,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP_AP2	Off	21-11-02 22:41;11.702,TRIP_AP2,0
02-11-2021 22:41:11:699	RETRIP_50BF	Off	21-11-02 22:41;11.699,RETRIP_50BF,0
02-11-2021 22:41:11:699	TRIP_AP1	Off	21-11-02 22:41;11.699,TRIP_AP1,0
02-11-2021 22:41:11:617	INHIB_79_EXT	Off	21-11-02 22:41;11.617,INHIB_79_EXT,0
02-11-2021 22:41:11:608	STRT_50BF_Ext	Off	21-11-02 22:41;11.608,STRT_50BF_Ext,0
02-11-2021 22:41:11:533	TRIP_51B	Off	21-11-02 22:41;11.533,TRIP_51B,0
02-11-2021 22:41:11:520	52B3_CERRADO	Off	21-11-02 22:41;11.520,52B3_CERRADO,0
02-11-2021 22:41:11:518	INHIB_79_EXT	On	21-11-02 22:41;11.518,INHIB_79_EXT,1
02-11-2021 22:41:11:513	STRT_50BF_Ext	On	21-11-02 22:41;11.513,STRT_50BF_Ext,1
02-11-2021 22:41:11:498	RETRIP_50BF	On	21-11-02 22:41;11.498,RETRIP_50BF,1
02-11-2021 22:41:11:498	TRIP_AP1	On	21-11-02 22:41;11.498,TRIP_AP1,1
02-11-2021 22:41:11:486	STRT_50BF_S1	On	21-11-02 22:41;11.486,STRT_50BF_S1,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP_GENERAL	On	21-11-02 22:41;11.486,TRIP_GENERAL,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP_L1	On	21-11-02 22:41;11.486,TRIP_L1,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP_L2	On	21-11-02 22:41;11.486,TRIP_L2,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP_L3	On	21-11-02 22:41;11.486,TRIP_L3,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP_AP2	On	21-11-02 22:41;11.486,TRIP_AP2,1
02-11-2021 22:41:11:485	TRIP_51B	On	21-11-02 22:41;11.485,TRIP_51B,1

A partir del registro de eventos se observa inicialmente la operación de la función de sobrecorriente de fase (evento de las 22:41:11:485), tras lo cual ocurre la orden de desenganche del interruptor 52B3 de S/E San Javier junto con el arranque de la función 50BF hacia el sistema 1 (eventos de las 22:41:11:486 horas). Luego de 12 ms, se observa la operación de la etapa 1 de la función 50BF

(evento de las 22:41:11:498 horas). Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52B3 de S/E San Javier en 34 ms (calculado a partir de los eventos "TRIP GENERAL On" y "52B3 CERRADO Off").

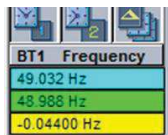
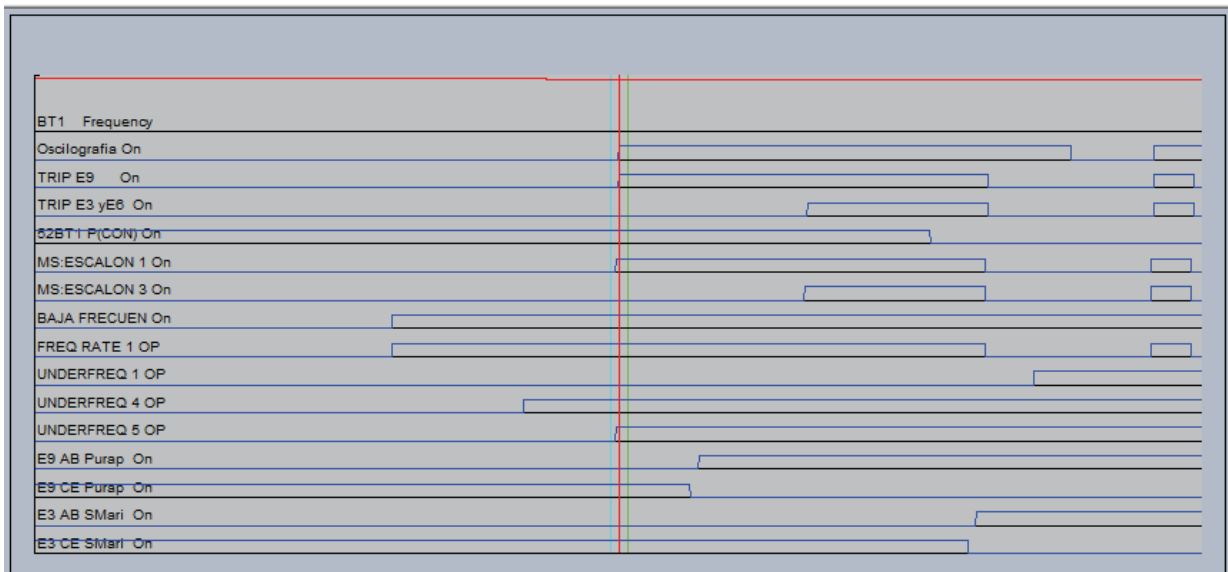
Operación de EDAC-BF en S/E Constitución

El EDAC-BF de S/E Constitución se encuentra implementado en un relé GE N60, cuyos registros se muestran a continuación.

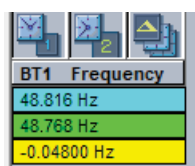
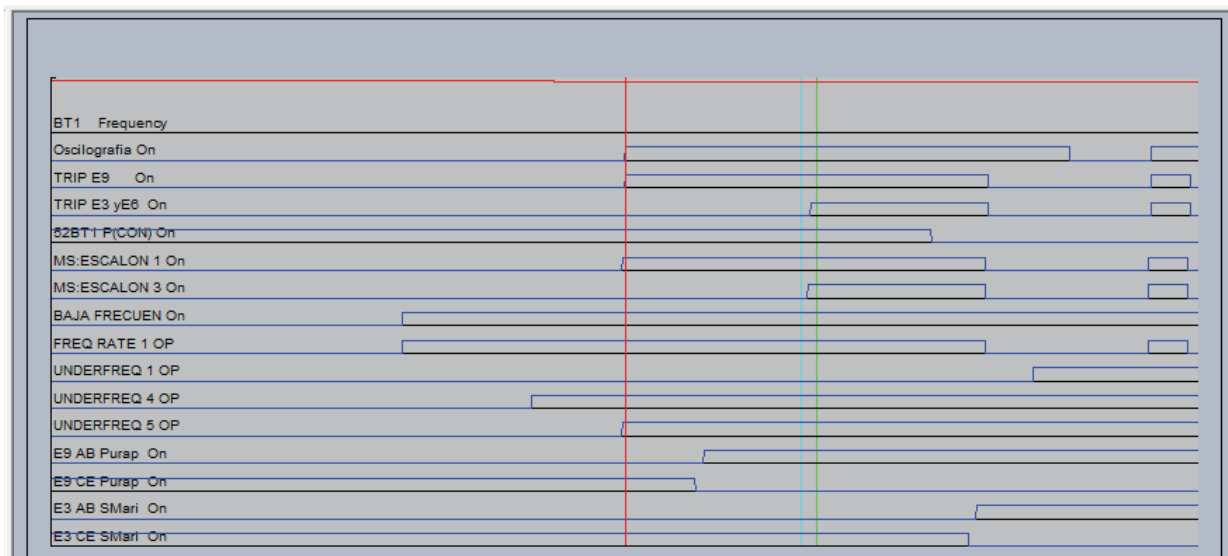
Event Number	Date/Time	Cause
158320	Nov 02 2021 22:41:13.308811	TRIP E3 yE6 Off
158319	Nov 02 2021 22:41:13.308811	TRIP E9 Off
158318	Nov 02 2021 22:41:13.306252	MS:ESCALON 3 Off
158317	Nov 02 2021 22:41:13.306252	MS:ESCALON 1 Off
158316	Nov 02 2021 22:41:13.306252	FREQ RATE 1 DPO
158315	Nov 02 2021 22:41:13.295230	E3 AB SMari On
158314	Nov 02 2021 22:41:13.288727	E3 CE SMari Off
158313	Nov 02 2021 22:41:13.196171	MF:ESCALON 0 On
158312	Nov 02 2021 22:41:13.155287	TRIP 52E3 Y 52E6 OP
158311	Nov 02 2021 22:41:13.155287	TRIP 52E3 Y 52E6 PKP
158310	Nov 02 2021 22:41:13.147632	AB 52E3 On
158309	Nov 02 2021 22:41:13.147632	TRIP E3 yE6 On
158308	Nov 02 2021 22:41:13.145077	MS:ESCALON 3 On
158307	Nov 02 2021 22:41:13.145077	UNDERFREQ 6 OP
158306	Nov 02 2021 22:41:13.145077	UNDERFREQ 6 PKP
158305	Nov 02 2021 22:41:13.046682	E9 AB Purap On
158304	Nov 02 2021 22:41:13.039677	E9 CE Purap Off
158303	Nov 02 2021 22:41:12.992286	TRIP 52E9 OP

158302	Nov 02 2021 22:41:12.992286	TRIP 52E9 PKP
158301	Nov 02 2021 22:41:12.979593	AB 52E9 On
158300	Nov 02 2021 22:41:12.979593	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
158299	Nov 02 2021 22:41:12.979593	ALM_OP EDAC On
158298	Nov 02 2021 22:41:12.979593	TRIP E9 On
158297	Nov 02 2021 22:41:12.977050	MS:ESCALON 1 On
158296	Nov 02 2021 22:41:12.977050	UNDERFREQ 5 OP
158295	Nov 02 2021 22:41:12.977050	UNDERFREQ 5 PKP
158294	Nov 02 2021 22:41:12.895972	UNDERFREQ 4 OP
158293	Nov 02 2021 22:41:12.895972	UNDERFREQ 4 PKP
158292	Nov 02 2021 22:41:12.779939	FREQ RATE 3 OP
158291	Nov 02 2021 22:41:12.779939	FREQ RATE 3 PKP
158290	Nov 02 2021 22:41:12.779939	FREQ RATE 1 OP
158289	Nov 02 2021 22:41:12.779939	FREQ RATE 1 PKP
158288	Nov 02 2021 20:51:08.677315	PHASE IOC5 DPO C
158287	Nov 02 2021 20:51:08.664828	PHASE IOC5 OP C
158286	Nov 02 2021 20:51:08.664828	PHASE IOC5 PKP C
158285	Oct 31 2021 20:49:01.047202	REMOTE DEVICE OFF

Se observa que inicialmente se declara la operación del escalón 1 del EDAC-BF (evento 158297), redundando en la operación del interruptor 52E9 de S/E Constitución, correspondiente al alimentador Purapel. Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52E9 de S/E Constitución en 54 ms (calculados a partir de los eventos 158303 y 158305). Unos 100 ms transcurridos desde la apertura del interruptor 52E9 de S/E Constitución, se observa la operación del escalón 3 del EDAC-BF (evento 158308), emitiendo orden de apertura sobre los interruptores 52E3 y 52E6 de S/E Constitución, correspondientes a los alimentadores Santa María y Pangalillo, respectivamente (interruptor 52E6 se encontraba abierto por condición operacional). Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52E3 de S/E Constitución en 140 ms (calculados a partir de los eventos 158312 y 158315).



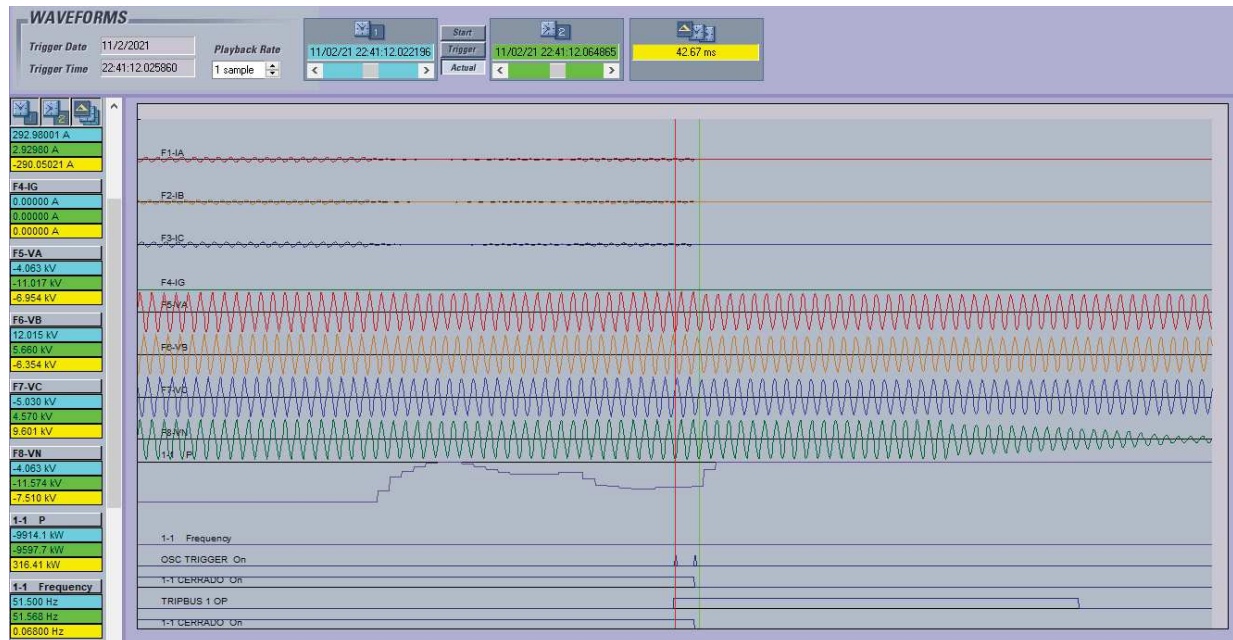
La imagen anterior corresponde al registro de señales digitales del relé GE N60 (EDAC-BF). Los cursores de colores cian y verde muestran que al momento de la activación del escalón 1 del EDAC-BF la frecuencia se encontraba entre 49.032 y 48.988 Hz, por lo tanto, se habría cumplido el criterio de frecuencia de dicho escalón. No obstante, no es posible verificar el criterio de tasa de cambio de la frecuencia a partir de los antecedentes remitidos.



La imagen anterior corresponde al registro de señales digitales del relé GE N60 (EDAC-BF). Los cursores de colores cian y verde muestran que al momento de la activación del escalón 3 del EDAC-BF la frecuencia se encontraba entre 48.816 y 48.768 Hz, por lo tanto, se habría cumplido el criterio de frecuencia de dicho escalón. No obstante, no es posible verificar el criterio de tasa de cambio de la frecuencia a partir de los antecedentes remitidos.

Operación de protecciones del interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales

De acuerdo con lo indicado por la empresa Arauco Bioenergía S.A., el paño 52(1-1) de S/E Planta Viñales posee al menos un relé GE F60, el cual posee habilitadas, entre otras, funciones de sobrefrecuencia (810).



A partir del registro oscilográfico se observa un aumento en la frecuencia. Los marcadores de colores cian y verde muestran frecuencias de 51.500 y 51.568 Hz, sobre pasando el ajuste del relé, el cual corresponde a 51.5 Hz y tiempo de operación instantáneo (elemento OVERFREQUENCY 2).

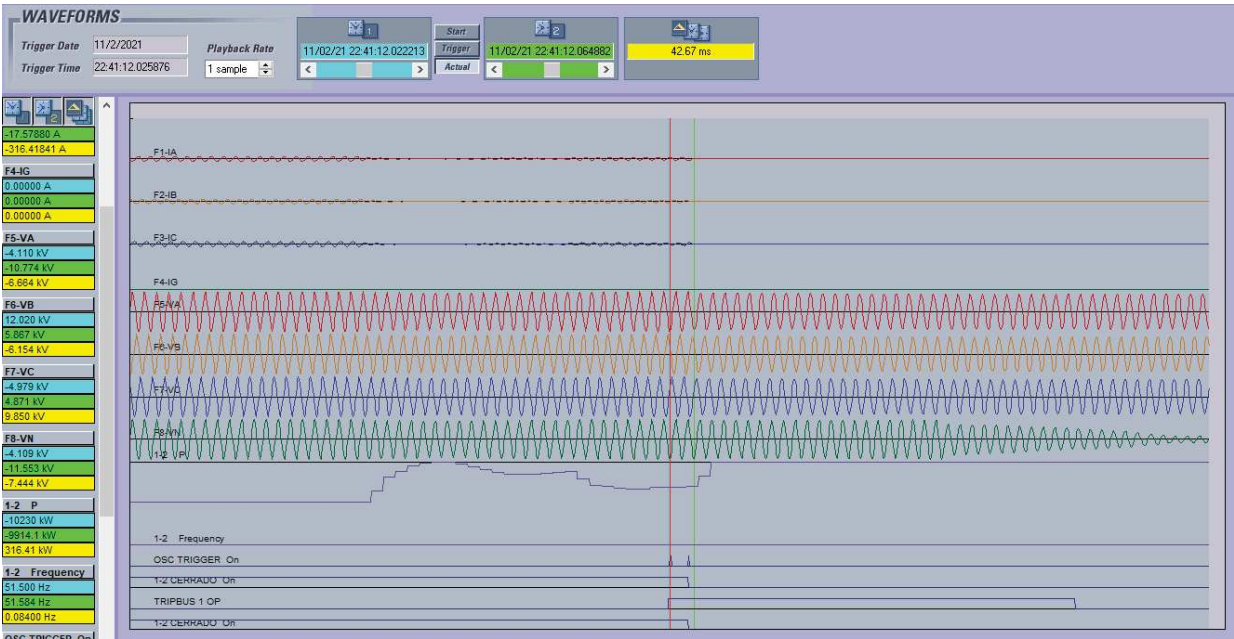
Event Number	Date/Time	
537322	Nov 02 2021 22:55:24.908573	1-1 ABIERTO Off
537321	Nov 02 2021 22:55:24.908573	1-1 CERRADO On
537320	Nov 02 2021 22:55:24.908573	1-1 CERRADO On
537319	Nov 02 2021 22:42:36.269690	UNDERFREQ 1 DPO
537318	Nov 02 2021 22:42:35.412532	UNDERFREQ 1 OP
537317	Nov 02 2021 22:42:35.412532	UNDERFREQ 1 PKP
537316	Nov 02 2021 22:42:29.475858	UNDERFREQ 1 DPO
537315	Nov 02 2021 22:42:25.286177	UNDERFREQ 1 OP
537314	Nov 02 2021 22:42:25.286177	UNDERFREQ 1 PKP
537313	Nov 02 2021 22:42:20.882714	UNDERFREQ 1 DPO
537312	Nov 02 2021 22:42:13.349594	UNDERFREQ 1 OP
537311	Nov 02 2021 22:42:13.349594	UNDERFREQ 1 PKP
537310	Nov 02 2021 22:41:15.134546	UNDERFREQ 1 DPO
537309	Nov 02 2021 22:41:12.982525	UNDERFREQ 1 OP
537308	Nov 02 2021 22:41:12.982525	UNDERFREQ 1 PKP
537307	Nov 02 2021 22:41:12.780350	OVERFREQ 1 DPO
537306	Nov 02 2021 22:41:12.684965	F60 TRIPPED Off
537305	Nov 02 2021 22:41:12.682459	86-1 TRIP Off
537304	Nov 02 2021 22:41:12.682459	1-1 TRIP Off
537303	Nov 02 2021 22:41:12.682459	TRIP 1-1 Off
537302	Nov 02 2021 22:41:12.679956	TRIP OF Off
537301	Nov 02 2021 22:41:12.679956	OVERFREQ 2 DPO
537300	Nov 02 2021 22:41:12.060011	OSC TRIGGER Off
537299	Nov 02 2021 22:41:12.057573	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
537298	Nov 02 2021 22:41:12.057573	OSC TRIGGER On
537297	Nov 02 2021 22:41:12.057573	1-1 ABIERTO On
537296	Nov 02 2021 22:41:12.057573	1-1 CERRADO Off
537295	Nov 02 2021 22:41:12.053187	1-1 CERRADO Off
537294	Nov 02 2021 22:41:12.028304	OSC TRIGGER Off
537293	Nov 02 2021 22:41:12.025860	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
537292	Nov 02 2021 22:41:12.025860	OSC TRIGGER On

537291	Nov 02 2021 22:41:12.025860	F60 TRIPPED On
537290	Nov 02 2021 22:41:12.023419	86-1 TRIP On
537289	Nov 02 2021 22:41:12.023419	1-1 TRIP On
537288	Nov 02 2021 22:41:12.023419	TRIP 1-1 On
537287	Nov 02 2021 22:41:12.023419	TRIPBUS 1 OP
537286	Nov 02 2021 22:41:12.023419	TRIPBUS 1 PKP
537285	Nov 02 2021 22:41:12.020976	TRIP OF On
537284	Nov 02 2021 22:41:12.020976	OVERFREQ 2 OP
537283	Nov 02 2021 22:41:12.020976	OVERFREQ 2 PKP
537282	Nov 02 2021 22:41:11.824598	OVERFREQ 1 OP
537281	Nov 02 2021 22:41:11.824598	OVERFREQ 1 PKP
537280	Oct 30 2021 13:18:22.526211	OVERFREQ 1 DPO
537279	Oct 30 2021 13:18:17.290043	OVERFREQ 1 OP
537278	Oct 30 2021 13:18:17.290043	OVERFREQ 1 PKP
537277	Oct 29 2021 22:04:55.755056	PHASE TOC1 DPO B
537276	Oct 29 2021 22:04:55.755056	PHASE TOC1 DPO A
537275	Oct 29 2021 22:04:55.755056	PHASE TOC1 PKP B
537274	Oct 29 2021 22:04:55.755056	PHASE TOC1 PKP A
537273	Oct 29 2021 22:04:55.755056	1-1 ABIERTO Off
537272	Oct 29 2021 22:04:55.755056	1-1 CERRADO On
537271	Oct 29 2021 22:04:55.755056	1-1 CERRADO On
537270	Oct 29 2021 21:02:11.331194	UNDERFREQ 1 DPO
537269	Oct 29 2021 21:02:09.177301	UNDERFREQ 1 OP
537268	Oct 29 2021 21:02:09.177301	UNDERFREQ 1 PKP
537267	Oct 29 2021 21:02:08.347473	OSC TRIGGER Off
537266	Oct 29 2021 21:02:08.344972	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
537265	Oct 29 2021 21:02:08.344972	OSC TRIGGER On
537264	Oct 29 2021 21:02:08.344972	1-1 ABIERTO On
537263	Oct 29 2021 21:02:08.344972	1-1 CERRADO Off
537262	Oct 29 2021 21:02:08.340639	1-1 CERRADO Off
537261	Oct 18 2021 12:44:04.463999	RESET OP(PUSHBUTTON)

A partir del registro de eventos es posible verificar el tiempo de operación de la función de sobrefrecuencia (ajustada en el escalón "OVERFREQ 2") en tiempo instantáneo (eventos 537283, 537284 y 537287). El tiempo de apertura del interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales se estima en 34 ms (calculado a partir de los eventos 537297 y 537287).

Operación de protecciones del interruptor 52(1-2) de S/E Planta Viñales

De acuerdo con lo indicado por la empresa Arauco Bioenergía S.A., el paño 52(1-2) de S/E Planta Viñales posee al menos un relé GE F60, el cual posee habilitadas, entre otras, funciones de sobrefrecuencia (810).



A partir del registro oscilográfico se observa un aumento en la frecuencia. Los marcadores de colores cian y verde muestran frecuencias de 51.500 y 51.584 Hz, sobrepasando el ajuste del relé, el cual corresponde a 51.5 Hz y tiempo de operación instantáneo (elemento OVERFREQUENCY 2).

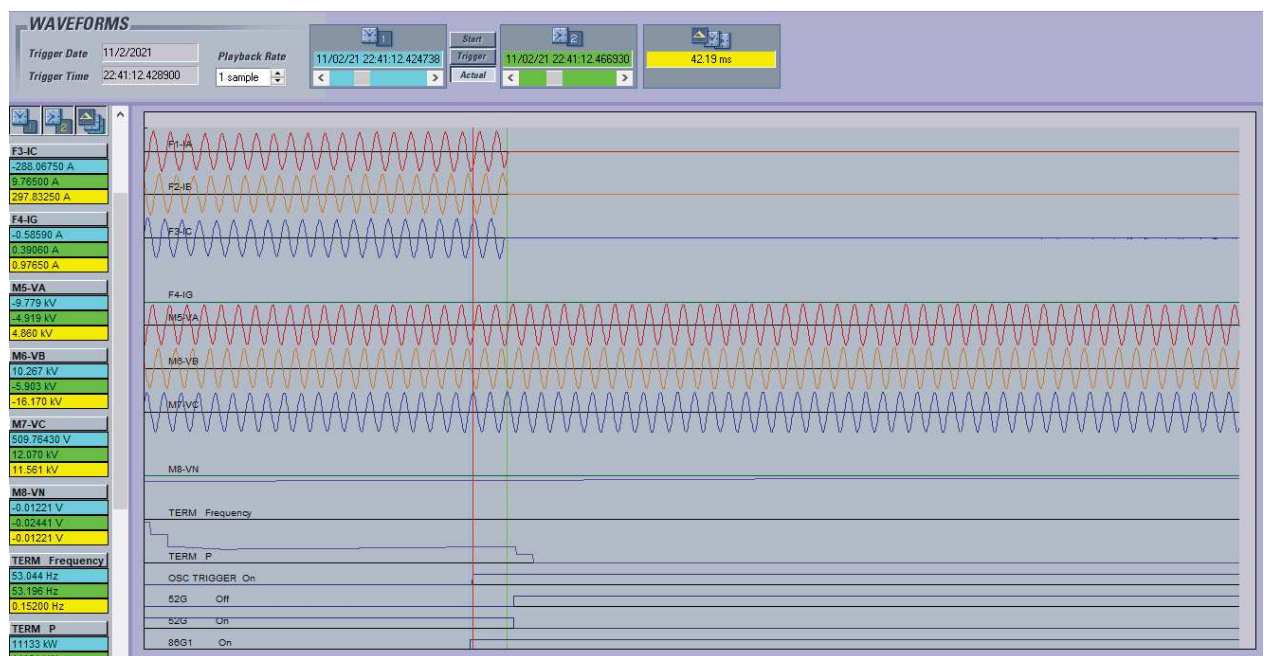
Event Number	Date/Time	
561724	Nov 02 2021 22:55:37.346929	1-2 ABIERTO Off
561723	Nov 02 2021 22:55:37.346929	1-2 CERRADO On
561722	Nov 02 2021 22:55:37.343870	1-2 CERRADO On
561721	Nov 02 2021 22:42:36.269672	UNDERFREQ 1 DPO
561720	Nov 02 2021 22:42:35.412461	UNDERFREQ 1 OP
561719	Nov 02 2021 22:42:35.412461	UNDERFREQ 1 PKP
561718	Nov 02 2021 22:42:29.475848	UNDERFREQ 1 DPO
561717	Nov 02 2021 22:42:25.265751	UNDERFREQ 1 OP
561716	Nov 02 2021 22:42:25.265751	UNDERFREQ 1 PKP
561715	Nov 02 2021 22:42:20.882704	UNDERFREQ 1 DPO
561714	Nov 02 2021 22:42:13.349579	UNDERFREQ 1 OP
561713	Nov 02 2021 22:42:13.349579	UNDERFREQ 1 PKP
561712	Nov 02 2021 22:41:15.134502	UNDERFREQ 1 DPO
561711	Nov 02 2021 22:41:12.982528	UNDERFREQ 1 OP
561710	Nov 02 2021 22:41:12.982528	UNDERFREQ 1 PKP
561709	Nov 02 2021 22:41:12.780340	OVERFREQ 1 DPO
561708	Nov 02 2021 22:41:12.684968	F60 1-2 TRIP Off
561707	Nov 02 2021 22:41:12.682463	TRIP 86-2 Off
561706	Nov 02 2021 22:41:12.682463	TRIP 1-2 Off
561705	Nov 02 2021 22:41:12.682463	TRIP 1-2 Off
561704	Nov 02 2021 22:41:12.679959	TRIP OF Off
561703	Nov 02 2021 22:41:12.679959	OVERFREQ 2 DPO
561702	Nov 02 2021 22:41:12.057589	OSC TRIGGER Off
561701	Nov 02 2021 22:41:12.055152	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
561700	Nov 02 2021 22:41:12.055152	OSC TRIGGER On
561699	Nov 02 2021 22:41:12.055152	1-2 ABIERTO On
561698	Nov 02 2021 22:41:12.055152	1-2 CERRADO Off
561697	Nov 02 2021 22:41:12.053058	1-2 CERRADO Off
561696	Nov 02 2021 22:41:12.028321	OSC TRIGGER Off
561695	Nov 02 2021 22:41:12.025876	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
561694	Nov 02 2021 22:41:12.025876	OSC TRIGGER On

561693	Nov 02 2021 22:41:12.025876	F60 1-2 TRIP On
561692	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIP 86-2 On
561691	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIP 1-2 On
561690	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIP 1-2 On
561689	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIPBUS 1 OP
561688	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIPBUS 1 PKP
561687	Nov 02 2021 22:41:12.020992	TRIP OF On
561686	Nov 02 2021 22:41:12.020992	OVERFREQ 2 OP
561685	Nov 02 2021 22:41:12.020992	OVERFREQ 2 PKP
561684	Nov 02 2021 22:41:11.824634	OVERFREQ 1 OP
561683	Nov 02 2021 22:41:11.824634	OVERFREQ 1 PKP
561682	Oct 30 2021 13:18:22.526222	OVERFREQ 1 DPO
561681	Oct 30 2021 13:18:17.290050	OVERFREQ 1 OP
561680	Oct 30 2021 13:18:17.290050	OVERFREQ 1 PKP
561679	Oct 29 2021 22:05:22.468123	IRIG-B FAILURE
561678	Oct 29 2021 22:04:59.009673	1-2 ABIERTO Off
561677	Oct 29 2021 22:04:59.009673	1-2 CERRADO On
561676	Oct 29 2021 22:04:59.005663	1-2 CERRADO On
561675	Oct 29 2021 21:02:11.331171	UNDERFREQ 1 DPO
561674	Oct 29 2021 21:02:09.177299	UNDERFREQ 1 OP
561673	Oct 29 2021 21:02:09.177299	UNDERFREQ 1 PKP
561672	Oct 29 2021 21:02:08.344969	OSC TRIGGER Off
561671	Oct 29 2021 21:02:08.342466	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
561670	Oct 29 2021 21:02:08.342466	OSC TRIGGER On
561669	Oct 29 2021 21:02:08.342466	1-2 ABIERTO On
561668	Oct 29 2021 21:02:08.342466	1-2 CERRADO Off
561667	Oct 29 2021 21:02:08.340248	1-2 CERRADO Off
561666	Oct 18 2021 12:44:02.187240	RESET OP(PUSHBUTTON)
561665	Oct 16 2021 21:31:49.199869	1-2 ABIERTO Off
561664	Oct 16 2021 21:31:49.199869	1-2 CERRADO On
561663	Oct 16 2021 21:31:49.196090	1-2 CERRADO On

A partir del registro de eventos es posible verificar el tiempo de operación de la función de sobrefrecuencia (ajustada en el escalón "OVERFREQ 2") en tiempo instantáneo (eventos 561685, 561686 y 561689). El tiempo de apertura del interruptor 52(1-2) de S/E Planta Viñales se estima en 32 ms (calculado a partir de los eventos 561689 y 561699).

Operación de protecciones del interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales

El paño (1-10) de S/E Planta Viñales corresponde al interruptor de la unidad generadora de central Viñales. Sobre este interruptor actúa el relé GE F60, el cual posee, entre otras, una función de sobrefrecuencia (810) con pickup en 53 Hz y tiempo de operación instantáneo (elemento OVERFREQUENCY 3).



A partir del registro oscilográfico se observa un aumento en la frecuencia. Los marcadores de colores cian y verde muestran frecuencias de 53.044 y 53.196 Hz, sobrepasando el ajuste del relé.

Event Number	Date/Time	
58583	Nov 03 2021 02:02:16.439030	27P&81U BL Off
58582	Nov 03 2021 02:02:16.436195	52G On
58581	Nov 03 2021 01:52:59.559553	41X OPEN Off
58580	Nov 03 2021 01:38:35.256489	4x trip Off
58579	Nov 03 2021 01:15:22.920842	SRC2 VT FF VOL LOSS
58578	Nov 03 2021 01:15:22.920842	SRC1 VT FF VOL LOSS
58577	Nov 03 2021 01:14:41.442732	41X OPEN On
58576	Nov 03 2021 01:14:41.325215	4x trip On
58575	Nov 03 2021 01:13:05.904090	41X OPEN Off
58574	Nov 03 2021 00:56:11.059723	4x trip Off
58573	Nov 03 2021 00:33:53.870241	RESET OP(PUSHBUTTON)
58572	Nov 03 2021 00:33:53.240241	RESET OP(PUSHBUTTON)
58571	Nov 03 2021 00:33:52.387734	RESET OP(PUSHBUTTON)
58570	Nov 03 2021 00:33:51.767725	RESET OP(PUSHBUTTON)
58569	Nov 03 2021 00:33:50.685218	RESET OP(PUSHBUTTON)
58568	Nov 03 2021 00:32:14.575279	SRC2 VT FF VOL LOSS
58567	Nov 03 2021 00:32:14.575279	SRC1 VT FF VOL LOSS
58566	Nov 03 2021 00:31:33.843032	41X OPEN On
58565	Nov 03 2021 00:31:33.727522	4x trip On
58564	Nov 03 2021 00:28:27.185685	41X OPEN Off
58563	Nov 03 2021 00:13:15.175285	4x trip Off
58562	Nov 03 2021 00:10:33.340695	86 G1 OPERAD Off
58561	Nov 03 2021 00:10:33.338194	86 G1 OPERAD On
58560	Nov 03 2021 00:10:33.329192	86 G1 OPERAD Off
58559	Nov 03 2021 00:10:33.309189	86 G1 OPERAD On
58558	Nov 03 2021 00:10:33.275188	86 G1 OPERAD Off
58557	Nov 03 2021 00:10:33.261186	86 G1 OPERAD On
58556	Nov 03 2021 00:10:33.188175	86 G1 OPERAD Off
58555	Nov 03 2021 00:10:23.786674	RESET OP(PUSHBUTTON)
58554	Nov 02 2021 22:42:03.779639	SRC2 VT FF VOL LOSS
58553	Nov 02 2021 22:42:03.779639	SRC1 VT FF VOL LOSS

Event Number	Date/Time	
58533	Nov 02 2021 22:41:13.316614	PHASE OV1 DPO B
58532	Nov 02 2021 22:41:12.950095	41X OPEN On
58531	Nov 02 2021 22:41:12.943095	86 G1 OPERAD On
58530	Nov 02 2021 22:41:12.838577	4x trip On
58529	Nov 02 2021 22:41:12.832102	86 G1 OPERAD Off
58528	Nov 02 2021 22:41:12.493027	PHASE OV1 PKP B
58527	Nov 02 2021 22:41:12.474059	27P&81U BL On
58526	Nov 02 2021 22:41:12.471033	52G Off
58525	Nov 02 2021 22:41:12.464561	PHASE OV1 PKP C
58524	Nov 02 2021 22:41:12.457544	86 G1 OPERAD On
58523	Nov 02 2021 22:41:12.428900	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
58522	Nov 02 2021 22:41:12.428900	OSC TRIGGER On
58521	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OPEN 52G On
58520	Nov 02 2021 22:41:12.426519	TRIP 86G1 On
58519	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OPEN 52G On
58518	Nov 02 2021 22:41:12.426519	81O- 3OP On
58517	Nov 02 2021 22:41:12.426519	81O- 3 PKP On
58516	Nov 02 2021 22:41:12.426519	81O OP On
58515	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OPEN 52G On
58514	Nov 02 2021 22:41:12.426519	86G1 On
58513	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OVERFREQ 3 OP
58512	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OVERFREQ 3 PKP
58511	Nov 02 2021 22:41:12.321372	59 PKP On
58510	Nov 02 2021 22:41:12.321372	PHASE OV1 PKP A
58509	Nov 02 2021 22:41:12.176434	81O-2 PKP On
58508	Nov 02 2021 22:41:12.176434	OVERFREQ 2 PKP
58507	Nov 02 2021 22:41:12.020578	81O-1 PKP On
58506	Nov 02 2021 22:41:12.020578	OVERFREQ 1 PKP
58505	Nov 02 2021 22:41:11.981477	46 ALARM PKP Off
58504	Nov 02 2021 22:41:11.981477	GEN UNBAL STG2 DPO
58503	Nov 02 2021 22:41:11.961886	46 ALARM PKP On

A partir del registro de eventos es posible verificar el tiempo de operación de la función de sobrefrecuencia (ajustada en el escalón "OVERFREQ 3") en tiempo instantáneo (eventos 58512, 58513 y 58515). El tiempo de apertura del interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales se estima en 45 ms (calculado a partir de los eventos 58513 y 58526).

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

Detalle de la generación programada para el día 02 de noviembre de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 02 de noviembre de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 02 de noviembre de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de noviembre de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Paneles Arauco S.A., CGE S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Paneles Arauco S.A., CGE S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Paneles Arauco S.A

- Plazo de entrega del Informe de Falla del quinto día.

CGE S.A

- Plazo de entrega del Informe de Falla del quinto día.

Transelec S.A

- Plazo de entrega del Informe de Falla del quinto día.

Prime Energía Quickstar SpA

- Entrega de los Informes de Falla.

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 Arauco Bioenergía S.A., CGE S.A. y Transelec S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño de los sistemas de protección asociados al interruptor 52B3 de S/E San Javier.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E San Javier.

- Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales.

- Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52(1-2) de S/E Planta Viñales.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52(1-2) de S/E Planta Viñales.

- Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales.

9.4 Desempeño EDAC

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE S.A., y el respectivo análisis del Coordinador:

- Se presume correcto el desempeño del EDAC-BF sobre el interruptor 52E9 de S/E Constitución.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52E9 de S/E Constitución.

- Se presume correcto el desempeño del EDAC-BF sobre el interruptor 52E3 de S/E Constitución.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52E3 de S/E Constitución.

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) Con ocasión de alta generación en la zona de Constitución, además de pruebas de puesta en servicio de central San Javier, se produjo la operación del interruptor 52B3 de S/E San Javier, correspondiente a la línea 66 kV San Javier – Constitución, por su protección de sobrecorriente de fase de tiempo inverso.

Producto de la apertura del extremo San Javier de la línea 66 kV San Javier – Constitución, las centrales Celco, Viñales y San Javier (en pruebas) conformaron una isla eléctrica excedentaria en generación, por lo tanto, se produjo el desenganche por sobrefrecuencia de central Viñales. Posteriormente, se produjo la operación del EDAC-BF en S/E Constitución.

De acuerdo con el registro histórico del SCADA del CEN, central San Javier también se habría desenganchado y central Celco habría quedado regulando frecuencia en la isla eléctrica conformada por las SS/EE Constitución y Nirivilo.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 6.2 MW de consumos asociados a la S/E Constitución, además de la pérdida de 32 MW de excedentes de generación provenientes desde la central Autoprodutora Viñales.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la sobrecarga ocurrida en la línea 66 kV San Javier - Constitución.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 02 de noviembre de 2021.

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

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

Se solicitarán planes de acción, auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Determinar a partir de los registros de los relés del EDAC-BF de S/E Constitución la tasa de variación de la frecuencia eléctrica, instantes previos a la operación de los escalones 1 y 3.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 02 de noviembre de 2021

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Retención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [KUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1061	1055	1031	1022	997	1038	1022	990	931	836	822	810	835	801	841	834	819	826	968	1032	1093	1102	1124	1060	22,948
CHAPIQUINA	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	4	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	127
COSAPILLA	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
ELTORON2	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
CAVANCHA	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
ALTOHOSPICIO	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
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
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	5
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	324
JUNCAL	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	280
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
BLANCO	18	18	18	18	15	15	15	15	15	13	13	13	13	13	13	13	13	13	15	17	18	20	22	22	378
LOSQUILLOS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	21	21	21	21	21	22	22	22	22	22	22	22	22	520
CHACABUQUITO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13	302
SAUCEANDES	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
CARENA	7	8	7	7	7	8	7	7	8	7	7	7	7	7	7	7	8	7	7	7	7	7	8	8	174
ALFALFAL	108	109	109	107	102	95	93	88	87	85	81	78	77	76	72	71	72	77	83	90	92	96	106	108	2158
MAITENES	9	7	8	8	8	8	8	8	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	198
QUELTEHUES	29	29	24	24	24	26	29	29	28	28	27	27	26	25	24	24	26	27	26	25	28	29	29	30	641
VOLCAN	9	9	9	9	8	8	8	8	8	9	8	7	7	7	6	7	8	8	8	8	9	9	9	10	195
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	223
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	13	13	14	14	16	16	15	17	17	17	16	16	15	13	12	12	10	8	8	7	7	7	7	7	297
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
PUNTILLA	17	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	16	16	17	17	17	411
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	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
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
LOSBAJOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
AUXDELMAIPO	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
LOSMORROS	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
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
SAUZAL	80	80	80	80	80	80	80	80	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	80	80	80	80	80	1843
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
CHACAYES	99	99	99	99	88	88	88	88	77	66	66	66	66	66	66	66	66	66	77	88	88	88	88	88	1937
SANANDRES	14	14	14	14	14	11	11	11	11	11	11	11	11	11	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	373
CONVENTOVIEJO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	202
LAHIGUERA	131	131	131	131	130	130	130	131	129	110	110	110	109	109	109	109	109	109	129	129	129	130	131	131	2941
LACONFLUENCIA	101	96	76	72	71	142	139	114	102	66	66	66	96	66	100	78	66	66	100	103	131	132	136	80	2265
ELPASO	20	20	16	16	16	16	16	16	16	12	12	12	12	12	12	15	15	15	20	20	20	20	20	20	389
DOSVALLES	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
PALACIOS	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
LIRCAY	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
MARIPOSAS	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
PROVIDENCIA	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

02-11-2021 05-11-2021

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	
266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

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	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	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	7
PILMAIQUEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	20	530
RUCATAYO	16	16	20	20	20	24	24	20	15	15	15	15	15	15	15	15	15	17	21	21	31	31	34	37	487
CUMBRES	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
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	106
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	149
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	53
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROBONITO-MC1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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	14
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	22
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	17

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	882	837	783	818	781	677	568	501	438	292	276	366	545	728	863	1028	1281	1460	1620	1591	1428	1160	914	710	20,547
PE-TCHAMMA	0	0	0	16	39	64	61	61	83	47	6	3	17	39	52	44	41	37	49	27	26	7	0	0	717
PE-SIERRAGORDA	32	35	32	38	47	47	37	30	24	12	10	22	44	63	73	79	82	90	97	92	66	25	10	11	1097
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	2	5	8	10	12	12	10	7	3	2	8	25	48	61	67	68	68	65	61	51	33	17	8	650
PE-CERROTIGRE	3	0	6	9	3	0	0	1	0	0	0	0	10	54	55	56	56	52	54	47	19	1	0	0	424
PE-CALAMA	15	27	44	92	66	44	44	66	66	15	15	15	27	27	44	66	150	150	150	140	92	27	1	15	1395
PE-TALTAL	69	74	72	68	64	63	67	72	73	73	77	76	70	58	41	22	14	17	20	16	9	9	15	20	1160
PE-SARCO	64	53	41	37	31	13	3	1	0	0	1	3	14	32	40	50	72	99	122	132	133	124	100	66	1230
PE-CABOLEONES-1	39	32	27	30	31	15	5	1	0	0	1	15	36	38	40	44	58	79	98	105	103	91	71	45	1003
PE-CABOLEONES-2	32	27	24	28	27	13	3	1	0	0	1	7	20	30	33	39	56	77	94	99	94	83	64	39	889
PE-CABOLEONES-3	79	68	55	55	53	33	16	7	5	3	3	8	21	35	47	62	84	114	140	150	146	133	115	89	1519
PE-SANJUAN	71	61	50	49	45	24	9	3	2	1	1	11	32	47	54	66	90	118	142	154	152	142	122	88	1532
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	44
PE-ELARRAYAN	20	18	14	13	16	21	22	18	11	4	7	14	14	14	17	28	44	50	49	43	34	29	27	22	547
PE-TALINAYPONIENTE	12	12	11	8	9	12	14	12	8	5	5	7	11	15	23	33	38	38	36	32	27	24	21	18	428
PE-TALINAYORIENTE	4	4	5	5	8	12	12	6	2	1	5	20	31	31	35	53	69	67	61	53	39	23	14	10	569
PE-PUNTASIERRA	20	16	12	11	13	16	16	11	6	4	8	12	15	16	22	32	34	37	39	37	36	35	27	21	497
PE-LOSCURUROS	12	10	10	10	10	10	7	5	1	3	10	15	17	25	40	54	54	56	54	43	33	24	14	8	525
PE-MONTEREDONDO	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	1	2	4	5	7	8	9	9	8	7	5	4	4	97
PE-PUNTAPALMERAS	10	8	6	6	7	8	7	6	4	3	5	5	4	4	5	8	7	10	11	12	13	14	11	8	180
PE-CANELA	2	2	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	45
PE-CANELA-2	13	11	9	8	9	11	10	8	5	6	9	10	9	7	9	13	12	13	15	16	16	15	14	14	264
PE-TOTAL	8	7	6	5	6	7	6	4	3	3	5	5	3	3	5	7	6	7	8	9	9	9	9	7	145
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	19
PE-UCUQUER	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	12
PE-LAESTRELLA	9	6	5	5	6	6	5	5	5	5	4	3	2	3	6	11	13	11	11	10	11	14	11	7	172
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1	16
PE-ELMAITEN	0	1	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	38
PE-NEGRETE	12	13	13	12	11	9	7	5	3	1	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	1	1	1	1	99

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302
Costo Marginal Quillota 220 kv	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616

PE-ALENA	20	23	23	18	13	9	8	6	4	2	1	0	0	0	1	4	9	15	15	13	9	4	2	3	201
PE-CUEL	6	8	9	9	8	6	5	3	1	0	0	0	0	1	1	2	3	6	7	5	4	3	2	1	90
PE-LOSOLMOS	14	6	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	8	9	16	8	12	14	2	0	100
PE-RENAICO	17	21	24	22	18	15	10	5	2	2	2	2	3	4	3	6	11	18	21	17	13	8	5	3	252
PE-MALLECONORTE	40	34	29	23	17	13	9	5	1	0	1	1	1	0	0	0	1	3	11	23	27	20	13	8	280
PE-MALLECOSUR	39	33	28	23	16	12	9	5	1	0	1	1	1	0	0	0	1	3	11	23	26	20	13	8	274
PE-SANGABRIEL	55	52	49	44	41	37	30	21	11	3	2	1	2	5	10	19	27	32	30	23	21	21	15	6	557
PE-LAFLOR	11	11	11	10	9	8	6	4	2	1	0	0	0	1	1	2	3	4	4	3	2	2	1	1	97
PE-TOLPANSUR	37	34	33	29	26	22	18	13	8	3	2	1	1	2	4	8	12	12	10	8	8	8	6	4	306
PE-ELNOGAL	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PE-LOSBUENOSAIRE	6	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	5	4	3	3	1	89
PE-LAESPERANZA	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	28
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PE-LEBU	2	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	19
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	18
PE-ELARREBOL	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
PE-AURORA	30	40	41	40	38	38	37	35	33	25	24	27	34	40	44	50	53	59	71	84	93	98	98	91	1223
PE-SANPEDRO	28	28	27	27	26	25	25	27	27	28	29	31	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	30	32	708
PE-SANPEDRO-2	39	39	37	36	34	33	33	33	34	34	36	38	40	42	44	43	44	45	46	47	48	48	49	48	968

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	16	749	2535	3554	3910	4065	4109	4104	4061	4014	3840	3406	2291	566	1	0	0	0	41,219
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	11	13	14	14	14	14	14	14	14	13	9	2	0	0	0	0	149
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	19	20	20	19	18	15	10	4	1	0	0	0	0	159
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	9	20	110	144	149	151	150	151	149	148	142	132	93	34	0	0	0	0	1582
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	44	71	78	80	82	83	84	85	82	71	39	6	0	0	0	0	815
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	8	36	71	100	116	122	123	119	110	92	60	25	4	0	0	0	0	985
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	14	75	89	91	91	92	92	92	91	88	87	72	17	0	0	0	0	990
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	21	79	93	96	98	99	99	98	97	96	90	69	10	0	0	0	0	1043
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	15	32	44	52	52	52	52	50	40	17	11	1	0	0	0	0	421
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	16	56	86	93	93	93	93	92	89	84	73	41	8	0	0	0	0	915
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	10	22	26	28	28	28	28	27	26	25	24	18	0	0	0	0	0	289
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	7	16	19	21	21	21	21	20	19	19	18	13	0	0	0	0	0	214
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	36	87	91	92	93	94	95	94	93	92	71	26	0	0	0	0	0	964
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	14	41	55	57	56	55	54	55	55	54	51	34	9	0	0	0	0	588
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	27	78	105	108	108	109	109	107	103	102	95	64	16	0	0	0	0	1132
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	16	20	24	32	40	45	45	45	40	32	28	16	0	0	0	0	0	383
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	25	69	89	92	91	88	87	88	88	89	83	58	15	0	0	0	0	961
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	31	87	112	116	116	117	117	117	117	117	109	77	20	0	0	0	0	1252
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	37	48	49	49	49	49	49	49	49	47	36	11	0	0	0	0	533

02-11-2021 05-11-2021

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	
266 11	253 0	241 0	241 0	238 0	245 0	261 10	253 8	202 0	186 2	190 0	188 0	177 41	171 0	159 0	155 22	147 0	147 0	189 61	269 0	298 0	303 0	303 0	302 0	5,385 153
276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	9	9	9	9	8	5	0	6	1	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	391	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	391	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	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-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	1	3	3	3	2	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	0	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	2	0	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	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	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-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
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	20	23	26	28	27	23	16	8	3	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CASUTO	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-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	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-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	2	1	0	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	2	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	8	9	9	5	5	1	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNA	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	391	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	2	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	4	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	25	47	59	59	61	62	73	70	59	40	19	5	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	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-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	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	1	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	8	8	9	9	8	9	8	6	1	0	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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-CHANCON	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-ESTERO	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-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	8	9	8	6	1	0	0	0	0
PFV-SANTA_CAROLINA	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-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención		11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]		276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV		63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]		191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]		391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]		7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]		8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	9	8	6	6	8	5	2	1	0	0	0	0	70
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	36
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	8	8	8	9	8	6	4	2	0	0	0	0	82
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	3	2	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	75
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	5	5	1	6	6	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-GRPITAO	0	0	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	2	5	6	7	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	87
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	74
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	7	29	61	73	84	89	90	89	83	75	60	33	9	0	0	0	0	781
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	92
PFV-LASARAUCAFIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	9	5	5	5	5	4	8	6	2	0	0	0	0	70
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	4	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0	76
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	88
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0																								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	8	9	8	8	6	1	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	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-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	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	0	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	0	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	0	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	0	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	7	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	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-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-BERRUUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	5	5	5	5	3	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	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-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	6	6	6	6	2	2	3	1	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	6	7	7	9	7	8	6	4	1	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	7	8	8	8	5	5	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	5	4	4	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	41
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	8	9	9	9	6	5	1	0	0	0	0	81
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	9	9	9	5	5	1	0	0	0	0	81
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	48
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23

[illegible]

Érémicas	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	5180	4984	4871	4814	4814	4985	5021	4870	4023	3743	3778	3664	3601	3518	3400	3372	3182	3215	3710	5079	5528	5599	5591	5631	106,171
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	18	18	18	18	18	18		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108
NORGENER-NT01_CAR	65	65	126	126	126	126	126	55	55	55	55	65	65	65	65	141	141	141	141	65	126	126	126	126	2369
NORGENER-NT02_CAR	126	126	126	136	126	136	126	126	55	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	126	126	126	126	2303
TOCOPILLA-U14_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U15_CAR	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	220	180	90	6	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1046
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	90	180	180	160	140	120	110	180	1185
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [KUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

02-11-2021 05-11-2021

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	
266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Retención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [KUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

02-11-2021 05-11-2021

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
266 11	253 0	241 0	241 0	238 0	245 0	261 10	253 8	202 0	186 2	190 0	188 0	177 41	171 0	159 0	155 22	147 0	147 0	189 61	269 0	298 0	303 0	303 0	302 0
276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302
63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8
191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233
391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393
7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990
8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616

[illegible]

02-11-2021 05-11-2021

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	
266 11	253 0	241 0	241 0	238 0	245 0	261 10	253 8	202 0	186 2	190 0	188 0	177 41	171 0	159 0	155 22	147 0	147 0	189 61	269 0	298 0	303 0	303 0	302 0	5,385 153
276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_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
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
COLIHUES-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
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-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
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CONSTITUCION_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
MAULE_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
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA-3_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
MASISA_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
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
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
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Detención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [kUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

Periodo Desde: 02-11-2021 05-11-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 de noviembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	266	253	241	241	238	245	261	253	202	186	190	188	177	171	159	155	147	147	189	269	298	303	303	302	5,385
Costos Encendido/Retención	11	0	0	0	0	0	10	8	0	2	0	0	41	0	0	22	0	0	61	0	0	0	0	0	153
Costos Totales [KUSD]	276	253	241	241	238	245	271	261	202	188	190	188	218	171	159	177	147	147	250	269	298	303	303	302	5,539
Costo Marginal Quillota 220 kV	63.9	61.5	60.6	60.1	60.6	60.6	68.4	65.2	62.5	59.8	57.0	58.8	58.2	56.8	57.1	57.1	46.6	49.1	14.8	63.3	71.3	87.0	86.6	74.8	60.91
Pérdidas [MWh]	191	183	180	183	179	187	204	182	224	328	399	420	433	440	426	427	403	366	242	216	238	246	243	233	6,772
Consumos Propios [MWh]	391	391	393	393	393	393	382	373	374	373	373	373	379	379	379	380	380	380	393	391	391	391	391	393	9,230
Demanda Total [MWh]	7908	7597	7376	7319	7284	7407	7740	8148	8669	9067	9276	9364	9431	9485	9478	9548	9446	9296	9023	9159	9551	9645	9399	8990	209,605
Generación Total [MWh]	8490	8171	7948	7894	7855	7987	8325	8703	9266	9768	10048	10157	10242	10303	10283	10355	10230	10043	9659	9767	10181	10282	10033	9616	225,607

[illegible]

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 02 de noviembre de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

02-11-2021

02-11-2021

	06-11-2024																								TOT DIA	DMAX	OMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWhh	MWhh	
CHAPIQUINA	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	6.0	5.4	4.9	4.5	4.5	4.7	5.0	5.0	5.0	5.2	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	136.6	6.5	5.7
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5	
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	0.8	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.4	1.0	1.0
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.1	1.4	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	42.6	1.8	1.8
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	24.0	1.2	1.0
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	3.0	5.0	6.0	9.0	4.0	35.0	9.0	1.5	
LAPALOMA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	14.8	0.7	0.6
CH-HORTOS	24.1	22.7	21.8	20.9	20.1	19.5	18.9	18.4	18.0	17.5	17.2	16.8	16.5	16.3	16.1	16.0	17.0	20.6	24.5	27.8	30.3	27.7	13.9	16.0	16.0	478.6	30.3	19.9
JUNCALITO	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.3	0.2	9.2	0.6	0.4
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	17.2	16.5	15.9	15.5	15.1	14.8	14.5	14.2	14.0	13.8	13.6	13.5	13.3	13.2	13.1	13.0	12.9	13.3	15.0	16.7	18.0	19.0	17.9	12.8	12.8	356.9	19.0	14.9
BLANCO	38.0	37.4	36.8	36.2	35.6	35.2	34.7	34.1	32.7	33.0	32.6	31.9	31.1	30.6	30.5	30.2	30.4	31.5	33.5	36.0	38.2	39.4	39.8	39.5	39.5	828.9	39.8	34.5
LOSQUILS	28.9	28.5	28.7	29.8	29.1	28.6	29.2	29.0	29.7	30.0	29.3	30.2	29.3	30.0	29.4	28.7	28.5	28.0	29.2	29.0	29.5	31.0	30.7	29.4	29.4	703.7	31.0	28.3
CHACABUQUITO	19.1	18.8	17.3	18.0	18.1	18.3	17.9	17.9	18.2	18.4	18.5	18.4	18.5	18.5	18.6	18.5	18.0	17.8	17.6	17.7	18.0	18.1	18.9	19.1	19.1	438.2	19.1	19.3
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	7.0	0.4	0.3
CARENA	7.2	7.3	7.3	7.4	7.3	7.4	7.4	7.4	7.2	7.4	7.4	7.5	7.6	7.4	7.4	7.4	7.5	7.7	7.4	7.8	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	179.4	7.8	7.5
MINI_ARRAYAN	0.7	0.7	0.7	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	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.7	0.6
ALFALFA	81.9	80.4	78.3	77.8	75.8	75.3	70.1	71.7	71.7	68.6	67.1	64.5	63.5	62.5	61.4	59.9	59.9	59.9	64.0	64.0	72.7	83.5	79.9	85.5	85.5	1699.8	85.5	70.8
MAITENES	7.7	7.7	7.5	7.5	7.6	7.6	7.6	7.4	7.7	7.7	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.5	7.5	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	181.9	7.7	7.6
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	0.2	4.8	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.7	1.0	1.0
MALLARAUCO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	63.6	2.8	2.7
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	83.2	79.8	76.9	80.0	75.8	73.3	74.5	70.6	76.0	76.7	73.6	75.0	73.6	75.6	69.0	67.7	56.4	50.0	59.5	74.4	80.8	80.6	83.4	85.8	85.8	1772.2	85.8	73.8
SAUZAL	70.3	67.6	65.7	67.9	66.6	64.5	65.1	63.4	65.8	66.3	64.5	65.2	66.9	71.5	70.5	71.2	67.9	63.5	62.3	62.1	59.6	56.5	61.5	62.4	62.4	1569.0	71.5	65.4
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.7	10.6	10.6	10.6	10.6	10.5	10.5	10.5	10.5	10.6	10.5	10.5	6.6	8.8	10.6	10.6	10.6	10.4	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	244.2	10.7	10.2
LA-COMPANIA-II	1.7	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.8	1.7	1.6	1.5	1.6	1.7	1.6	1.7	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	39.8	1.8	1.7
LAHIGUERA	107.7	102.2	98.9	107.5	100.5	96.9	98.2	92.8	88.7	85.3	83.1	84.1	83.4	84.6	84.8	84.0	84.4	82.5	85.4	84.1	83.7	82.6	81.8	82.1	82.1	2149.3	107.7	89.6
LACONFLUENCIA	79.6	76.7	74.3	75.8	77.7	76.2	76.3	73.2	76.5	59.3	48.6	48.3	46.9	44.9	45.4	44.3	44.9	43.3	48.0	59.7	64.2	66.5	66.4	67.1	67.1	1484.9	79.6	61.9
ELPASA	17.1	21.4	20.3	18.5	19.2	18.2	16.6	16.0	15.9	13.2	13.2	13.9	17.2	12.8	11.3	15.6	20.3	26.0	33.0	31.9	33.0	33.0	32.9	32.9	32.9	503.4	33.0	21.0
SANANDRES	17.1	17.1	17.0	17.0	18.5	10.1	10.1	10.1	8.6	7.3	8.1	8.2	8.7	9.7	11.1	17.3	20.2	20.5	20.9	20.9	20.9	20.8	20.8	20.8	20.8	361.8	20.9	15.1
CONVENTOIEJO	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	211.2	8.8	8.8
LAMONTANA-1	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.5	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	33.8	1.7	1.4
LAMONTANA-2	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	17.5	0.8	0.7
CUMPEO	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.0	3.8	4.2	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	99.4	4.3	4.1
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	69.0	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	3.1	3.1	3.2	3.3	3.2	3.3	3.3	70.1	3.3	2.9
LIRCAJ	15.3	15.0	14.6	14.6	15.2	15.4	15.4	15.4	15.4	15.8	16.1	16.3	16.3	16.3	16.3	16.2	15.9	15.9	15.5	15.3	15.3	15.3	15.3	15.5	15.5	373.6	16.3	15.6
MARIPOSAS	3.9	3.9	3.9	4.0	4.1	4.2	4.3	4.3	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.2	4.0	4.1	4.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.5	3.5	3.5	96.9	4.4	4.0
PROVIDENCIA	1.3	1.1	1.1	0.9	0.9	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	29.7	1.5	1.2
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.6	0.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	21.7	1.3	0.9
RIOCOLORADO	14.9	14.6	13.9	13.5	13.4	13.2	13.2	12.4	12.4	11.6	10.9	10.9	11.9	11.9	11.3	11.7	12.5	12.5	14.1	15.3	15.5	15.3	15.2	15.2	15.2	317.3	15.5	13.2
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

02-11-2021

02-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CAPULLO	5.9	5.8	5.4	5.5	5.5	5.4	5.4	5.2	5.1	5.1	5.4	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.6	5.5	134.6	5.9	5.6
NALCAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	56.9	2.4	2.4
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.6	0.7	0.4
HIDROBONITO-MC1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	73.5	3.2	3.1
HIDROBONITO-MC2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.1	1.8	1.8
RUCATAYO	21.1	20.9	20.5	20.9	21.0	20.9	20.9	20.2	20.9	20.9	20.8	20.5	20.0	20.1	20.1	20.2	29.9	30.7	31.6	32.1	32.1	33.6	34.6	34.8	589.1	34.8	24.5
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	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	0.5	0.5	10.4	0.5	0.4
DONGO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	18.0	0.9	0.8
COLILI	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.6	0.4	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	15.3	0.8	0.6
QUELTHEUES	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	29.9	29.8	29.9	30.0	30.0	30.0	29.3	27.8	27.6	27.7	29.2	29.6	29.8	29.8	29.9	29.9	29.9	29.8	709.6	30.0	29.6
VELCAN	10.6	9.8	10.0	10.4	10.5	10.5	10.1	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	9.0	9.5	10.1	10.1	10.0	10.0	10.0	10.1	10.3	10.5	10.5	10.6	244.5	10.6	10.2
GUAYACAN	8.7	8.7	8.9	9.0	8.5	8.7	8.3	8.3	8.4	8.3	7.5	7.6	6.9	7.8	7.1	7.4	7.8	7.8	6.5	6.9	8.4	7.8	7.1	8.5	190.8	9.0	8.0
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	10.1	9.4	10.7	11.7	12.8	12.2	10.6	12.1	11.5	10.8	9.8	8.5	7.5	8.1	8.0	7.0	7.4	6.6	6.4	6.7	6.6	5.7	4.9	5.8	210.9	12.8	8.8
FLORIDA-3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.0	2.0	2.0
PUNTILLA	16.4	16.8	17.4	17.2	17.0	17.2	17.8	15.9	16.7	13.3	14.4	14.0	13.6	12.8	12.2	11.5	11.9	12.6	14.2	13.8	14.0	13.2	14.0	15.7	353.6	17.8	14.7
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.7	0.7	0.7
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	8.6	0.6	0.4
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	1.1	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.5	1.7	2.0	2.2	2.3	2.5	2.5	2.4	2.1	1.8	1.8	1.4	1.3	1.3	1.2	1.1	39.1	2.5	1.6
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	4.8	4.9	5.1	5.3	5.1	5.1	5.2	5.3	125.0	5.3	5.2
AUXDELMAIPO	4.0	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.4	4.5	4.5	4.3	4.2	4.0	3.7	3.8	3.7	3.6	3.7	3.7	3.8	3.8	3.6	3.5	96.3	4.5	4.0
PULLINQUE	15.2	15.2	15.1	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	15.0	15.2	15.2	15.2	15.1	15.1	15.0	15.0	15.1	24.4	29.9	30.5	30.0	29.4	29.0	24.0	453.2	30.5	18.9
RECA	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	12.9	0.5	0.5
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.3	0.4	0.3
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6	0.1	0.1
LASFLORES	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	37.1	1.6	1.5
PEHUI	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	6.4	0.5	0.3
MOCHO	4.9	4.9	4.8	4.6	4.8	5.8	9.0	9.8	10.5	10.6	15.0	12.3	7.1	10.0	10.4	11.0	10.9	9.5	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	197.8	15.0	8.2
LICAN	15.6	5.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.6	11.1	12.1	9.6	9.4	9.6	9.0	8.7	8.4	11.5	17.2	10.9	6.1	14.4	16.9	16.8	16.5	14.5	224.8	17.2	9.4
CUMBRES	14.7	14.2	13.7	13.1	12.8	12.5	12.0	11.7	11.2	11.1	10.8	10.9	11.0	11.3	11.6	13.2	13.5	14.9	15.5	17.0	15.9	15.7	15.2	15.2	318.7	17.0	13.3
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.6	0.5	0.4
LOSCORRALES-1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.1	0.9	0.0	0.9	0.0	0.9	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.6	6.6	0.9	0.3
LOSCORRALES-2	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.4	0.6	0.6
MSA-1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.3	0.5	0.5
PICHILONCO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.1	0.3	0.3
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	75.0	3.2	3.1
DIGUA	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	7.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	172.0	10.1	7.2
MELO	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	48.2	2.2	2.0
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	19.2	19.1	18.6	19.1	19.1	19.2	19.0	18.6	19.4	18.9	18.8	19.3	20.0	18.9	19.1	18.1	19.3	19.0	18.7	19.0	19.0	19.2	19.0	19.0	456.7	20.0	19.0
LAVINA	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	12.4	0.5	0.5
SANTAELENA	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.6	0.6	0.6
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

02-11-2021

02-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.7	7.1	7.0	7.2	7.2	7.0	6.4	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	7.2	2.2	
PE-ELARRAYAN	11.0	11.2	9.8	14.7	14.8	8.6	7.9	5.0	4.9	8.2	4.7	7.1	4.8	6.5	12.0	18.4	23.1	19.7	26.8	28.1	28.0	26.0	13.6	16.3	331.2	28.1	13.8	
PE-LOSCURUROS	6.9	3.9	2.6	6.7	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	3.2	9.5	9.6	21.3	29.1	34.0	37.4	38.4	37.3	21.4	8.9	3.7	7.6	285.2	38.4	11.9	
PE-TALINAYORIENTE	7.8	4.4	2.2	6.6	3.3	3.6	2.4	1.1	0.0	0.2	0.2	0.1	8.9	11.2	38.0	66.7	53.3	40.2	37.1	36.4	33.1	28.1	8.5	16.0	409.3	66.7	17.1	
PE-TALINAYPONIENTE	14.4	14.4	7.2	12.0	7.2	5.0	3.3	3.0	0.4	0.4	0.1	0.4	2.9	5.0	12.3	18.4	17.3	14.9	20.1	23.5	20.6	17.4	10.3	14.0	244.6	23.5	10.2	
PE-PUNTASIERRA	9.4	5.7	9.3	11.6	5.8	3.1	1.4	1.8	0.1	0.1	1.5	3.3	6.7	6.0	11.1	7.7	15.3	15.9	20.4	26.3	19.6	9.7	6.5	7.7	206.0	26.3	8.6	
PE-MONTEREDONDO	2.3	1.6	0.7	3.0	1.5	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.7	3.0	4.5	7.5	8.9	10.5	11.1	6.8	3.6	2.5	2.9	74.2	11.1	3.1	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.3	0.1	0.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	0.5	0.1	0.5	0.2	0.8	0.9	1.5	1.7	1.0	0.3	0.8	0.5	10.4	1.7	0.4	
PE-CANELA-2	5.9	2.6	5.7	3.7	4.9	6.9	4.6	0.4	0.7	3.9	2.9	4.3	4.2	2.3	4.2	1.6	3.1	5.2	9.5	10.5	7.2	5.7	7.4	5.8	113.1	10.5	4.7	
PE-TOTORAL	3.3	0.4	0.4	1.0	1.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.2	0.8	2.6	1.9	0.8	5.4	1.0	1.1	2.0	2.2	2.8	1.7	1.2	1.9	0.9	35.0	5.4	1.5	
PE-PUNTAPALMERAS	1.6	1.5	4.3	3.1	3.9	3.4	1.6	0.4	0.0	0.4	0.0	0.8	1.6	1.0	1.6	0.9	3.1	4.1	6.7	9.1	8.3	4.0	4.3	4.1	69.7	9.1	2.9	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.3	0.8	1.6	1.3	0.8	1.3	0.7	0.3	0.4	8.7	1.6	0.4	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.2	0.5	0.6	0.5	0.7	0.2	0.0	0.1	3.3	0.7	0.1	
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	2.7	9.2	7.9	1.5	6.3	4.9	3.5	3.2	41.7	9.2	1.7	
PE-ELMAITEN	2.5	4.7	3.7	4.5	6.2	2.3	4.5	3.2	0.9	0.1	4.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	2.5	1.2	2.0	2.3	1.3	1.8	1.0	47.1	6.2	2.0	
PE-LASPENAS	4.6	6.4	6.3	5.3	3.8	3.8	3.7	3.0	2.2	1.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	0.6	1.3	1.1	0.3	0.0	0.1	46.0	6.4	1.9	
PE-ALENA	31.3	31.3	25.3	30.6	18.7	24.9	24.0	18.5	9.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.5	4.5	11.2	12.5	8.8	2.2	0.1	0.2	0.0	259.8	31.3	10.8	
PE-CUEL	9.9	6.9	8.1	11.2	9.4	7.0	7.9	10.9	5.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	3.3	4.9	5.2	6.5	4.0	0.5	0.0	0.0	102.4	11.2	4.3	
PE-LOS-OLMOS	23.2	17.4	15.0	18.8	14.5	19.4	18.0	21.9	11.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	4.1	5.3	10.3	8.3	8.5	4.9	3.8	0.1	205.4	23.2	8.6	
PE-LAESPERANZA	6.1	4.2	5.1	6.1	3.4	4.2	4.0	3.0	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	0.6	0.7	0.4	0.0	0.0	42.9	6.1	1.8	
PE-NEGRETE	18.3	14.7	20.2	19.4	11.8	15.5	12.8	10.4	6.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	4.3	3.4	2.9	2.6	1.2	0.8	0.0	148.8	20.2	6.2	
PE-LOSBUENOSAIRES	7.7	6.6	8.2	10.7	6.6	10.5	9.4	9.1	5.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.0	4.6	4.8	5.5	1.9	0.0	0.0	0.0	96.0	10.7	4.0	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARBOL	3.2	3.1	2.8	1.9	1.3	3.1	1.9	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	22.0	3.2	
PE-RAKI	0.3	0.6	0.6	0.7	1.0	0.9	0.6	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.1	8.0	1.0	0.3	
PE-HUAJACHE	0.4	0.7	0.8	0.8	1.2	1.1	0.7	0.5	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.4	0.1	0.6	9.0	1.2	0.4	
PE-LA-FLOR	18.5	20.1	19.0	18.4	14.8	12.6	11.0	10.5	5.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	2.7	1.0	3.0	3.1	2.4	3.1	0.2	151.1	20.1	6.3	
PE-ELNOGAL	3.1	2.5	3.1	3.5	3.0	1.9	2.7	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.2	1.4	0.5	0.1	0.3	0.1	27.7	3.5	1.2	
PE-TOLPAN-SUR	65.1	60.9	62.9	60.6	52.6	46.2	44.6	44.0	24.4	6.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	7.1	11.1	4.1	16.4	15.1	9.6	11.4	0.6	544.5	65.1	22.7	
PE-MALLECO-NORTE	31.3	24.5	23.3	12.5	4.2	3.2	6.0	5.2	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.3	5.3	8.3	4.6	1.7	9.3	7.5	5.5	5.8	3.3	168.3	31.3	7.0	
PE-MALLECO-SUR	58.2	48.8	53.0	25.0	8.1	8.1	12.9	11.6	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	6.4	9.4	11.0	8.4	3.1	14.7	12.3	10.6	14.1	10.7	333.2	58.2	13.9	
PE-SANGABRIEL	97.8	58.8	68.1	72.4	59.9	69.3	82.5	72.4	37.7	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.4	18.1	9.7	33.5	27.6	18.1	19.3	1.5	759.8	97.8	31.7	
PE-RENAICO	48.9	44.0	45.4	40.8	38.9	32.9	32.1	30.3	20.4	5.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	10.2	6.2	17.6	12.2	4.3	4.8	0.0	397.2	48.9	16.5	
PE-RENAICO-2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.1	0.1	
PE-AURORA	26.9	57.2	45.3	29.0	32.9	28.7	31.7	37.5	29.7	26.4	30.0	29.4	41.7	52.7	29.9	45.3	63.4	59.8	87.2	77.2	67.5	59.9	75.1	81.1	1145.5	87.2	47.7	
PE-SANPEDRO	28.8	28.9	27.8	25.5	27.4	26.1	24.6	23.1	25.5	24.7	22.4	23.1	26.3	26.0	24.7	24.5	24.3	27.9	30.4	27.2	23.4	22.4	29.6	29.3	623.8	30.4	26.0	
PE-SANPEDRO-2	53.2	55.1	48.6	43.9	43.8	39.3	34.8	29.7	32.3	38.1	29.3	29.0	42.6	44.7	48.6	46.8	44.7	53.1	50.7	47.4	42.2	47.0	42.2	47.0	1042.3	55.1	43.4	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	2.0	2.0	2.0	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.0	5.1	5.3	5.4	5.5	5.5	5.4	5.4	5.3	5.1	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	5.5	2.4
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.8	6.4	6.6	6.5	6.6	7.0	6.9	6.9	6.8	6.6	5.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.8	7.0	3.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	12.2	13.5	13.8	13.7	14.1	14.7	14.5	14.5	14.4	13.8	10.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	155.3	14.7	6.5
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.0	0.9
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.1	0.4
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.7	11.9	16.7	19.8	21.4	21.4	21.0	19.5	15.8	10.3	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168.2	21.4	7.0
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.3	9.0	4.2
PFV-SANPEDRO-OPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.3	65.1	86.4	89.3	90.6	73.8	61.8	54.9	47.4	30.5	25.9										

02-11-2021

02-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-DIEGO DEL MAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	10.7	18.8	23.8	26.5	28.2	29.1	28.3	26.7	23.2	17.0	7.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	242.4	29.1	10.1
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.5	5.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	9.0	3.6
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.5	56.1	78.7	81.1	82.4	82.9	82.8	81.9	80.6	78.6	73.3	47.0	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	845.3	82.9	35.2
PFV-CAMPOS DEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	13.5	23.2	31.9	36.2	42.2	41.2	38.5	33.9	27.9	20.3	10.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	324.2	42.2	13.5
PFV-LUZ DEL NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	100.1	124.1	130.4	132.0	132.4	132.4	131.6	129.1	128.0	115.4	91.5	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1397.2	132.4	58.2
PFV-LLANODELLAMPÓS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	68.3	82.3	87.2	85.9	85.4	86.1	85.1	83.8	83.3	78.0	61.3	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	912.1	87.2	38.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.8	99.8	135.5	139.2	139.7	139.6	139.8	139.8	139.3	138.5	112.8	78.6	17.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1439.5	139.8	60.0
PFV-SANANDRÉS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	24.0	37.9	39.4	39.6	40.9	41.2	40.9	40.7	39.9	37.5	26.1	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	414.9	41.2	17.3
PFV-PILOTÓ CARDONES	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	0.2	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
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.5	0.9
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.6	0.1
PFV-LOS LOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	11.0	21.8	30.2	35.7	39.3	39.8	38.9	34.7	27.8	18.4	7.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	306.8	39.8	12.8
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.7	8.5	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.5	5.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.0	8.9	3.9
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.9	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.2	4.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	86.4	9.0	3.6
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.7	7.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.9	9.0	4.1
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.4	1.6	1.7	1.8	1.7	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.8	0.6
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.4	9.0	4.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.7	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.2	8.4	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.6	8.6	8.1	6.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.1	8.7	3.8
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.7	7.1	7.7	7.4	7.5	7.4	7.3	6.9	6.2	4.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	7.7	2.7
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.3	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.6	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.6	5.9	6.4	6.6	6.5	6.3	6.0	5.4	4.7	3.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	6.6	2.4
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.1	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	5.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.6	6.9	2.7
PFV-ALTOS DETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.8	2.1	2.1	1.8	1.6	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.1	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.4	0.9
PFV-EL ROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	7.0	8.3	8.1	8.1	8.3	8.2	8.2	7.7	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.1	8.3	3.0
PFV-LOS GORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.9	2.7	2.4	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	7.6	7.7	8.4	6.6	5.8	7.0	8.7	7.6	7.3	4.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	8.7	3.3
PFV-EL PITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.8	2.7	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.9	1.2
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.0	6.4	8.7	8.6	8.5	8.5	8.7	8.7	8.0	5.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.2	8.7	3.1
PFV-LOS SIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.2	2.5	2.7	2.6	2.5	2.2	1.7	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.7	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA ADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PFV-LOS MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.9	9.0	3.4
PFV-QUEL TEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0
PFV-EL QUEL TEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.9	1.0
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.9	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9
PFV-MARCHIQUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.7	8.2	8.5	8.3	8.6	8.6	8.5	8.3	8.1	6.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	8.6	3.3
PFV-MARCHIQUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2</																			

02-11-2021

02-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.9	8.0	8.5	8.5	8.5	8.6	8.5	8.5	8.4	7.8	5.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	88.1	8.6	3.7
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	1.4	2.6	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	3.1	1.3
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.9	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	1.9	2.1	2.0	1.9	1.9	1.7	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	1.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.4	0.9
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.9	1.3
PFV-JAURIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.6	0.9
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.3	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-ILLAPEL6X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.8	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.8	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	3.0	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.5	2.2	2.9	2.8	2.5	2.1	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.9	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.5	2.8	2.8	2.8	2.6	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.8	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.4	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.1	0.2
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.8	0.9
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.3	2.3	2.3	0.5	1.5	1.4	2.3	2.4	2.3	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.4	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	3.0	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.7	2.0	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.7	6.1	6.7	7.2	7.3	7.3	7.0	6.2	4.7	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	7.3	2.4
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.6	8.4	8.5	8.4	8.4	8.6	8.7	8.5	7.5	4.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	8.7	3.2
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.9	4.3	5.2	5.7	5.8	5.6	5.1	4.1	2.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	5.8	1.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.5	0.7
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.9	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.1	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	5.6	4.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	6.0	2.6
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	3.0	1.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	7.6	9.1	9.4	0.0	4.8	6.4	4.8	9.4	9.2	8.6	5.9	0.5	0.0	0.0	0.0	79.5	9.4	3.3
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	3.1	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	3.5	1.5
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.6	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	5.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	8.0	3.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.6	0.5
PFV-LOS LIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.3	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.4	4.2	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	42.8	4.6	1.8
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	3.0	1.1
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.2	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.8	1.1
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.6	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.5	2.5	2.5	2.7	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2							

02-11-2021

02-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	9.0	3.3
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	2.7	2.7	2.1	2.3	2.7	2.8	2.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.9	1.0
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	3.4	7.6	8.2	8.4	8.4	7.6	6.1	4.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	8.4	2.4
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.6	0.9
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	7.0	22.5	29.2	32.5	33.3	32.8	30.1	24.8	17.2	8.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	241.5	33.3	10.1
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	3.0	1.1
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.4	1.0
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.5	7.3	7.8	8.0	8.0	8.0	7.8	7.8	7.8	7.5	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	8.0	3.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.0	2.0	2.2	2.2	2.0	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.2	0.6
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.9	0.7
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	0.2	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.4	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-JOSOLSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.3	0.0	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	0.0	2.3	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	8.4	8.9	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	8.9	8.6	6.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	9.0	3.9
PFV-DOIN-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	3.0	1.1
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.4	1.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.4	0.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.5	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.9	2.7	2.6	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.5	1.5	1.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.4	1.4	1.4	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.5	3.0	3.0	2.9	2.9	2.5	2.4	2.8	2.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	3.0	1.2
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	3.0	3.0	2.9	2.9	2.4	2.4	2.9	2.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.0	1.2
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	2.0	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.6	1.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.7	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.8	8.1	8.2	8.7	8.7	8.6	8.6	8.7	7.6	7.5	5.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	88.4	8.7	3.7
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.9	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	8.1	8.6	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	7.8	7.5	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	8.9	3.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	4.5	4.5	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	4.4	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	4.5	2.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.7	0.3
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.5	0.8
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.7	2.8	2.9	2.1	0.7	2.8	2.6	2.8	2.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.9	1.1
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.8	7.8	8.9	6.8	6.1	8.0	8.1	8.4	8.0	6.9	4.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	82.9	8.9	3.5
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.7	1.1	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.8	1.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.6	2.4	1.7	0.0	2.0	2.3	2.3	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.1	2.7	2.5	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.8	2.8	2.1	1.1	2.7	2.5	2.8	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.8	1.1
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.1	5.5	6.2	6.2	4.4	1.2	6.1	5.8	5.9	5.2	3.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	6.2	2.4
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.7	2.7	2.2	2.6	2.5	2.6	2.4	2.3									

	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-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.1	0.8	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	2.4	2.9	3.0	2.9	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	3.0	0.9	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.0	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.6	0.9	
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.1	0.7	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.4	1.0	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.9	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9	
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	4.7	8.7	8.8	8.6	8.6	8.5	8.6	8.5	8.0	5.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	8.8	3.4	
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-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	13.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.6	98.9	102.2	101.4	104.6	105.1	104.3	104.8	106.2	105.5	101.7	102.8	103.6	103.5	102.4	1524.1	106.2	63.5
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	
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	
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	88.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CERROPABELLON-U1_GEO	22.0	22.2	22.4	22.6	22.8	22.8	2.4	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	3.2	140.5	22.8	5.9
CERROPABELLON-U2_GEO	21.5	21.4	21.5	21.7	21.5	21.6	4.1	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	133.3	21.7	5.6
NORGENER-NT01_CAR	75.3	88.3	87.3	97.1	97.1	95.5	96.1	80.3	55.9	55.5	55.5	55.5	57.4	94.8	123.2	134.2	134.4	134.4	134.5	132.6	127.1	126.7	125.9	125.2	2389.5	134.5	99.6	
NORGENER-NT02_CAR	78.9	116.2	96.4	96.8	110.3	125.3	125.8	105.0	61.0	72.0	74.0	74.8	74.2	75.3	75.5	74.8	75.1	72.9	78.5	114.9	126.7	126.3	125.5	124.8	2283.0	126.7	95.1	
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
U14_CARBÓN	27.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	27.5	1.1	
U15_CARBÓN	57.7	56.6	55.1	56.9	57.0	56.0	56.0	47.0	19.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	461.3	57.7	19.2	
U16-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	
U16-TG_GAS NATURAL	252.4	252.2	252.3	252.3	252.4	252.3	252.3	251.9	218.3	233.8	236.0	241.7	220.9	128.1	120.1	116.8	109.4	109.2	144.2	251.0	251.0	251.0	251.1	251.1	5151.8	252.4	214.7	
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

02-11-2021

2-11-2021

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

02-11-2021

02-11-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
LAUTARO-1 COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2 COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA COGEN	20.5	16.1	21.8	21.1	19.8	15.7	17.1	12.9	17.1	18.6	21.3	21.6	21.8	21.8	24.9	25.5	25.7	25.1	25.1	30.4	31.0	32.0	25.8	26.0	538.6	32.0	22.4
ANTILHUE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	10.6	20.2	33.4	40.0	39.9	35.3	28.4	38.9	13.5	11.4	7.3	0.0	14.3	25.6	25.3	13.0	364.9	40.0	15.2
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	15.5	15.1	15.1	15.1	15.2	15.1	15.0	15.1	15.2	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	250.3	15.5	10.4
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.5	0.1	0.1
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	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	0.0	1.2	0.5	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.1	0.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	16.9	0.8	0.7
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFIT	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-181.4	-135.9	-148.8	-195.6	-162.3	-85.6	-9.9	63.4	211.2	205.2	170.4	160.3	168.9	175.7	220.4	253.8	243.3	188.2	91.1	-44.0	-70.9	-51.6	-65.2	-78.6	922.1	253.8	38.4
CHANGOS->CUMBRES C2	-182.8	-137.5	-74.1	-196.9	-163.8	-87.5	-12.0	60.9	208.2	202.5	167.8	157.7	166.4	173.2	217.8	251.1	240.7	185.7	88.8	-46.0	-72.7	-53.5	-67.1	-80.5	946.1	251.1	39.4
CUMBRES->CHANGOS C1	190.3	144.9	158.4	205.7	172.4	95.8	19.4	-53.8	-201.0	-196.6	-163.0	-153.2	-161.4	-168.0	-212.1	-244.8	-234.6	-180.2	-84.1	51.3	79.0	59.9	73.6	87.0	-715.0	205.7	-29.8
CUMBRES->CHANGOS C2	189.1	143.7	157.2	204.5	171.1	94.5	18.2	-55.0	-202.2	-198.2	-164.5	-154.8	-163.1	-169.8	-213.8	-246.6	-236.4	-181.9	-85.5	49.9	77.6	58.6	72.3	85.7	-749.3	204.5	-31.2
TOTAL HORA.	6232.7	5873.6	5695.7	5689.0	5644.5	5570.4	5716.2	5954.3	6257.3	6744.5	7026.7	7149.1	7231.3	7312.4	7308.9	7276.9	7233.8	7100.4	6941.5	7241.5	7676.2	7702.5	7457.0	7031.6	161,068		
TOTAL HORA. SING	2332	2398	2366	2224	2288	2472	2632	2768	3007	3003	2939	2904	2909	2903	2978	3034	3028	2920	2712	2528	2510	2595	2543	2514	64,508		
TOTAL SEN	8565	8272	8062	7913	7933	8042	8348	8723	9264	9747	9966	10053	10140	10215	10286	10311	10262	10021	9654	9770	10186	10297	10000	9546	225,576		
CONS. PROPIOS	206	206	206	206	206	206	198	198	196	204	202	202	202	202	203	203	203	203	203	205	206	206	206	207	4,886		
CONS. PROPIOS SING	193	184	184	184	184	184	184	184	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	188	188	184	184	184	184	4,357		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-372	-281	-269	-401	-335	-182	-30	117	411	401	333	313	330	343	432	498	477	368	175	-96	-150	-112	-139	-166	1,666		
PERDIDAS APROX.	148	135	127	121	122	126	140	159	191	219	232	238	245	251	256	259	254	239	217	219	242	246	229	202	4,818		
PERDIDAS APROX. SING	92	90	84	82	82	86	87	86	78	80	81	79	77	74	72	71	73	73	70	81	87	94	90	90	1,959		
DEMANDA APROX.	5507	5252	5093	4961	4982	5057	5349	5714	6281	6723	6925	7021	7114	7203	7281	7313	7254	7026	6696	6722	7078	7139	6883	6457	153,030		
DEMANDA APROX. SING	2419	2405	2368	2359	2357	2383	2390	2382	2333	2346	2350	2337	2327	2310	2298	2290	2302	2303	2280	2354	2389	2429	2408	2406	56,525		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	7702.5	7703

ANEXO N° 3

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

02-11-2021	Última Actualización:	11-03-2021	0:34	CMG- Online:	87.2	Quilota, 220 kV:	RAPEL											SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			
00:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Solicitada a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apagamiento	-	A	-	COLBUN	-	-			
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-			
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN vs gn	MT	N	-	MT	-	OM	Control cota Machicura	-	A	-	COLBUN	-	-			
00:00	-	COLBUN-2	COLBUN vs gn	MT	N	-	MT	-	OM	Control cota Machicura	-	A	-	COLBUN	-	-			
00:00	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	según programa	-	-	2021000609	ENGIE GENERACION	-	-			
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002233	ENGIE GENERACION	-	-			
00:00	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	-	RO	-	PS	-	OM	Reducción de recurso primario	-	-	2021002175	ENOR CHILE	-	-			
00:07	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
00:11	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
00:13	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	0	DRO	-	FS	-	OM	F/S	-	-	2021002175	ENOR CHILE	-	-			
00:28	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002307	ESCUADRON	-	PCP			
00:28	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	SSCC	CSF	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
00:28	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	No sube por tiempo de estabilización.	-	-	2021001247	AES ANDES	-	-			
00:28	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	No sube por tiempo de estabilización.	-	-	2021001973	AES ANDES	-	-			
00:28	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	No sube por tiempo de estabilización.	-	-	2021002346 - IL 2021002109	AES ANDES	-	-			
00:28	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	No sube por tiempo de estabilización.	-	-	-	AES ANDES	-	-			
00:28	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	No sube por tiempo de estabilización.	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
00:28	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	No sube por tiempo de estabilización.	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
00:37	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM	F/S	-	-	2021000609	ENGIE GENERACION	-	-			
01:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
01:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	SSCC	CSF	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
01:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002238	AES ANDES	-	-			
01:16	-	COLBUN-1	COLBUN vs gn	MT	N	-	PS	-	OM	Se retira del servicio.	-	A	-	COLBUN	-	FS			
01:21	-	COLBUN-1	COLBUN vs gn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	FS			
01:25	-	COLBUN-2	COLBUN vs gn	MT	N	-	PS	-	OM	Se retira del servicio.	-	A	-	COLBUN	-	FS			
01:29	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	SSCC	CSF	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
01:29	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	SSCC	CSF	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
01:29	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002307	ESCUADRON	-	MT			
01:29	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021001247	AES ANDES	-	-			
01:29	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021001973	AES ANDES	-	-			
01:29	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002346 - IL 2021002109	AES ANDES	-	-			
01:29	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
01:29	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002238	AES ANDES	-	-			
01:29	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
01:33	-	COLBUN-2	COLBUN vs gn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	FS			
02:29	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
02:29	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	280	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	2021002233	ENGIE GENERACION	-	-			
02:29	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
02:29	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
02:48	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
02:48	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
02:48	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
02:48	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002233	ENGIE GENERACION	-	-			
03:32	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
03:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
03:32	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	180	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
03:45	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	240	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	CI			
03:45	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
03:45	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
03:45	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002233	ENGIE GENERACION	-	-			
03:45	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
03:45	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
04:15	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
04:15	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002307	ESCUADRON	-	PCP			
04:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021002346 - IL 2021002109	AES ANDES	-	-			
04:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
04:24	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
04:24	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
04:24	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001973	AES ANDES	-	-			
04:24	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001247	AES ANDES	-	-			
05:07	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	FS	-	CSG	Control suministro de gas.	-	-	2021095357	COLBUN	-	-			
05:40	-	COLBUN-2	COLBUN vs gn	MT	N	-	PP	-	SSCC	Por SSSC	-	A	-	COLBUN	-	PP			
05:50	-	COLBUN-1	COLBUN vs gn	MT	N	-	PP	-	SSCC	Por SSSC	-	A	-	COLBUN	-	PP			
05:51	-	COLBUN-2	COLBUN vs gn	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	MT			
05:57	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	FS	-	CSG	TV F/S	-	-	2021095357	COLBUN	-	-			
05:58	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	FS	-	CSG	TG F/S	-	-	2021095357	COLBUN	-	-			
06:00	-	COLBUN-1	COLBUN vs gn	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	MT			
06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Conmuta de GNL E a GNA.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
06:14	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	0	MM	-	FS	-	MM	Mantenimiento mayor	-	-	2021094143 - IL 2019000234	ENEL GREEN POWER	-	-			
06:18	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	0	MM	-	FS	-	MM	Mantenimiento mayor	-	-	2021094143 - IL 2019000234	ENEL GREEN POWER	-	-			
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Conecta FA	-	-	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
07:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	PS	-	OM	según programa	-	-	2021000376	ENGIE GENERACION	-	-			
07:05	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	LC	PP	-	OM	Sincronizada a las 07:20 hrs.	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte-P. Montt	-	2021002224	CRELL	-	PCP			
07:05	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	LC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte-P. Montt	-	2021002312	ENLASA	-	CI			
07:07	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	-	OM	-	Inicia Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	2021002312	ENLASA	-	CI			
07:20	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	LC	PCP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte-P. Montt	-	2021002224	CRELL	-	PCP			

02-11-2021	Última Actualización:	11-03-2021	0:34	CMG- Online:	87.2	Quilota 220 KV:	RAPEL											SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
07:20	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	PCP			
07:20	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	CI			
07:20	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-			
07:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002346 - IL 2021002109	AES ANDES	-	-			
07:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
07:20	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
07:20	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	-			
07:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	-			
07:20	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002224	CRELL	-	PC			
07:25	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
07:25	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
07:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
07:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
07:25	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021002233	ENGIE GENERACION	-	-			
07:25	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
07:32	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
07:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-			
07:32	-	MASISA_COGEN	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002344	STS	-	MT			
07:32	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Retira BL3	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
07:32	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Retira BL2	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
07:32	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Retira FA y baja a MT	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT			
07:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
07:32	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LP	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002341 - SD 2021093513	AES ANDES	-	-			
07:32	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
07:52	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
07:52	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002349 - 2021002350	ENGIE GENERACION	-	-			
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN vs8n	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
08:07	-	COLBUN-2	COLBUN vs8n	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
08:12	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
08:12	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002344	STS	-	PC			
08:12	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
08:12	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
08:12	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
08:12	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LP	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002341 - SD 2021093513	AES ANDES	-	PC			
08:12	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
08:12	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002349 - 2021002350	ENGIE GENERACION	-	-			
08:12	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
08:26	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
08:30	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
08:35	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-	-			
08:35	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	MM	-	FS	-	MM	MM GMAR 1	-	-	SMM 2021093503	ENGIE GENERACION	-	-			
08:47	-	TOTAL ERNC	-	-39	-	-	-	-	-	Inicio prorratea control L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
08:47	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	79	N	-	CI	-	OM	-	Control control L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
08:47	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	-	Control control L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-			
08:47	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	49	N	-	CI	-	OM	-	Control control L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
08:47	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	52	N	-	CI	-	OM	-	Control control L 220 kv Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
08:55	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
08:55	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002349 - 2021002350	ENGIE GENERACION	-	-			
08:55	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	-			
09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	-	LF	LC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021095357	COLBUN	-	-			
09:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	DLC	PS	-	SSCC	Fin SSCC	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	-			
09:07	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	-			
09:08	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2021093303 - IL 2021002238	AES ANDES	-	-			
09:12	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conentados FA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
09:33	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
09:33	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002349 - 2021002350	ENGIE GENERACION	-	-			
09:41	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	-	LF	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	IL 2021095357	COLBUN	-	-			
10:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:00	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	MT			
10:09	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	-			
10:10	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:42	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DF	DLC	FS	PCP	SDCF	-	-	-	IL 2021002338 - SDCF 2021095581	STS	-	-			
11:00	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	MT	N	-	PS	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
11:05	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
11:14	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
11:16	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	-	LF	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	IL 2021095357	COLBUN	-	-			

02-11-2021	Última Actualización:	11-03-2021	0:34	CMG- Online:	87.2	Quilota, 220 kV:	RAPEL											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna CMG	Consigna Limitación	Instrucción CMG Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
11:56	-	TOTAL ERNC	-	-90	-	-	-	-	-	Inicio prorratea control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	-	CDC	-	-			
11:56	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	53.3	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
11:56	-	PFV-USYA	PFV-USYA	36	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-			
11:56	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19.8	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
11:56	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14.5	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
11:56	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	59.5	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
12:16	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
12:29	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
12:37	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	LF	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	SICF 2021095357	COLBUN	-	MT			
13:07	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea por control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
13:10	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
13:10	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT			
13:10	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LP	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002341 - SD 2021093513	AES ANDES	-	MT			
13:10	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002349 - 2021002350	ENGIE GENERACION	-	-			
13:25	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	-			
14:25	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
14:32	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	Retira FA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
14:32	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
14:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002344	STS	-	-			
14:32	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-			
14:45	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	Inicio Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cruellos	-	-	ARAUCO	-	-			
14:55	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cruellos	-	IL 2021002312	ENLASA	-	-			
15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
15:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	220	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
15:05	-	TOTAL ERNC	-	-27	-	-	-	-	-	Recálculo prorratea control Línea de 220 kV Salar - Calama por pruebas de PE Calama	-	-	-	CDC	-	-			
15:05	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	47	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
15:05	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-			
15:05	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
15:05	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
15:05	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	46	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:02	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT			
16:02	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	220	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
16:02	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Cruellos	Inicia Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	ARAUCO	-	-			
16:02	-	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	-			
16:07	-	TOTAL ERNC	-	-27	-	-	-	-	-	Inicio prorratea control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
16:07	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	54	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:07	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:07	-	PFV-LALAKAMA	PFV-LALAKAMA	58	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:07	-	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	PFV-PAMPA SOLAR NORTE	62	N	-	CI	-	OM	-	Control control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:10	-	TOTAL ERNC	-	-135	-	-	-	-	-	Recálculo prorratea control Línea de 220 kV Salar - Calama por pruebas de PE Calama (140 MW)	-	-	-	CDC	-	-			
16:10	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	24	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
16:10	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-			
16:10	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:10	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:10	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	26	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-			
16:42	-	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	-			
17:04	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2021002312	ENLASA	-	-			
17:09	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	PDO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021092306	CHILQUINTA	-	-			
17:48	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control L. 220 kV Francisco - Diego de Almagro y Cachiuyul - Diego de Almagro.	-	-	-	CDC	-	-			
18:03	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	100	LF	-	MT	CF	SICF	-	-	-	SICF 2021095830	AES ANDES	-	-			
18:06	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	Cancelada SDCF 2021095581	-	-	IL 2021002338	STS	-	-			
18:09	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
18:13	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 2021001953 - SI 2021094381	ENEL GENERACION	-	-			
18:14	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	-			
18:17	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-			
18:20	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelada SI 2021092306	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
18:21	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	MT			
18:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:30	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:30	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-			
18:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
18:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2021002349 - 2021002350	ENGIE GENERACION	-	PC			
18:35	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002344	STS	-	-			
18:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
18:35	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
18:35	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
18:35	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002341 - SD 2021093513	AES ANDES	-	-			
18:35	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:35	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002307	ESCUADRON	-	PC			
18:35	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
18:35	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	-	VE	ENEL GENERACION	-	PC			
18:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	VE	ENEL GENERACION	-	PC			
18:35	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			

02-11-2021	Última Actualización:		11-03-2021	0:34	CMG- Online:	87.2	Quillota_220 kV:	RAPEL											SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT				
18:35	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	LF	-	PC	CF	OM	-	-	-	SICF 2021095830	AES ANDES	-	PC				
18:35	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
18:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
18:35	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002233	ENGIE GENERACION	-	PC				
18:35	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC				
18:35	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC				
18:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
18:35	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021002346 - 2021002109	AES ANDES	-	PC				
18:35	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	PC				
18:35	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	PC				
18:40	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-					
18:41	-	COLBUN-1	COLBUN_vsjgn	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-					
18:43	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-					
18:47	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-					
18:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	2021002169	ENEL GENERACION	-					
18:50	-	COLBUN-1	COLBUN_vsjgn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT				
18:50	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
18:50	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
18:54	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT				
18:56	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas CEMS y SSCC	-	-	IL 2021001953 - SI 2021096370	ENEL GENERACION	-	MT				
19:08	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SI 2021093303	-	-	IL 2021002238	AES ANDES	-	PC				
19:15	-	RALCO-1	RALCO_sinv	280	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-					
19:15	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC				
19:20	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Línea de 220 kV Salar - Calama por pruebas de PE Calama	-	-	-	CDC	-	-				
19:29	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	LF	LC	PC	-	OM	Disponibilidad de combustible	-	-	SICF 2021095357	COLBUN	-	PC				
19:29	-	COLBUN-2	COLBUN_vsjgn	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-					
19:39	-	COLBUN-2	COLBUN_vsjgn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT				
19:41	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	-	FE	-	FS	-	SIF	Falla en línea de 66 kV San Javier - Constitución, según IF 2021003051.	-	-	IF 2021003049	ARAUCO	-					
19:41	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OT	Por regulación de frecuencia asociado a IF 021003051.	-	-	-	ARAUCO	-					
19:44	-	CENIZAS	CENIZAS_DIESEL	0	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2021092500	CENIZAS	-					
19:44	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	Asociado IF 2021003051.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-					
19:45	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada IL 2021002347	-	-	IL 2021002352 - 2020001738 - 2019000953	AES ANDES	-					
19:46	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OT	Fin regulación de frecuencia asociado a IF 021003051.	-	-	-	ARAUCO	-					
19:54	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OT	Por control de tensión asociado a IF 2021003051.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC				
20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-					
20:05	-	COLBUN-2	COLBUN_vsjgn	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	PC				
20:06	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-					
20:10	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B+0.5TV2_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S Atacama TV2C	-	-	IL 2021001953 - SI 2021096381	ENEL GENERACION	-	-				
20:11	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-					
20:11	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
20:13	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-					
20:27	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	6	N	LC	CI	-	OT	Por control de tensión asociado a IF 2021003051	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC				
20:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-					
20:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Disponibilidad de GN_A	-	-	-	COLBUN	-	PC				
20:36	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC				
20:36	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DF	DLC	PP	-	SIF	Falla en la partida.	-	-	IF 2021003052	CARDONES	-					
20:37	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S Atacama TV1C	-	-	IL 2021001953 - SI 2021096370	ENEL GENERACION	-	-				
20:40	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-					
20:42	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-					
20:42	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-					
20:43	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	25	LF	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-					
20:46	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC				
20:46	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-					
21:22	-	COLBUN-1	COLBUN_vsjgn	PC	N	-	PC	-	SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	PC				
21:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	Asociada SD 2021094249	-	VE	-	ENEL GENERACION	-					
21:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Asociada SD 2021094249	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	MT				
21:36	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-					
21:43	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-					
21:43	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-					
21:51	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Vigente SD 2021094249	-	VE	SD 2021094249	ENEL GENERACION	-					
22:25	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada en 130 MW	-	-	IL 2021002355	ENGIE	-	-				
22:31	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	COLBUN	-	MT				
22:45	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Desconecta FA por restricciones de ruidos.	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC				
23:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	PO	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF 2021003049	ARAUCO	-	PC				
23:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	N	DLC	FS	-	PO	Disponible.	-	-	IF 2021003052	CARDONES	-	FS				
23:09	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002312	ENLASA	-	CI				
23:12	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS				
23:12	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS				
23:18	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1.5	N	LC	MT	-	OT	Por control de tensión asociado a IF 2021003051	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	MT				
23:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	MT				
23:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	MT				
23:31	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM	Fin control de tensión asociado a IF 2021003051	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	FS				
23:31	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Fin control de tensión asociado a IF 2021003051	-	-	-	ARAUCO	-	PC				
23:34	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE	Fin control de tensión asociado a IF 2021003051	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS				
23:35	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	MT	N	-	PP	-	OM	Se retira del servicio. Por SSCC.	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			

02-11-2021	Ultima Actualización:	11-03-2021	0:34	CMG- Online:	87.2	Quillota_220 kV:	RAPEL									SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
23:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:41	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	O	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS	
23:49	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:53	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	-	IL 2021002294	ENEL GENERACION	-	MT	
23:55	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	-	PMM	-	EP	-	EP	-	-	-	SD 2021094143 - IL 2019000234	ENEL GREEN POWER	-	-	
23:56	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Martes 02 de Noviembre del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	103.9	-	PMG, P
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P
Abanico	772.4	773.7	+0.18 %	DF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	
Alena	201.4	259.8	+29.03 %	P
Alfalfal	2157.6	1699.8	-21.22 %	
Alhué	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	24.3	24.0	-1.32 %	PMG
Ancoa	408.0	456.7	+11.93 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	3255.7	2766.6	-15.02 %	
Angamos-ANG1	5535.0	4328.7	(*) -21.79 %	
Angamos-ANG2	5900.9	4397.7	(*) -25.47 %	
Angostura	2294.1	1977.0	-13.82 %	RO
Antilhue	0.0	0.0	-	
Antuco	3131.3	2931.0	-6.40 %	RO
Arauco	0.0	0.6	GNP	LF
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	731.7	469.0	-35.91 %	RO, LF
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	731.7	579.5	-20.80 %	RO
Bess Andes	-	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.7	GNP	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP	
Blanco	378.0	828.9	+119.29 %	
Bocamina 2	8117.7	6926.0	(*) -14.68 %	
CALAMA	1394.5	959.3	-31.21 %	P
CAMPOS DEL SOL	325.8	324.2	-0.50 %	P
CERRO DOMINADOR CSP	1870.0	1524.1	-18.50 %	RO
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO
CMPC Laja	600.0	507.5	-15.42 %	
CMPC Pacífico	552.2	640.6	+16.01 %	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	13.0	-	PMG
COMBARBALA	31.7	0.0	-100.00 %	P
Callao	14.0	9.6	-31.93 %	PMG
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF
Campiche	3273.8	3014.0	-7.94 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Masisa	156.0	175.2	+12.28 %	LF
Maule	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	6601.6	5581.7	-15.45 %	LF
Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, DF
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	MM
Mejillones-PAM	408.0	506.5	+24.14 %	
Mercurio Sur	30.7	32.9	+7.04 %	P
Mocho	137.6	197.8	+43.72 %	
NEGRETE	98.7	148.8	+50.78 %	P
Nalcas	61.5	56.9	-7.36 %	PMG
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Nehuenco 1 Gas Arg	6307.1	6215.0	-1.46 %	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	4481.1	4638.0	+3.50 %	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NT01	2368.9	2389.5	+0.87 %	LF
Norgener-NT02	2302.2	2283.0	-0.83 %	
Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	119.1	-64.54 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	946.5	+6.58 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Nueva Renca Gas Arg	0.0	7545.0	(*) GNP	
Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
Ojos de Agua	116.1	121.6	+4.77 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	69.6	0.0	-100.00 %	P
PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	25.6	26.1	+1.93 %	
Canutillar	0.0	0.0	-	
Capullo	148.8	134.6	-9.54 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	174.0	179.4	+3.10 %	PMG
Carilafquén	168.0	238.1	+41.73 %	
Celco	120.0	77.3	-35.62 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	96.0	14.3	-85.10 %	
Cerro Tigre	423.9	9.0	-97.88 %	P
Chacabucuito	302.1	438.2	+45.05 %	
Chacayes	1937.1	1772.2	-8.51 %	
Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
Chapiquiña	126.9	136.6	+7.67 %	
Chiburgo	255.0	252.0	-1.18 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	129.2	-40.19 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
Cipreses	155.7	0.2	-99.85 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5371.5	4809.7	-10.46 %	
Cochrane-CCH2	5024.8	4080.7	-18.79 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
Cogen. Biobío	492.0	1254.0	+154.88 %	
Colbún	2565.1	2734.0	+6.59 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	0.3	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	22.2	-	PMG
Convento Viejo	201.6	211.2	+4.76 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	360.0	318.7	-11.48 %	
Curillínque	1575.6	1412.6	-10.35 %	RO
Dadínco	13.3	17.6	+32.41 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	31.3	32.3	+3.27 %	P
PFV Las Majadas	70.4	88.1	+25.23 %	P
PFV PLAYERITO	23.6	28.6	+21.42 %	P
PFV PLAYERO	23.5	28.5	+21.32 %	P
PFV PMGD Esfena	-	4.6	GNP	
PFV RÍO ESCONDIDO	1589.3	1439.5	-9.43 %	P
PFV SANTA ISABEL	1581.8	1366.4	-13.62 %	
PFV SOL DE LILA	394.6	393.5	-0.26 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	964.0	1042.0	+8.08 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	69.0	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	13.0	46.5	+256.75 %	PMG
Palmucho	751.5	754.4	+0.38 %	
Pangue	1929.4	3239.7	(*) +67.91 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	8005.7	8140.9	+1.69 %	
Peuchén	678.3	622.8	-8.18 %	
Pilmaiquén	530.0	547.0	+3.21 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	557.3	538.6	-3.35 %	
Pretty Field	19.8	28.7	+44.76 %	P
Providencia	24.0	29.7	+23.75 %	
Puente Solar	26.0	24.3	-6.59 %	P
Pulelfu	105.6	107.8	+2.08 %	PMG
Pullínque	444.3	453.2	+2.00 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	410.5	353.6	-13.86 %	
Queltehues	640.9	709.6	+10.72 %	DF
Quilleco	734.9	631.0	-14.13 %	
Quintay	27.0	3.0	-88.81 %	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	630.0	663.0	+5.24 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1593.0	1766.0	+10.86 %	
Quintero 1B Gas Arg	140.0	0.0	-100.00 %	
RENAICO 2	-	1.5	GNP	
Ralco	5139.9	4052.4	-21.16 %	RO
Rapel	286.1	646.7	+126.05 %	
Rauquén	87.3	94.8	+8.62 %	
Renaico	97.5	121.0	+24.15 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	83.1	80.2	-3.52 %	
Rucatayo	487.0	589.1	+20.96 %	
Rucúe	1710.2	1500.0	-12.29 %	
Río Colorado	284.0	317.3	+11.73 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	216.0	172.0	-20.38 %	
Domeyko	205.5	118.6	-42.29 %	P
Don Jorge	25.7	26.4	+2.85 %	
Dos Valles	10.7	0.0	-100.00 %	PMG
El Paso	389.0	503.4	+29.41 %	
El Peñón	2.0	0.0	-100.00 %	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	0.0	-	MM
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	344.3	-10.33 %	RO
Escuadrón	89.4	56.0	-37.36 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	1223.0	1145.5	-6.34 %	
Eólica Cabo Leones 1	1003.0	866.2	-13.64 %	
Eólica Cabo Leones 2	888.9	771.9	-13.16 %	
Eólica Cabo Leones 3	1518.8	1116.1	-26.52 %	
Eólica Canela	44.8	10.4	-76.86 %	
Eólica Canela 2	264.1	113.1	-57.17 %	
Eólica Cuel	89.5	102.4	+14.46 %	
Eólica El Arrayán	547.3	331.2	-39.49 %	
Eólica El Maitén	38.2	47.1	+23.39 %	
Eólica La Esperanza	28.1	42.9	+52.67 %	PMG
Eólica La Estrella	171.4	41.7	-75.66 %	
Eólica La Flor	97.5	151.1	+54.99 %	
Eólica Lebu	18.7	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	89.2	96.0	+7.63 %	
Eólica Los Cururos	524.9	285.2	-45.67 %	
Eólica Monte Redondo	97.4	74.2	-23.85 %	
Eólica Punta Colorada	44.2	52.7	+19.21 %	
Eólica Punta Palmeras	179.7	69.7	-61.21 %	
Eólica Punta Sierra	496.8	206.0	-58.54 %	RO
Eólica Renaico	252.1	397.2	+57.54 %	
Eólica San Gabriel	557.0	759.8	+36.42 %	
Eólica San Juan	1532.3	1336.3	-12.79 %	
Eólica San Pedro	707.9	623.8	-11.88 %	LF
Eólica San Pedro 2	968.1	1042.3	+7.67 %	LF
Eólica Sarco	1230.1	1141.1	-7.24 %	
Eólica Sierra Gorda	1096.7	1120.5	+2.17 %	
Eólica Talinay Oriente	568.7	409.3	-28.03 %	
Eólica Talinay Poniente	428.3	244.6	-42.88 %	
Eólica Taltal	1159.6	1283.4	+10.67 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Río Huasco	18.5	24.0	+29.55 %	
Río Picoquén	156.0	146.7	-5.99 %	
SF Energía	1354.0	631.0	-53.40 %	
San Andrés	372.8	361.8	-2.96 %	
San Clemente	72.0	74.4	+3.33 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	6426.4	4950.6	(*) -22.96 %	
San Isidro 1 Gas Arg	177.0	1401.7	(*) +691.92 %	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	6137.1	2647.0	(*) -56.87 %	
San Isidro 2 Gas Arg	703.2	4835.0	(*) +587.54 %	
San Javier	35.6	38.8	+8.93 %	P
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	87.8	75.2	-14.38 %	
Santa Fe	74.7	78.7	+5.36 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	157.6	-34.33 %	
Santa María	0.0	0.0	-	MM
Santa Rita	23.9	22.9	-4.08 %	
Sauzal	1843.0	1569.0	-14.87 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	264.0	244.2	-7.48 %	
Solar Aguila 1	14.9	15.8	+5.97 %	
Solar Almeyda	538.5	559.3	+3.86 %	
Solar Andes	208.9	196.5	-5.96 %	LF
Solar Andes 2A	707.8	796.4	+12.52 %	LF
Solar Antay	75.4	76.2	+1.01 %	PMG
Solar Atacama 2	985.1	1578.7	+60.26 %	
Solar Carrera Pinto	811.1	845.3	+4.22 %	
Solar Cerro Dominador	961.0	1035.9	+7.80 %	
Solar Chañares	323.4	336.4	+4.04 %	
Solar Diego de Almagro	217.0	242.4	+11.73 %	
Solar Doña Carmen	204.6	241.5	+18.06 %	
Solar El Pelicano	1014.7	1075.6	+6.00 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1605.5	1632.9	+1.70 %	
Solar FV Bolero	1251.5	1261.0	+0.76 %	
Solar Finis Terrae	1131.4	1078.1	-4.71 %	LF
Solar GPG San Pedro	915.3	676.6	-26.08 %	
Solar Huatacondo	814.3	798.2	-1.97 %	
Solar Jama	503.6	395.6	-21.45 %	
Solar Javiera	612.4	633.4	+3.44 %	
Solar La Huayca 2	158.8	168.2	+5.92 %	
Solar La Silla	13.5	16.5	+22.37 %	
Solar Lalackama	544.1	468.0	-13.99 %	
Solar Lalackama 2	134.7	141.5	+5.09 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	305.9	544.5	+78.01 %	
Eólica Totoral	145.2	35.0	-75.90 %	
Eólica Ucuquer 2	18.2	3.3	-81.95 %	
Eólica Valle de los Vientos	649.7	449.7	-30.79 %	
Florida	0.0	0.0	-	
Geo. Cerro Pabellón	216.0	273.7	+26.72 %	
Guacolda 1	2112.0	1813.0	-14.16 %	LF
Guacolda 2	1860.0	1658.0	-10.86 %	LF
Guacolda 3	2866.8	2174.0	-24.17 %	
Guacolda 4	2859.9	2093.0	-26.82 %	LF
Guacolda 5	2629.2	1827.0	-30.51 %	
Guayacán	224.2	190.8	-14.88 %	
HP EL ATAJO	22.7	24.4	+7.59 %	
HP FLORIDA II	297.0	210.9	-28.99 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.0	-	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	324.0	478.6	+47.72 %	
Hornitos-CTH	3282.8	2609.1	-20.52 %	
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	1283.0	1164.2	-9.27 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	280.0	356.8	+27.43 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	MM
Kelar GNL	0.0	0.0	-	MM
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P
LA HUELLA	854.7	829.8	-2.91 %	
LLANOS BLANCOS	-	0.0	-	
LOS OLMOS	99.6	205.4	+106.24 %	P
La Confluencia	2265.7	1484.9	-34.47 %	
La Higuera	2940.7	2149.3	-26.91 %	
La Mina	491.0	400.2	-18.50 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laja 1	181.5	120.5	-33.61 %	
Laja Energía Verde	240.0	117.0	-51.25 %	DRO
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	0.0	0.0	-	MM
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	156.0	57.4	-63.18 %	
Licán	168.0	224.8	+33.83 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	360.0	373.6	+3.78 %	
Llauquereo	39.3	33.5	-14.64 %	PMG
Loma Alta	680.4	596.2	-12.38 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	336.0	260.6	-22.44 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar Llano de Llampos	887.9	912.1	+2.73 %	
Solar Loma Los Colorados	4.9	0.0	-100.00 %	PMG
Solar Los Loros	274.8	306.8	+11.66 %	LF
Solar Los Tilos	36.5	35.0	-3.96 %	
Solar Luz del Norte	1352.5	1397.2	+3.30 %	
Solar María Elena	587.8	617.3	+5.03 %	
Solar Nuevo Quillagua	989.8	986.0	-0.38 %	
Solar PFV Granja Solar	1042.5	1134.0	+8.78 %	
Solar PV Conejo	1047.2	970.3	-7.34 %	LF
Solar PV Salvador	606.1	637.3	+5.14 %	
Solar Pampa Camarones	55.5	57.4	+3.42 %	
Solar Pampa Solar Norte	663.7	647.8	-2.40 %	
Solar Piloto Cardones	1.6	1.8	+15.72 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	74.6	73.8	-1.09 %	
Solar Pozo Almonte 3	149.1	155.3	+4.13 %	
Solar Puerto Seco	92.4	99.9	+8.11 %	PMG
Solar Quilapilún	781.1	1014.2	+29.85 %	
Solar SDGx01	8.1	8.2	+0.99 %	PMG
Solar San Andrés	421.3	414.9	-1.53 %	
Solar Santiago	586.2	700.9	+19.58 %	
Solar Uribe	532.8	525.2	-1.44 %	
Solar Usya	421.0	318.3	-24.39 %	LF
TAMAYA SOLAR	383.0	562.6	+46.88 %	P
TER SAN JAVIER 1	-	5.1	GNP	
TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Tchamma	716.9	163.1	-77.25 %	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	DF
Termopacífico	27.2	0.0	-100.00 %	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Tocopilla-U14	0.0	27.5	GNP	LF
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	350.0	461.3	+31.80 %	LF
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Tocopilla-U16 GNL	2231.0	7359.8	(*) +229.89 %	RO
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	RO
Trapén	71.9	364.9	+407.43 %	LF
Trincao	182.9	250.3	+36.84 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	252.0	266.5	+5.77 %	
Los Hierros 2	36.0	49.1	+36.33 %	
Los Lagos Solar	20.4	16.3	-19.94 %	P
Los Molles	34.5	35.0	+1.45 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	519.5	703.7	+35.46 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA	2139.5	2225.8	+4.03 %	
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	279.5	168.3	-39.77 %	P
MALLECO SUR	273.8	333.2	+21.72 %	
MECO CHILLAN	41.7	56.8	+36.19 %	P
Machicura	434.4	384.0	-11.60 %	LF
Maitenes	198.1	181.9	-8.20 %	DF
Malalcahuello	120.0	116.6	-2.87 %	
Mampil	411.6	419.0	+1.81 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	96.0	96.9	+0.94 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	3832.3	3831.0	-0.03 %	LF
Villa Alegre	82.0	78.6	-4.12 %	
Villa Solar	25.7	24.3	-5.55 %	
Viñales	528.0	480.0	-9.09 %	
Volcán	194.9	244.5	+25.45 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	217224.0	214667.7	-1.18 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	21.7	21.7	-0.35 %
Allipén	33.6	54.3	+61.75 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	46.9	42.8	-8.64 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	23.6	96.3	+307.71 %
Aviles	17.7	15.8	-10.69 %
BERRUECO	44.6	56.5	+26.83 %
Bellavista 1	98.0	98.8	+0.88 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	9.7	21.0	+116.03 %
CASABERMEJA	8.8	8.8	+0.58 %
Caimi	0.0	0.1	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	6.3	23.8	+275.43 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	25.4	42.5	+67.43 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	91.8	95.0	+3.48 %
Chanleufu	0.3	0.8	+191.74 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	21.5	-
Cocharcas	20.8	24.9	+20.12 %
Collil	21.4	15.3	-28.54 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.9	-
Correntoso	61.5	43.2	-29.77 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	2.9	11.4	+286.59 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	26.2	23.2	-11.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Quillay	25.7	22.4	-12.61 %
RAULI	96.1	96.1	-0.03 %
RINCONADA NORTE	17.1	17.7	+3.36 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	4.9	12.9	+160.12 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	6.3	21.5	+242.78 %
Roblería	20.9	68.9	+229.84 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	3.2	8.7	+175.66 %
SANTA CAROLINA	28.3	28.9	+2.17 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	13.6	-
Santa Ester	21.6	27.2	+26.07 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	3.8	10.6	+177.24 %
Santa Luisa	-	5.0	-
Saturno Norte	42.0	49.7	+18.30 %
Sauce Andes	3.2	7.1	+121.26 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	68.9	68.6	-0.48 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	14.6	14.1	-3.60 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	38.0	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	29.3	29.4	+0.48 %
Solar Antonia	24.2	21.6	-10.50 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	21.7	17.0	-21.80 %
Solar Cabilsol	25.3	20.8	-17.82 %
Solar Cachiyuyo 2	89.7	95.6	+6.51 %
Solar Calama 1	98.6	100.3	+1.71 %
Solar Calle Larga	30.4	25.8	-15.18 %
Solar Canesa 1	29.4	28.7	-2.28 %
Solar Casuto	23.7	24.5	+3.32 %
Solar Catemu	18.4	18.9	+2.70 %
Solar Catán	25.3	27.3	+8.02 %
Solar Cernicalo 1	13.6	15.1	+11.12 %
Solar Cernicalo 2	13.6	14.0	+2.61 %
Solar Chalinga	22.3	26.3	+17.64 %
Solar Chancon	22.7	24.2	+6.74 %
Solar Chimbarongo	24.6	25.8	+4.76 %
Solar Chuchiñi	18.2	21.3	+16.64 %
Solar Citrino	24.3	23.2	-4.50 %
Solar Cordillerilla	11.6	1.0	-91.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	84.1	79.4	-5.54 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	20.3	75.1	+269.17 %
Dongo	17.5	17.5	+0.39 %
Donguil	1.5	5.7	+279.08 %
Doña Hilda	2.1	8.3	+296.67 %
Doña Javiera	-	2.6	-
Doñihue	76.8	75.1	-2.21 %
EL ROMERAL	82.7	85.6	+3.50 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	9.1	32.6	+258.58 %
El Arrayán	-	13.9	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	14.0	52.2	+271.94 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	3.6	10.4	+186.38 %
El Condor	10.9	11.2	+2.97 %
El Diuto	30.4	67.4	+121.68 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	89.9	91.2	+1.44 %
El Llano	3.3	8.6	+157.05 %
El Manzano	12.9	49.8	+286.81 %
El Mirador	5.1	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	25.0	-
El Resplandor	23.3	23.9	+2.65 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	54.7	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	4.1	15.6	+276.85 %
Eólica El Arrebol	1.0	22.0	+2172.18 %
Eólica Huajache	12.0	9.0	-24.77 %
Eólica Las Peñas	16.0	46.0	+187.24 %
Eólica Lebu 3	10.5	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	18.0	8.0	-55.50 %
Eólica Ucuquer	12.5	8.7	-29.90 %
Eólico El Nogal	2.9	27.7	+844.71 %
GR Pitao	0.0	100.0	+499650.00 %
Galpón	8.1	21.7	+167.17 %
Gami	-	0.0	-
Granada	80.9	79.5	-1.69 %
Guanaco Solar	28.1	26.0	-7.59 %
HBS	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Covadonga	49.0	87.5	+78.55 %
Solar Crucero	13.4	16.1	+20.54 %
Solar Cruz	30.5	31.8	+4.11 %
Solar Cuz Cuz	19.0	18.9	-0.51 %
Solar Don Eugenio	25.6	18.6	-27.45 %
Solar Don Mariano	25.9	26.5	+2.14 %
Solar Eclipse	65.1	58.6	-9.98 %
Solar El Boco	29.7	58.5	+96.80 %
Solar El Chincol	9.8	29.8	+204.50 %
Solar El Chucao	25.9	25.5	-1.64 %
Solar El Divisadero	21.7	30.9	+42.41 %
Solar El Estero	16.5	11.7	-28.84 %
Solar El Laurel	65.1	59.2	-9.07 %
Solar El Picurio	29.3	28.7	-1.98 %
Solar El Pilpen	29.7	24.6	-17.14 %
Solar El Pitio	25.4	29.1	+14.57 %
Solar El Queltehue	31.2	-	-
Solar El Quemado	13.9	22.0	+58.51 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	24.9	72.1	+189.72 %
Solar El Sauce	24.9	22.3	-10.32 %
Solar Encon	44.6	81.2	+82.36 %
Solar Esperanza	24.2	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	23.8	25.2	+5.69 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	41.1	52.3	+27.29 %
Solar GR Pepa	88.0	83.3	-5.34 %
Solar GR Santa Rosa	89.8	80.6	-10.24 %
Solar Girasoles	24.4	21.7	-10.78 %
Solar Guadalao	15.1	23.2	+53.75 %
Solar Homero	30.5	-	-
Solar Hormiga	16.5	17.2	+4.08 %
Solar Hornitos	2.3	0.8	-66.55 %
Solar Illapel 5X	30.1	29.7	-1.31 %
Solar Jahuel	54.0	58.9	+8.98 %
Solar Jaururo	21.8	22.3	+2.47 %
Solar José Soler Mallafré	14.2	15.0	+5.38 %
Solar Konda	23.1	24.0	+3.74 %
Solar La Acacia	75.2	65.2	-13.32 %
Solar La Blanquina	75.7	76.0	+0.42 %
Solar La Chapeana	17.7	22.4	+26.63 %
Solar La Chimba Bis	18.3	23.8	+30.05 %
Solar La Esperanza 2	73.2	80.0	+9.28 %
Solar La Estancia	0.0	0.0	-
Solar La Frontera	39.0	33.9	-13.14 %
Solar La Lajuela	74.0	65.6	-11.28 %
Solar La Manga	28.5	15.5	-45.46 %
Solar La Quinta	25.6	29.6	+15.46 %
Solar Lagunilla	18.7	27.9	+49.22 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	25.8	73.5	+185.30 %
Hidrobonito MC2	14.1	43.1	+205.23 %
Hidroeléctrica Cumpeo	45.9	99.4	+116.53 %
Homero	-	29.7	-
Huape	22.3	21.1	-5.62 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	9.2	-
LAS TORTOLAS	27.2	25.6	-5.99 %
LLAY LLAY	92.3	79.5	-13.89 %
LUMBRERAS	31.7	25.9	-18.51 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	2.2	4.8	+120.37 %
La Compañía 2	15.5	39.8	+156.49 %
La Ligua	21.2	20.8	-1.89 %
La Montaña 1	19.2	33.8	+76.08 %
La Montaña 2	10.5	17.4	+65.65 %
La Paloma	4.3	14.8	+247.00 %
La Viña - Alto la Viña	4.2	12.4	+197.21 %
Las Cabras	25.9	20.8	-19.87 %
Las Chacras	26.0	22.2	-14.40 %
Las Flores	8.5	36.3	+325.22 %
Las Lechuzas	23.9	29.5	+23.57 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	81.1	90.0	+10.94 %
Lingue Solar	10.2	25.4	+149.40 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	26.3	22.3	-15.26 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	37.4	125.1	+234.64 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	2.0	6.6	+226.35 %
Los Corrales 2	12.1	13.4	+10.65 %
Los Molinos	0.0	81.9	-
Los Morros	12.9	39.1	+202.19 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	4.2	9.6	+129.47 %
Los Perales	21.4	20.9	-2.54 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	7.0	12.1	+72.06 %
Maisan	1.3	4.0	+215.45 %
Malinke	23.5	20.5	-12.76 %
Mallarauco	55.4	63.6	+14.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Codornices	23.7	31.0	+30.75 %
Solar Las Mercedes 1	23.6	25.7	+8.96 %
Solar Las Mollacas	17.7	16.8	-5.38 %
Solar Las Palomas	26.3	26.1	-0.84 %
Solar Las Perdices	25.7	27.3	+6.16 %
Solar Las Rojas	14.2	24.8	+74.37 %
Solar Las Terrazas	24.2	1.6	-93.47 %
Solar Las Torcazas	-	25.3	-
Solar Las Turcas	28.7	23.7	-17.56 %
Solar Lipangue	15.7	21.2	+35.41 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	77.2	-
Solar Lo Miranda	59.2	62.9	+6.36 %
Solar Lo Sierra	20.4	18.9	-7.39 %
Solar Loreto	24.4	22.5	-7.98 %
Solar Los Gorrones	27.3	29.2	+7.12 %
Solar Los Libertadores	52.4	19.7	-62.37 %
Solar Los Paltos	25.0	19.3	-22.93 %
Solar Los Patos	27.9	30.7	+9.93 %
Solar Los Puquios	9.2	9.4	+1.85 %
Solar Luce	25.3	22.1	-12.68 %
Solar Luders	27.8	30.9	+11.29 %
Solar Luna	19.9	15.9	-20.26 %
Solar Luna del Norte	21.0	21.7	+3.31 %
Solar Malaquita 2	92.6	98.0	+5.81 %
Solar Marchigue 2	73.2	78.0	+6.57 %
Solar Marchigue 7	25.8	22.2	-14.24 %
Solar Marin	28.9	29.9	+3.53 %
Solar Montt	26.9	30.2	+12.34 %
Solar Norte Chico 1	0.0	0.0	-
Solar Ocoa	28.2	29.0	+2.77 %
Solar Olivillo	86.4	77.3	-10.57 %
Solar Ovejería	78.5	74.9	-4.56 %
Solar PFV Mostazal	87.9	92.1	+4.72 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.5	14.9	+3.14 %
Solar Pama	15.4	0.0	-100.00 %
Solar Panquehue 2	38.5	44.4	+15.35 %
Solar Paraguay	92.0	92.9	+1.04 %
Solar Parque Bicentenario	22.6	26.7	+18.03 %
Solar Pedreros	28.5	30.0	+5.20 %
Solar Peralillo	31.2	26.2	-16.06 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	27.8	25.6	-7.86 %
Solar Pirque	25.6	26.2	+2.36 %
Solar Placilla	86.5	83.2	-3.80 %
Solar Población	22.6	20.7	-8.46 %
Solar Portezuelo	24.4	22.2	-9.16 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	22.0	20.6	-6.50 %
Solar Punta Baja	17.4	20.5	+17.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
María Elena	1.1	1.2	+9.26 %
María Pinto	25.6	21.8	-14.95 %
Melo	14.1	48.2	+240.45 %
Membrillo	22.0	25.9	+17.68 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	10.2	22.3	+118.84 %
Minihidro El Toro	9.7	23.4	+142.23 %
Minihidro Santa Rosa	5.5	11.2	+105.74 %
Molinera Villarrica	1.5	7.6	+407.23 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	0.0	0.0	-
Muchi	0.8	1.7	+109.98 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.8	1.8	+111.25 %
Munilque 2	5.0	10.2	+102.95 %
Mutupin	26.0	29.1	+11.91 %
Nahuen	94.7	78.5	-17.18 %
OVALLE NORTE	76.6	91.1	+18.91 %
Orafti	-	0.5	-
Orion	21.6	25.9	+19.73 %
PENCAHUE ESTE	18.2	19.2	+5.55 %
PFV Alcaldesa	18.0	0.0	-100.00 %
PFV CANELILLO	27.7	0.0	-100.00 %
PFV CIPRES	80.8	88.4	+9.38 %
PFV COCINILLAS	27.9	27.6	-0.98 %
PFV PITRA	27.8	16.6	-40.15 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.5	-
PFV PMGD El Flamenco	6.6	7.3	+10.42 %
PFV PMGD Pegasus Solar	21.5	25.4	+18.04 %
PFV PMGD San Camilo	29.0	29.5	+1.71 %
PFV SANTA INES	46.5	52.2	+12.15 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	47.9	51.7	+7.93 %
PMGD PFV El Castaño	23.7	20.6	-13.17 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	-	11.3	-
SOLAR			
PMGD PFV La Foresta	18.9	18.5	-2.09 %
PMGD PFV La Muralla	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SANTA	-	13.9	-
MARGARITA			
PMGD PFV Vicente	20.1	20.3	+0.84 %
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
COLORADAS			
PRP Las Quemas	-	0.0	-
Pachira	-	0.0	-
Paine	96.3	97.4	+1.22 %
Palmar	52.8	49.0	-7.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Queltehue	27.5	24.7	-10.10 %
Solar RLA	24.7	20.5	-16.77 %
Solar Ranguil	26.2	23.7	-9.70 %
Solar Rodeo	24.2	25.0	+3.26 %
Solar Rovián	51.8	57.2	+10.34 %
Solar San Francisco	59.6	29.6	-50.27 %
Solar San Isidro	25.4	25.4	+0.18 %
Solar San Pedro	20.1	18.4	-8.26 %
Solar Santa Adriana	21.4	19.8	-7.30 %
Solar Santa Amelia	32.3	26.5	-18.14 %
Solar Santa Cecilia	15.9	13.6	-14.72 %
Solar Santa Clara	22.3	28.6	+28.33 %
Solar Santa Julia	25.3	31.7	+25.70 %
Solar Santa Laura	22.3	21.2	-5.16 %
Solar Santuario	30.2	30.3	+0.23 %
Solar Sol	21.0	21.5	+2.31 %
Solar Talca	70.1	87.0	+24.02 %
Solar Talhuén	29.9	28.9	-3.34 %
Solar Tambo Real	20.8	18.1	-13.14 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	19.2	17.1	-11.20 %
Solar Trebal	18.5	15.1	-18.25 %
Solar Trica-Dos	18.6	20.5	+10.21 %
Solar Tricahue 2	69.7	82.9	+18.84 %
Solar Tucúquere	28.1	28.8	+2.47 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.2	0.2	-7.31 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.1	2.0	-4.32 %
Solar Valle Este 2	72.9	94.0	+28.90 %
Solar Valle Oeste 2	86.5	86.4	-0.04 %
Solar Valle de la Luna 2	24.1	24.9	+3.40 %
Solar Victoria	96.8	98.5	+1.82 %
Solar Villa Cruz	18.8	20.4	+8.32 %
Solar Villa Prat	27.3	26.3	-3.51 %
Solar Villa Seca	25.2	19.9	-21.05 %
Solar Vituco 2B	26.3	23.8	-9.50 %
Solar Ñihue	7.1	6.0	-16.52 %
Solar Ñiquén	0.0	0.0	-
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	15.9	20.5	+29.06 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	6.5	10.9	+68.73 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	1.2	-
Trinidad Solar	26.8	26.2	-2.13 %
Trueno	43.2	38.0	-12.08 %
Truful Truful	5.4	17.5	+226.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	4.9	6.4	+31.05 %
Pichilonco	7.1	7.1	+0.17 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	27.3	26.3	-3.71 %
Pitotoy	26.7	15.1	-43.24 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	3.0	9.9	+233.35 %
QUINANTU	82.2	95.6	+16.38 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	3.2	10.5	+228.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	+20.79 %
Venturada	69.0	82.9	+20.21 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	-	56.2	-
Total	8359.6	9848.7	+17.81 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

LC:Limitación de Combustible
- LF:**Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Menor generación real por costo marginal.
Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de GNA.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
San Isidro 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNA.
San Isidro 1 GNL	Menor generación real por disponibilidad de GNA.
San Isidro 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GNA.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por disponibilidad de GNA.
Angamos-ANG1	Menor generación real por costo marginal.
Angamos-ANG2	Menor generación real por costo marginal.
Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	80.0	U-5 indisponible, según IF 2021002787.
Mejillones-CTM2	0.0	Indisponible, según IF 2021003013.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-1 GNL	70.8	Limitada entre 250-255 MW en configuración TG1A+TG1B+TV1C, debido a falla en bomba de respaldo de agua de alimentación de alta presión, según IL 2021002251.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	89.6	Limitada en 138 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002346.
Mejillones-CTM1	91.0	Limitada en 140 MW. Causa informada: Falla válvula de descarga de bomba agua alimentación "B", según IL 2021002337.
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
Mejillones IEM	84.0	Limitada a 355 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 TV, no participa en CPF, según IL 2021002233.
Norgener-NT01	87.9	Limitada en 134 MW no está dando la Pmax declarada, para ello se realizara un estudio de verificación con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021002238.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.2	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	63.0	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	74.0	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	81.8	Limitada a 180 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002347.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
El Toro	75.0	U-4 en MM.
Kelar Diésel	0.0	Kelar TV Mantenimiento Mayor, según SD 2021088164.
Kelar GNL	0.0	Kelar TV Mantenimiento Mayor, según SD 2021088164.
Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor, según SD 2021091782.
Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor, según SD 2021091782.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	100.0	C. Angostura U-1. limitada al retiro del servicio. Causa informada: Debe mantener unidad en servicio, por registro toma de variables de controlador turbina T-SLG. Según IL 2021002256.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 GNL	70.8	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
CERRO DOMINADOR CSP	100.0	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación de CSP para poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema con equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2021002175.
Nehuenco 1 GNL	100.0	limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre, PE Tchamma y PFV Sol del Norte, C. El Pinar U-1, C. San Javier continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 430 m.s.n.m. y un gasto de 360 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable con la cota de 646.16 m.s.n.m. y un gasto de 380 MWh.
00:47	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
01:13	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
08:08	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:09	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:19	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 cerrada.
08:34	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:00	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 cerrada.
09:00	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
09:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	Transec	S/E Kimal ATR 1 cerrado.
09:00	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
10:24	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de tala de árboles fuera de la franja de servidumbre con riesgo de proyección de caer hacia las líneas AT, según SICF 2021095461.
12:07	Minera Escondida	Línea de 220 kV Crucero - Laberinto 1 cerrada.
12:44	CGE	S/E Charrúa 52B6 de línea de 66 kV Charrúa - Chillán interrupción forzada por protecciones y se pierden 4 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Tap Off Santa Clara, Quilmo y Bulnes, según IF 2021003038.
12:44	Puntilla	Tap Off Santa Clara 52B1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021003037.
13:00	CGE	S/E Chillán cerrado 52B3 de línea de 66 kV Chillán - Charrúa tramo Chillán - Lucero y se recuperan los consumos de SS/EE Bulnes, Quilmo y Lucero.
13:07	Transec	S/E Charrúa línea de 66 kV Chillán - Charrúa tramo Charrúa - Lucero cerrada.
13:14	Puntilla	S/E Tap Off Santa Clara 52B1 cerrado, según IF2021003037.
14:15	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
15:22	Colbún	C. Machicura con limitación. Causa informada: Se requiere no bajar de la cota 256,10 m.s.n.m del embalse Machicura para poder suministrar riego a través del sifón Machicura que abastece de agua al canal San Nicolás, según IL 2021002351.
16:00	Enel Generación	C. Antuco mejoras en el pretil ubicado en lecho río Laja finalizada, cancelada limitación, según IL 2021002339.
16:09	Tinguiririca Energía	S/E Confluencia transformador N°1 de 220/15 kV, 90 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Perforaciones controladas en las inmediaciones del transformador de poder, según SICF 2021095614.
16:19	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
16:41	CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°1 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Fátima.
17:20	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador con problema en bomba redundante de sales calientes, según IL 2021002353.

Hora	Centro de Control	Observación
17:20	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021095461.
18:03	AES Andes	C. Cochrane CCH2 limitada a carga fija de 100 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa Informada: Normalizar filtración de agua en línea de agua de alimentación, según SICF 2021095830.
18:15	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
18:15	Transelec	S/E Kimal ATR1 500/220 kV de 750 MVA abierto.
18:38	Chilquinta	SE/EE San Felipe y San Rafael deshabilitada transferencia automática de consumos por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
19:41	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución interrupción forzada por protecciones y se pierden 6.2 MW de consumos de S/E Constitución por operación EDAC, según IF 2021003051.
19:41	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV San Javier - Constitución, según IF 2021003049.
19:43	CGE	S/E Constitución interruptor B1 abierto, solicitado por el CDC para que C. Celco regule frecuencia en la zona de Constitución.
19:45	AES Andes	C. Ventanas 2 limitada a 171 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002352. Cancelada IL 2021002347.
19:46	Transelec	S/E San Javier línea de 66 kV San Javier - Constitución cerrada, se recuperan los consumos de S/E Nirivilo, según IF 20210023051.
19:50	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado por control tensión S/E Constitución.
19:54	CGE	S/E Constitución interruptor B1 cerrado y se recuperan todos los consumos de S/E Constitución. C. Celco deja de regular frecuencia.
19:55	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
20:36	Cardones	C. Colmito indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2021003052.
22:25	Engie Generación	C. CTA limitada en 130 MW. Causa informada: Control temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2021002355.
22:47	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
23:00	Cardones	C. Colmito disponible, según IF 2021003052.
23:00	Arauco	C. Viñales sincronizada en pruebas, según IF 2021003049.
23:40	Colbún	C. Nehuenco 1 limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1.- A cuatro (4) arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2.- A un (1) arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea menor a 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3.- A cuarenta y siete (47) arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
23:42	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
23:55	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
14:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30.4 [MW/m]
14:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 651.2 [MW]
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -402.7 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transelec	S/E Nogales sin telecontrol.	20/09/2021	00:00	02/11/2021	12:24
Potencia	C. Olivos y C. Espinos sin datos SCADA.	29/09/2021	22:00		
Enel Generación	S/E Quintero data SCADA.	05/10/2021	14:30		
Transelec	S/E Puerto Montt Barras 1 y 2 de 220 kV datos SCADA F/S intermitente.	28/10/2021	14:30	02/11/2021	12:29
Transelec	S/E Kimal 500 kV sin datos SCADA y telecontrol.	01/11/2021	18:15		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 02 de
noviembre de 2021

Fecha generación reporte: 23-11-2021 13:54:35
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 304
Total registros Subestacion: 140

Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nuev Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estados Operativos	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20200438	Subestación	Fuerción Eólica	ASEANDES	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ALFAFAL S/E CENTRAL ALFAFAL S1	Otro Tipo de Trabajo		MANTENIMIENTO PREVENTIVO AL CONTROL Y PROTECCIONES DE LT ALFAFAL-ALFAFAL C10.2	Riesgo en bajo voltaje a que LT 220V en Alifan Alifan 1 Cho N°1 y Cho N°2 se encuentren fuera de servicio.	S/E Alifan S2L B80-1, B80-2, B80-3 ABERTO. No genera indisponibilidad. S/E la Cour-Sañiz y No Reconectar S2L1, S202-1, S202-2, S202-3, S202-4, S202-5, S202-6, S202-7, S202-8, S202-9, S202-10, S202-11, S202-12, S202-13, S202-14, S202-15, S202-16, S202-17, S202-18, S202-19, S202-20, S202-21, S202-22, S202-23, S202-24, S202-25, S202-26, S202-27, S202-28, S202-29, S202-30, S202-31, S202-32, S202-33, S202-34, S202-35, S202-36, S202-37, S202-38, S202-39, S202-40, S202-41, S202-42, S202-43, S202-44, S202-45, S202-46, S202-47, S202-48, S202-49, S202-50, S202-51, S202-52, S202-53, S202-54, S202-55, S202-56, S202-57, S202-58, S202-59, S202-60, S202-61, S202-62, S202-63, S202-64, S202-65, S202-66, S202-67, S202-68, S202-69, S202-70, S202-71, S202-72, S202-73, S202-74, S202-75, S202-76, S202-77, S202-78, S202-79, S202-80, S202-81, S202-82, S202-83, S202-84, S202-85, S202-86, S202-87, S202-88, S202-89, S202-90, S202-91, S202-92, S202-93, S202-94, S202-95, S202-96, S202-97, S202-98, S202-99, S202-100, S202-101, S202-102, S202-103, S202-104, S202-105, S202-106, S202-107, S202-108, S202-109, S202-110, S202-111, S202-112, S202-113, S202-114, S202-115, S202-116, S202-117, S202-118, S202-119, S202-120, S202-121, S202-122, S202-123, S202-124, S202-125, S202-126, S202-127, S202-128, S202-129, S202-130, S202-131, S202-132, S202-133, S202-134, S202-135, S202-136, S202-137, S202-138, S202-139, S202-140, S202-141, S202-142, S202-143, S202-144, S202-145, S202-146, S202-147, S202-148, S202-149, S202-150, S202-151, S202-152, S202-153, S202-154, S202-155, S202-156, S202-157, S202-158, S202-159, S202-160, S202-161, S202-162, S202-163, S202-164, S202-165, S202-166, S202-167, S202-168, S202-169, S202-170, S202-171, S202-172, S202-173, S202-174, S202-175, S202-176, S202-177, S202-178, S202-179, S202-180, S202-181, S202-182, S202-183, S202-184, S202-185, S202-186, S202-187, S202-188, S202-189, S202-190, S202-191, S202-192, S202-193, S202-194, S202-195, S202-196, S202-197, S202-198, S202-199, S202-200, S202-201, S202-202, S202-203, S202-204, S202-205, S202-206, S202-207, S202-208, S202-209, S202-210, S202-211, S202-212, S202-213, S202-214, S202-215, S202-216, S202-217, S202-218, S202-219, S202-220, S202-221, S202-222, S202-223, S202-224, S202-225, S202-226, S202-227, S202-228, S202-229, S202-230, S202-231, S202-232, S202-233, S202-234, S202-235, S202-236, S202-237, S202-238, S202-239, S202-240, S202-241, S202-242, S202-243, S202-244, S202-245, S202-246, S202-247, S202-248, S202-249, S202-250, S202-251, S202-252, S202-253, S202-254, S202-255, S202-256, S202-257, S202-258, S202-259, S202-260, S202-261, S202-262, S202-263, S202-264, S202-265, S202-266, S202-267, S202-268, S202-269, S202-270, S202-271, S202-272, S202-273, S202-274, S202-275, S202-276, S202-277, S202-278, S202-279, S202-280, S202-281, S202-282, S202-283, S202-284, S202-285, S202-286, S202-287, S202-288, S202-289, S202-290, S202-291, S202-292, S202-293, S202-294, S202-295, S202-296, S202-297, S202-298, S202-299, S202-300, S202-301, S202-302, S202-303, S202-304, S202-305, S202-306, S202-307, S202-308, S202-309, S202-310, S202-311, S202-312, S202-313, S202-314, S202-315, S202-316, S202-317, S202-318, S202-319, S202-320, S202-321, S202-322, S202-323, S202-324, S202-325, S202-326, S202-327, S202-328, S202-329, S202-330, S202-331, S202-332, S202-333, S202-334, S202-335, S202-336, S202-337, S202-338, S202-339, S202-340, S202-341, S202-342, S202-343, S202-344, S202-345, S202-346, S202-347, S202-348, S202-349, S202-350, S202-351, S202-352, S202-353, S202-354, S202-355, S202-356, S202-357, S202-358, S202-359, S202-360, S202-361, S202-362, S202-363, S202-364, S202-365, S202-366, S202-367, S202-368, S202-369, S202-370, S202-371, S202-372, S202-373, S202-374, S202-375, S202-376, S202-377, S202-378, S202-379, S202-380, S202-381, S202-382, S202-383, S202-384, S202-385, S202-386, S202-387, S202-388, S202-389, S202-390, S202-391, S202-392, S202-393, S202-394, S202-395, S202-396, S202-397, S202-398, S202-399, S202-400, S202-401, S202-402, S202-403, S202-404, S202-405, S202-406, S202-407, S202-408, S202-409, S202-410, S202-411, S202-412, S202-413, S202-414, S202-415, S202-416, S202-417, S202-418, S202-419, S202-420, S202-421, S202-422, S202-423, S202-424, S202-425, S202-426, S202-427, S202-428, S202-429, S202-430, S202-431, S202-432, S202-433, S202-434, S202-435, S202-436, S202-437, S202-438, S202-439, S202-440, S202-441, S202-442, S202-443, S202-444, S202-445, S202-446, S202-447, S202-448, S202-449, S202-450, S202-451, S202-452, S202-453, S202-454, S202-455, S202-456, S202-457, S202-458, S202-459, S202-460, S202-461, S202-462, S202-463, S202-464, S202-465, S202-466, S202-467, S202-468, S202-469, S202-470, S202-471, S202-472, S202-473, S202-474, S202-475, S202-476, S202-477, S202-478, S202-479, S202-480, S202-481, S202-482, S202-483, S202-484, S202-485, S202-486, S202-487, S202-488, S202-489, S202-490, S202-491, S202-492, S202-493, S202-494, S202-495, S202-496, S202-497, S202-498, S202-499, S202-500, S202-501, S202-502, S202-503, S202-504, S202-505, S202-506, S202-507, S202-508, S202-509, S202-510, S202-511, S202-512, S202-513, S202-514, S202-515, S202-516, S202-517, S202-518, S202-519, S202-520, S202-521, S202-522, S202-523, S202-524, S202-525, S202-526, S202-527, S202-528, S202-529, S202-530, S202-531, S202-532, S202-533, S202-534, S202-535, S202-536, S202-537, S202-538, S202-539, S202-540, S202-541, S202-542, S202-543, S202-544, S202-545, S202-546, S202-547, S202-548, S202-549, S202-550, S202-551, S202-552, S202-553, S202-554, S202-555, S202-556, S202-557, S202-558, S202-559, S202-560, S202-561, S202-562, S202-563, S202-564, S202-565, S202-566, S202-567, S202-568, S202-569, S202-570, S202-571, S202-572, S202-573, S202-574, S202-575, S202-576, S202-577, S202-578, S202-579, S202-580, S202-581, S202-582, S202-583, S202-584, S202-585, S202-586, S202-587, S202-588, S202-589, S202-590, S202-591, S202-592, S202-593, S202-594, S202-595, S202-596, S202-597, S202-598, S202-599, S202-600, S202-601, S202-602, S202-603, S202-604, S202-605, S202-606, S202-607, S202-608, S202-609, S202-610, S202-611, S202-612, S202-613, S202-614, S202-615, S202-616, S202-617, S202-618, S202-619, S202-620, S202-621, S202-622, S202-623, S202-624, S202-625, S202-626, S202-627, S202-628, S202-629, S202-630, S202-631, S202-632, S202-633, S202-634, S202-635, S202-636, S202-637, S202-638, S202-639, S202-640, S202-641, S202-642, S202-643, S202-644, S202-645, S202-646, S202-647, S202-648, S202-649, S202-650, S202-651, S202-652, S202-653, S202-654, S202-655, S202-656, S202-657, S202-658, S202-659, S202-660, S202-661, S202-662, S202-663, S202-664, S202-665, S202-666, S202-667, S202-668, S202-669, S202-670, S202-671, S202-672, S202-673, S202-674, S202-675, S202-676, S202-677, S202-678, S202-679, S202-680, S202-681, S202-682, S202-683, S202-684, S202-685, S202-686, S202-687, S202-688, S202-689, S202-690, S202-691, S202-692, S202-693, S202-694, S202-695, S202-696, S202-697, S202-698, S202-699, S202-700, S202-701, S202-702, S202-703, S202-704, S202-705, S202-706, S202-707, S202-708, S202-709, S202-710, S202-711, S202-712, S202-713, S202-714, S202-715, S202-716, S202-717, S202-718, S202-719, S202-720, S202-721, S202-722, S202-723, S202-724, S202-725, S202-726, S202-727, S202-728, S202-729, S202-730, S202-731, S202-732, S202-733, S202-734, S202-735, S202-736, S202-737, S202-738, S202-739, S202-740, S202-741, S202-742, S202-743, S202-744, S202-745, S202-746, S202-747, S202-748, S202-749, S202-750, S202-751, S202-752, S202-753, S202-754, S202-755, S202-756, S202-757, S202-758, S202-759, S202-760, S202-761, S202-762, S202-763, S202-764, S202-765, S202-766, S202-767, S202-768, S202-769, S202-770, S202-771, S202-772, S202-773, S202-774, S202-775, S202-776, S202-777, S202-778, S202-779, S202-780, S202-781, S202-782, S202-783, S202-784, S202-785, S202-786, S202-787, S202-788, S202-789, S202-790, S202-791, S202-792, S202-793, S202-794, S202-795, S202-796, S202-797, S202-798, S202-799, S202-800, S202-801, S202-802, S202-803, S202-804, S202-805, S202-806, S202-807, S202-808, S202-809, S202-810, S202-811, S202-812, S202-813, S202-814, S202-815, S202-816, S202-817, S202-818, S202-819, S202-820, S202-821, S202-822, S202-823, S202-824, S202-825, S202-826, S202-827, S202-828, S202-829, S202-830, S202-831, S202-832, S202-833, S202-834, S202-835, S202-836, S202-837, S202-838, S202-839, S202-840, S202-841, S202-842, S202-843, S202-844, S202-845, S202-846, S202-847, S202-848, S202-849, S202-850, S202-851, S202-852, S202-853, S202-854, S202-855, S202-856, S202-857, S202-858, S202-859, S202-860, S202-861, S202-862, S202-863, S202-864, S202-865, S202-866, S202-867, S202-868, S202-869, S202-870, S202-871, S202-872, S202-873, S202-874, S202-875, S202-876, S202-877, S202-878, S202-879, S202-880, S202-881, S202-882, S202-883, S202-884, S202-885, S202-886, S202-887, S202-888, S202-889, S202-890, S202-891, S202-892, S202-893, S202-894, S202-895, S202-896, S202-897, S202-898, S202-899, S202-900, S202-901, S202-902, S202-903, S202-904, S202-905, S202-906, S202-907, S202-908, S202-909, S202-910, S202-911, S202-912, S202-913, S202-914, S202-915, S202-916, S202-917, S202-918, S202-919, S202-920, S202-921, S202-922, S202-923, S202-924, S202-925, S202-926, S202-927, S202-928, S202-929, S202-930, S202-931, S202-932, S202-933, S202-934, S202-935, S202-936, S202-937, S202-938, S202-939, S202-940, S202-941, S202-942, S202-943, S202-944, S202-945, S202-946, S202-947, S202-948, S202-949, S202-950, S202-951, S202-952, S202-953, S202-954, S202-955, S202-956, S202-957, S202-958, S202-959, S202-960, S202-961, S202-962, S202-963, S202-964, S202-965, S202-966, S202-967, S202-968, S202-969, S202-970, S202-971, S202-972, S202-973, S202-974, S202-975, S202-976, S202-977, S202-978, S202-979, S202-980, S202-981, S202-982, S202-983, S202-984, S202-985, S202-986, S202-987, S202-988, S202-989, S202-990, S202-991, S202-992, S202-993, S202-994, S202-995, S202-996, S202-997, S202-998, S202-999, S202-1000, S202-1001, S202-1002, S202-1003, S202-1004, S202-1005, S202-1006, S202-1007, S202-1008, S202-1009, S202-1010, S202-1011, S202-1012, S202-1013, S202-1014, S202-1015, S202-1016, S202-1017, S202-1018, S202-1019, S202-1020, S202-1021, S202-1022, S202-1023, S202-1024, S202-1025, S202-1026, S202-1027, S202-1028, S202-1029, S202-1030, S202-1031, S202-1032, S202-1033, S202-1034, S202-1035, S202-1036, S202-1037, S202-1038, S202-1039, S202-1040, S202-1041, S202-1042, S202-1043, S202-1044, S202-1045, S202-1046, S202-1047, S202-1048, S202-1049, S202-1050, S202-1051, S202-1052, S202-1053, S202-1054, S202-1055, S202-1056, S202-1057, S202-1058, S202-1059, S202-1060, S202-1061, S202-1062, S202-1063, S202-1064, S202-1065, S202-1066, S202-1067, S202-1068, S202-1069, S202-1070, S202-1071, S202-1072, S202-1073, S202-1074, S202-1075, S202-1076, S202-1077, S202-1078, S202-1079, S202-1080, S202-1081, S202-1082, S202-1083, S202-1084, S202-1085, S202-1086, S202-1087, S202-1088, S202-1089, S202-1090, S202-1091, S202-1092, S202-1093, S202-1094, S202-1095, S202-1096, S202-1097, S202-1098, S202-1099, S202-1100, S202-1101, S202-1102, S202-1103, S202-1104, S202-1105, S202-1106, S202-1107, S202-1108, S202-1109, S202-1110, S202-1111, S202-1112, S202-1113, S202-1114, S202-1115, S202-1116, S202-1117, S202-1118, S202-1119, S202-1120, S202-1121, S202-1122, S202-1123, S202-1124, S202-1125, S202-1126, S202-1127, S202-1128, S202-1129, S202-1130, S202-1131, S202-1132, S202-1133, S202-1134, S202-1135, S202-1136, S202-1137, S202-1138, S202-1139, S202-1140, S202-1141, S202-1142, S202-1143, S202-1144, S202-1145, S202-1146, S202-1147, S202-1148, S202-1149, S202-1150, S202-1151, S202-1152, S202-1153, S202-1154, S202-1155, S202-1156, S202-1157, S202-1158, S202-1159, S202-1160, S202-1161, S202-1162, S202-1163, S202-1164, S202-1165, S202-1166, S202-1167, S202-1168, S202-1169, S202-1170, S202-1171, S202-1172, S202-1173, S202-1174, S202-1175, S202-1176, S202-1177, S202-1178, S202-1179, S202-1180, S202-1181, S202-1182, S202-1183, S202-1184, S202-1185, S202-1186, S202-1187, S202-1188, S202-1189, S202-1190, S202-1191, S202-1192, S202-1193, S202-1194, S202-1195, S202-1196, S202-1197, S202-1198, S202-1199, S202-1200, S202-1201, S202-1202, S202-1203, S202-1204, S202-1205, S202-1206, S202-1207, S202-1208, S202-1209, S202-1210, S202-1211, S202-1212, S202-1213, S202-1214, S202-1215, S202-1216, S202-1217, S202-1218, S202-1219, S202-1220, S202-1221, S202-1222, S202-1223, S202-1224, S202-1225, S202-1226, S202-1227, S202-1228, S202-1229, S202-1230, S202-1231, S202-1232, S202-1233, S202-1234, S202-1235, S202-1236, S202-1237, S202-1238, S202-1239, S202-1240, S202-1241, S202-1242, S202-1243, S202-1244, S202-1245, S202-1246, S202-1247, S202-1248, S202-1249, S202-1250, S202-1251, S202-1252, S202-1253, S202-1254, S202-1255, S202-1256, S202-1257, S202-1258, S202-1259, S202-1260, S202-1261, S202-1262, S202-1263, S202-1264, S202-1265, S202-1266, S202-1267, S202-1268, S202-1269, S202-1270, S202-1271, S202-1272, S202-1273, S202-1274, S202-1275, S202-1276, S202-1277, S202-1278, S202-1279, S202-1280, S202-1281, S202-1282, S202-1283, S202-1284, S202-1285, S202-1286, S202-1287, S202-1288, S202-1289, S202-1290, S202-1291, S202-1292, S202-1293, S202-1294, S202-1295, S202-1296, S202-1297, S202-1298, S202-1299, S202-1300, S202-1301, S202-1302, S202-1303, S202-1304, S202-1305, S202-1306, S202-1307, S20									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 23-11-2023 13:54:35

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa

Total registros General: 264

Total registros Subestación: 140

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitad	Origen	Tipo Programacion	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Excepcio	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023091413	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COCHAGUA	S/E COCHAGUA B73 S/E COCHAGUA CT1 S/E COCHAGUA CT2	Obras Civiles		Obras civiles en cercanías de instalaciones energizadas, considerar movimiento de tierras, excavaciones, instalaciones de cerros preinstalados, movimiento de canalizaciones, etc., actividades por ejecución de obras asociadas al proyecto Decreto N°783 - Aumento de capacidad en S/E Cochagua	Nivel de riesgo bajo, controlados.	Se requiere no reconectar S2B7, S2CT1 y S2CT2 durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-11-21 08:00	03-11-21 19:00	03-11-21 08:07	03-11-21 20:11
2023090740	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	PUNTA DE CORTES 154/VERBU DMMVA 2	Mantenimiento preventivo		Asignado a NUP B96 y de acuerdo a carta Gerencia de Explotación y Control de Energía N°73/2023 se requiere desconexión de transformador N° 2 y sus pafios de 680V y 154KV por trabajos de conexión de este transformador hacia nuevas instalaciones relacionadas a nueva ampliación de la subestación. Al término de los trabajos, el transformador N°2 quedará conectado en la diagonal N°4 desde el pafio A22.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Los consumos de este transformador serán transferidos mediante sistema de 680V en los transformadores N°3 y N°5 de 680 Vaf Pafio Carles	No tiene consumo afectado	ninguno			31-10-21 08:00	14-11-21 08:00	31-10-21 07:05	14-11-21 16:33	
2023090208	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA	S/E CALAMA 236V B93	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de TTPP de celdas de MT de barra 3	Bajo riesgo, equipos desconectados, aun no entran en servicio	Equipos se encuentran desconectados, no se realizará conexión de nuevos equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-21 08:00	29-10-21 18:00	26-10-21 12:47	04-11-21 08:48	
2023094221	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CASERONES	S/E CASERONES I1 S/E CASERONES I2	Otro Tipo de Trabajo		Preparativos para tendido de conductor, cambio de espuelas y Bóvedas, instalación de herramienta, aislación, empacado, tendido y templado de nuevo conductor desde ML. S/VEE Matencillo - E1, E129 y E148 hasta ML empacado de insulaciones, conexión de uniones, confección y cierre de puentes en enclaves ML E18, E71, E148, ML S/VEE Algarrobo. Conectorado de Puestas a tierra y pintura de numeración en postes nuevos (30A, 33											

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 23-11-2021 13:54:35
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 304
Total registros Subestacion: 140

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nuev Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Fin
2025094811	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H3 S/E CAPRICORNIO H4 S/E CAPRICORNIO H5 S/E CAPRICORNIO H6 S/E CAPRICORNIO H7	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a construcción de nuevo paflo HT5 en S/E Capricornio, nuevos proyectos Planta Fotovoltaica Capricornio. -Carga y descarga de materiales -Montaje de equipos y estructuras. -Cableado de paflo HT5 -Cableado de paflo HT5 -Repasitos trasado y control topográfico. -Aforo y tendido cables de control Paflo HT5. -Conexiones de Equipos Protecc.	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No reconectar S232 SE CHACAYA No reconectar S230S SE MANTO BLANCOS No reconectar S271 SE CAPRICORNIO No reconectar S2HT1 SE CAPRICORNIO No reconectar S2H2 SE CAPRICORNIO No reconectar S2H3 SE CAPRICORNIO No reconectar S2H4 SE ANTOCAGUATA No reconectar S2H4 SE ANTOCAGUATA	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 07:30	02-11-21 19:00	02-11-21 08:31	02-11-21 18:28			
2025093273	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGARROBAL	S/E ALGARROBAL I2 S/E ALGARROBAL I3 S/E ALGARROBAL I5 S/E ALGARROBAL I6 S/E ALGARROBAL I8 S/E ALGARROBAL I9 BA S/E CENTRAL DIESEL TAMBAYA 1200V - BP	Otro Tipo de Trabajo			Instalación de ferreteria, aislación, empalme, tendido de conductor E1 a E29 y E348 L220 Kv Materializado - Algarrobal C1, C2 y C3, Transmisión Norte, según S209 32099.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes	Condiciones Operacionales: S/E Algarrobal No reconectar : S232, S233, S235, S236, S238, S239	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 07:00	02-11-21 20:30	02-11-21 18:17	02-11-21 19:26		
2025093284	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMBAYA	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMBAYA 1200V - BP	Otros Cables		Otros cables de Banco Condensadores paflo HT4	Riesgo bajo según análisis	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S2HT1, S2HT1, S2HT2, S2HT3, S2HT4, S2HT4, S2HT4, ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión. Esta solicitud reemplaza a S/ 202308392	No tiene consumo afectado	ninguno		05-11-21 00:00	15-11-21 23:59	05-11-21 00:00	16-11-21 00:00			
2025093167	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL MEILLONES	CENTRAL MEILLONES 220/135 KV C/TMS	Mantenimiento preventivo		El trabajo consiste en la medición de parámetros del transformador.	Mayo bajo, debido a que se realizará esta desconexión, en virtud del protocolo de MMS de la Central C/TMS-7G.	Trabajo en el control del MMS de la Central C/TMS-7G.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-21 00:00	06-11-21 23:59	28-10-21 00:00	06-11-21 13:28			
2025093139	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL MEILLONES	CENTRAL MEILLONES 220/135 KV C/TMS	Mantenimiento preventivo		El trabajo consiste en la medición de parámetros del transformador.	Mayo bajo, debido a que se realizará esta desconexión, en virtud del protocolo de MMS de la Central C/TMS-7G.	Trabajo en el control del MMS de la Central C/TMS-7G.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-21 00:00	06-11-21 23:59	28-10-21 00:00	06-11-21 13:28			
2025093134	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMBAYA	S/E CENTRAL DIESEL TAMBAYA 33KV BP1 EN INYUGION	Otro Tipo de Trabajo		Empleo de red de potencia temporal de cables 3, 4, 5 y 6 P/Támpe. Puesta en Marcha de la red HT4, con el fin de cargar de los paflos, y de acuerdo con el protocolo de MMS de la Central C/TMS-7G.	Riesgo bajo según análisis	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los INTERLOCK de cada HT4, de acuerdo con el perfil de carga del predio en estado con autorización al CEN. Potencia Referencial: 50 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 23:59	02-11-21 00:00	03-11-21 00:00			
2025088877	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	BA S/E POZO ALMONTE 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo		Incorporación modulo de expansión, Parametrización y pruebas de la protección de barra N° 2200V, (B2B2). Trabajos de aislamiento: paflo B2	Bajo, ya que se trabaja con la sección 2 220kv, desconectada por el aislamiento: paflo B2	Se separa el nuevo modulo de expansión del Paflo 12 a Protección Diferencial de la Sección de Barra N°1, cambios de ajustes y pruebas de la Protección Diferencial, con la consideración que actualmente la barra se encuentra sujeta a través del accionador S232 (Alertos y bloqueos), y sin línea de llegada del D220. Decreto 337 Rednor	No tiene consumo afectado	ambos, antecesoros, antecesoros,	25-10-21 00:00	20-11-21 17:00	25-10-21 08:25	20-11-21 14:05				
2025074620	Subestación	Ejecución Efectiva	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL ALCA	S/E CENTRAL DIESEL ALCA C3	Otro Tipo de Trabajo			• Cambio sistema central (Trabajo de PCM) • Huelva, eléctricas y de control • Huelva: Luminaria y Cable	Riesgo bajo ya que se toman las medidas necesarias	• «Barrido BOC-1» • «Barrido BOC-2»	No tiene consumo afectado	ninguno		28-08-21 18:00	29-10-21 17:00	28-08-21 18:00	02-11-21 11:56			
2025067069	Subestación	Ejecución Efectiva	FOTVOLTAICA NORTE GRANDES S SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LIMBE SOLAR	S/E LIMBE SOLAR HT	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de razón de transformación TCH4, por lo que se desconectará paflo H4 de SE Esmeralda, reemplazando S/E Unipar por la línea Capricornio - Antofagasta a través de HT5 de Tap Off Unipar, condición operación según el protocolo de MMS de la Central C/TMS-7G.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos solicitados por CEE TA. Condición requerida en HT de Unipar Solar : Paflo HT5 en estado de protección 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-10-21 00:00	27-10-21 15:00	27-10-21 08:14	05-11-21 05:55			
2025092976	Subestación	Ejecución Efectiva	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLANTA MATTA HT	S/E PLANTA MATTA HT S/E PLANTA MATTA HT1	Lavado de Aislación	0	Se requiere realizar lavado de aislación en S/E Energizada 130 KV / 132,9KV, realizar también inspección operacional de equipos primarios, cascata interior y protección en niveles de 13,2KV y subestaciones. Se realizará también mantenimiento general en sala de baterías, cargador, baterías e iluminación auxiliar. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptor S246 en S/E Cardones.	Riesgo bajo, trabajo rutinario de lavado de aislación.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 17:00	02-11-21 09:50	02-11-21 17:12			
2025094299	Subestación	Ejecución Efectiva	GUACOLDA ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA	S/E CENTRAL GUACOLDA ITSA	Alumbrado de control		Pruebas simuladas del sistema de interruptor.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizarán bajo procedimiento aprobado.	Se generará una interrupción en los datos no mayor a 5 minutos, mientras se carga la zona hacia esta HTU.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 17:00	02-11-21 14:21	03-11-21 21:50			
2025094461	Subestación	Ejecución Efectiva	IBEROLCA CABO LEONES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CABO LEONES II	S/E CABO LEONES II E4	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo aengeneradores, considera 4 aengeneradores de 4,3MW fuera de servicio. Condiciones requeridas: S2CAlbarito, B8C4 cerrada a tierra.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo aengeneradores, considera 4 aengeneradores de 4,3MW fuera de servicio. Condiciones requeridas: S2CAlbarito, B8C4 cerrada a tierra.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-21 00:00	03-11-21 17:00	03-11-21 09:35	02-11-21 18:59			
2025094271	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAP OFF S34	S/E TAP OFF S34 B71	Mantenimiento preventivo	0	Impulse, reapegate inspección visual y termografía paflo T1	Riesgo Bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos requeridos.	Condiciones Requeridas: S/E Tap Off S34No reconectar S2871	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-21 00:00	02-11-21 20:00	02-11-21 15:55	02-11-21 17:37			
2025090477	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLON	S/E FARELLON I2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas cambio de ajuste de acuerdo a nuevo IECAP, con meta de inspección requerida Onscope 355, paflo I2 S1 S2, 700V.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en Subestación Farellon el interruptor S222	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 20:00	02-11-21 14:00	02-11-21 22:54			
2025082215	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS H6 S/E O'HIGGINS I7 S/E O'HIGGINS I8 S/E O'HIGGINS I9	Otros Cables	0	1.- Topografía 2.- Retiro de grasas por medios manuales y mecánicos. 3.- Excavación por medios manuales y mecánicos. 4.- Tapas: menzetas a 40 toneladas (instalación de armadura). 5.- Ingreso de cambio minor bomba hidroeléctrica para hormigón. 6.- conexiones en Malla de puesta a tierra.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	No reconectar: S/E O'Higgins: S236, S236, S237 y S230. S/E Aconcagua: S2210 y S230. S/E Aysén: S2313, S2314, S2315 y S2316.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-10-21 00:00	30-10-21 20:00	05-10-21 08:46	04-11-21 03:21			
2025093461	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS H6	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas cambio de ajuste de acuerdo a nuevo IECAP, con meta de inspección requerida Onscope 355, paflo A1 700V.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: No Reconectar: S24 SE O'HIGGINS	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-21 00:00	03-11-21 20:00	03-11-21 08:54	02-11-21 12:55			
2025090041	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 6KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 6KV BP2	Otros Cables		Trabajos de excavación al exterior del cora perimetral de la Subestación Escondida para proyecto de extensión de circuito de distribución de energía.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Precaución de no interferir con la actual malla a tierra de la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-21 00:00	10-11-21 15:47	20-10-21 00:08	11-11-21 10:27			
2025093508	Subestación	Ejecución Efectiva	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA SIERRA	S/E PUNTA SIERRA I2 S/E PUNTA SIERRA I3 S/E PUNTA SIERRA I5 S/E PUNTA SIERRA I6	Lavado de Aislación		Lavado de Aislación. Estructuras N° 1879 A, B24A. Solicitar inspección reconstrucción de interruptores S222, S223, S225, S246, en Subestación Punta Sierra.	Riesgo Bajo. Solicitado por TRANSELEC	Trabajos solicitados por TRANSELEC. Solicitar inspección reconstrucción de interruptores S222, S223, S225, S246, en Subestación Punta Sierra.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 18:00	02-11-21 16:20	02-11-21 18:15			
2025093493	Subestación	Ejecución Efectiva	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA SIERRA	S/E PUNTA SIERRA I2 S/E PUNTA SIERRA I3 S/E PUNTA SIERRA I5 S/E PUNTA SIERRA I6	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas en circuito 2 Lea Palmas: Punta Sierra, desde estructura 1389 a 203, 205 a 208, 210 a 223 y 225 a 245. Reemplazo de escalines circuito 2 desde subestructura 197 a 245. Inspección completa de estructura desde E37 a E225. Inspección completa de estructura desde E24 a E243. Se solicita a S/E Punta Sierra inscribir los reconstrucciones de S222, S223, S225, S246	Riesgo bajo, asumido por la empresa solicitante, Transelac	Trabajos planificados y coordinados por Transelac	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 18:00	02-11-21 16:20	02-11-21 18:15			
7304	Subestación	Ejecución Efectiva	PARKIE EDUCL EL ABBAYAN	Intervención	Origen Interno	Curso Forosao	S/E EL ABBAYAN	BA S/E EL ABBAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares		Desconexión de Transformador de SAA debido a pérdida de aislación en mufa lado 33KV, mientras se realicen trabajos correctivos, los SAA serán energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-06-16 14:40	13-06-16 15:49	13-06-16 15:10						
2025094385	Subestación	Ejecución Efectiva	SANTIAGO SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SANTIAGO SOLAR		Otro Tipo de Trabajo	0	Se necesita hacer actualizaciones en el sistema SCADA de la subestación. Extrañar interconexiones para la operación via telemática. Podría provocar pérdida de señales 86.578.	Actualización de sistema SCADA de la S/E Santiago Solar	En caso de imposibilidad de operar via telemática, extrañar personal en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 07:00	02-11-21 15:00	02-11-21 07:19	02-11-21 12:06			
2025094401	Subestación	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PLAUCO	S/E PLAUCO B3	Mantenimiento preventivo		Se requiere no reconectar S283 de S/E Plauco, por faenas de mantenimiento a desconectar B8B2-1 en S/E Barra Blanca con personal de LUV, solicitud asociada N° 2023094209.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-0188A INTERNO DE STL	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:42	02-11-21 18:08			
2025094400	Subestación	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BARRO BLANCO	S/E BARRO BLANCO B61	Mantenimiento preventivo		Desconexión de S283, enso por faenas de Mantenimiento preventivo a desconectar B8B2-1 con personal de LUV, solicitud asociada N° 2023094209.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-0188A INTERNO DE STL. COORDINADO CON CHIVUPA (SAGESA)	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:42	02-11-21 18:04			
2025094396	Subestación	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BARRO BLANCO	S/E BARRO BLANCO B1 S/E BARRO BLANCO B2 S/E BARRO BLANCO B5	Mantenimiento preventivo		Se requiere no reconectar S283 S285 S287-5 en por faenas de mantenimiento a desconectar B8B2-1 con personal de LUV, solicitud asociada N° 2023094209.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-0188A INTERNO DE STL	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:42	02-11-21 18:07			
2025094409	Subestación	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BARRO BLANCO	S/E BARRO BLANCO B2	Mantenimiento preventivo		Se requiere medidas de resistencia de aislación a las protecciones mecánicas del Transformador T3 de S/E Parga, para ello se realizará el bloqueo de T3 asociadas a las protecciones mecánicas del T3 T3 para permitir el riesgo mientras se realicen las faenas. Las protecciones S251 S251 T1, T7, quedan operativas para proteger el paflo de transformación.	El riesgo es bajo y controlado.	PT 2023-0188A INTERNO DE STL	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:42	02-11-21 18:03			
2025093438	Subestación	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARGUA	PARGUA 131,24KV SONDA T83	Mantenimiento preventivo		Se realizará medidas de resistencia de aislación a las protecciones mecánicas del Transformador T3 de S/E Parga, para ello se realizará el bloqueo de T3 asociadas a las protecciones mecánicas del T3 T3 para permitir el riesgo mientras se realicen las faenas. Las protecciones S251 S251 T1, T7, quedan operativas para proteger el paflo de transformación.	Nivel de riesgo medio, trabajo se realizará con protecciones mecánicas del Transformador Bloqueados	PT 1560 (Control Interno STL)	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 18:00	02-11-21 15:43	02-11-21 17:58			
2025090113	Subestación	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARGUA		Otro Tipo de Trabajo		Instalación Segundo Firewall y Configuración De Net Del Segundo Portafire, por proyecto de cibersidad.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 66975 INTERNO DE STL. Permitida de comunicación durante conaseo nuevo alarmado de comunicaciones y durante la migración de las comunicaciones OT (red de comunicaciones de la Subestación), las cuales serán coordinadas e informadas a CCE.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 20:00	02-11-21 14:08	02-11-21 18:19			
2025092442	Subestación	Ejecución Efectiva	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA I2 S/E MARIA ELENA I7	Otro Tipo de Trabajo		Faenas correspondiente a cambio de ajuste y prototipización de protecciones S5 y S2 de Paflo 12 y 27 de S/E Maria Elena por faenas asociadas a Proyecto de Ampliación SE Kimal.	Riesgo controlado, se realizarán faenas de cambio de ajuste de S5 y S2 de Paflo 12 y 27 en S/E Maria Elena para lo cual se realizará el Bloqueo de T8B1 S2/S2 I2 y T8B1 S2/S2 I7	Faenas se realizarán en coordinación entre CCT-GPO SASA y Transelac. (PT 67028 registro interno SAT7).	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-21 00:00	03-11-21 18:00	03-11-21 07:19	03-11-21 20:30			
2025092440	Subestación	Ejecución Efectiva	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MARIA ELENA	S/E MARIA ELENA I2 S/E MARIA ELENA I7	Otro Tipo de Trabajo		Faenas correspondiente a cambio de ajuste y prototipización de protecciones S5 y S2 de Paflo 12 y 27 de S/E Maria Elena para faenas asociadas a Proyecto de Ampliación SE Kimal.	Riesgo controlado, se realizarán faenas de cambio de ajuste de S5 y S2 de Paflo 12 y 27 en S/E Maria Elena para lo cual se realizará el Bloqueo de T8B1 S2/S2 I2 y T8B1 S2/S2 I7	Faenas se realizarán en coordinación entre CCT-GPO SASA y Transelac. (PT 67028 registro interno SAT7).	No tiene consumo afectado	ninguno		30-10-21 00:00	30-10-21 20:00	30-10-21 17:35	10-11-21 18:53			
2025094098	Subestación	Ejecución Efectiva	TEN	Origen Externo	Programada	S/E CUMBE	S/E CUMBE K2 S/E CUMBE K3 S/E CUMBE K5 S/E CUMBE K6	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CELEO REDES, se requiere precaución operacional de no reconectar S232, S243, S245 y S246 por trabajos de tendido y flechado de cable de aluminio en conexión a estructura existente en marco de barra 300 KV en S/E Cumbe.	Riesgo controlado por empresa CELEO REDES.	El tendido no se realizará sobre las barras energizadas, contempla el tendido de conductores de barra existente de Cero a muro de barra de ampoladura realizada, el nuevo marco de barra se encuentra a nivel concreto y las instalaciones de TEN.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 18:00	02-11-21 07:59	02-11-21 17:38				
2025093358	Subestación	Ejecución Efectiva	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUOVA POZO ALMONTE	otros telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Riesgo: 1) Activación Inesperada de algún equipo. Medidas de mitigación: Verificación de gabinete asociado a equipo para intervención, verificación mediante plano. 2) Operación no autorizada del equipo. Medidas de mitigación: Verificación de Gabinete asociado a equipo para intervención, verificación mediante plano. 3) Pruebas de nivel errores. Medidas de mitigación: Verificación en plano y en RMI del equipo a operar.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 00:00	02-11-21 18:00	02-11-21 15:05	02-11-21 17:30					
2025088881	Subestación	Ejecución Efectiva	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN G38	S/E TEN G38 B1 S/E TEN G38 B9	Lavado de Aislación	0	A solicitud de ENGIE S.A, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores S288 y S229 en SE TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 2502 KV 442 MVA 187 (B8C-DIAGNOS)	El principal riesgo en la ejecución de apertura inmediata de interruptores S288 y S229 en SE TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 2502 KV 442 MVA 187 (B8C-DIAGNOS). A ser tomadas por empresa propietaria central IEM (Engie)	A solicitud de ENGIE S.A, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores S288 y S229 en SE TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 2502 KV 442 MVA 187 (B8C-DIAGNOS)	Actividades: Verificación protección diferencial de barra, Habilitación de las unidades de Barra B78 asociadas a los paflos I5 y I6 de SASA, motivado a realización de trabajos de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Saneamiento Cero Redes (S/E Itapal). Requiere SP Restrictores. No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2.0. Almagro o Barra 220 KV, Sección 2.0.									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 23-11-2023 13:54:35
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 304
Total registros Subestación: 140

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023093232	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Farsas	S/E ALTO JAHEL	otras: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuil: Revisión de conectividad y pruebas de funcionamiento grabadora de voz Versátil de CCR.	Actividades: S/E Alto Jahuil: Revisión de conectividad y pruebas de funcionamiento grabadora de voz Versátil de CCR. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Trabajos con riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuil: Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-10-21 16:00	02-11-21 18:00	29-10-21 18:31	05-11-21 14:42	
2023094427	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Códigos división E1 Salvador, según SDOI N° 732. Lavado de aislación manual y Mantenimiento Preventivo línea de 110 KV.	Actividades: Selección Diego de Almagro: Alberto BHO-3 Y Carrar BHO-27. Instalaciones en Riesgo: Palfo Línea L002-D02A-Llamta 1 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y término de las maniobras desconexión del Palfo H2. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:30	02-11-21 08:44	02-11-21 19:53	
2023094426	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	A Solicitud de Códigos División Salvador, según SDOI N° 732. Por: Lavado de aislación manual y mantenimiento de línea 110 KV.	Actividades: Solicitado por Códigos división E1 Salvador por: Lavado de aislación manual y mantenimiento de línea 110 KV. Restricción: S/E Diego de Almagro, no reconectar S2H3. Instalación con riesgo: Palfo línea LH03, DDA- Llamta 2. Temperalidad del riesgo: Al inicio y Mfinitos de los trabajos de desconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:30	02-11-21 08:44	02-11-21 19:53	
2023094382	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS PALMAS	S/E LAS PALMAS J3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a verificación de servicios complementarios por requerimiento del Coordinador.- Se solicitará la apertura del interruptor J3 para realizar prueba del cable sincronizado Microscopio (considerar reintentos), vinculado con aviso 2022093946	Actividades: SE Las Palmas: Microscopio Palfo J3. Verificación función J2 y prueba efectiva de sincronismo con modalidad microscopio en palfo J03 vinculado con aviso 2022093946. Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión: -- Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Las Palmas, Armario control Línea Los Vilos 2 J03 y estación de ingeniería. , Delimitar zona de trabajo , Subestación Las Palmas, controlador palfo J3, A disposición del jefe de faena ,	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 12:57	02-11-21 13:00	02-11-21 20:19	02-11-21 20:20	
2023094352	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E BAREL	BA S/E BAREL 220KV TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Barel: Trabajos de acometida hasta el marco de línea del nuevo palfo J4, de la nueva línea proveniente de S/E Alto Múltiplo, por obra de Elétricos II.	Actividades: S/E Barel: Trabajos de acometida hasta el marco de línea del nuevo palfo J4, de la nueva línea proveniente de S/E Alto Múltiplo, por obra de Elétricos II. Restricciones: No reconectar interruptor S2H (en caso de estar energizado). Instalaciones en Riesgo: S/E Barel: Barra de Transferencia de 220 KV. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Barel: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 11:50	04-11-21 18:13	
2023094549	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	transformadores: 1509	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuil: Verificación de protección S1 del TR0 de SAA.	Actividades: S/E Alto Jahuil: Verificación de protección S1 del TR0 de SAA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuil: SAA CA. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuil: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 09:00	02-11-21 17:00	02-11-21 14:22	02-11-21 17:55	
2023094547	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUILLOTA		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Quillota: Mantenimiento programado RTU GE D20.	Actividades: S/E Quillota: Mantenimiento programado RTU GE D20. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Sistema SCADA. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Quillota: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. Porfalta de datos SCADA inferior a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 09:00	02-11-21 17:00	02-11-21 09:00	02-11-21 21:30	
2023093517	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR ATR09 220/113,2KV 50MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de Azúcar: Desconexión del Tr. Trifásico 09, 220/110KV-P. Azúcar en apoyo a desconexión de Tr. Trifásico 03, 220/110KV-P. Azúcar por mantenimiento mayor.	Actividades: SE Pan de Azúcar: Desconexión del Tr. Trifásico 09, 220/110KV-P. Azúcar en apoyo a desconexión de Tr. Trifásico 03, 220/110KV-P. Azúcar por mantenimiento mayor. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110KV-P. Azúcar y Tr. Trifásico 09, 220/110KV-P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 09:00	02-11-21 10:00	02-11-21 09:40	02-11-21 10:02	
2023093752	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J14	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Crucero Palfo J14: Supervisión por trabajos de desmontaje, retiro y traslado armario de teleprotección OP-09 a SE Kimal (OP-09 de propiedad de SAESA. Asociado a obra de ampliación de SE Kimal).	Actividades: S/E Crucero Palfo J14: Supervisión por trabajos de desmontaje, retiro y traslado armario de teleprotección OP-09 a SE Kimal (OP-09 de propiedad de SAESA. Asociado a obra de ampliación de SE Kimal). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palfo Línea L14, CA, María Elena 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Crucero, SW de Mantenimiento de Teleprotecciones Bloqueado: El switch quedará bloqueado, luego de finalizar los trabajos, ya que se retirarán los equipos de teleprotecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				31-10-21 08:00	02-11-21 18:00	31-10-21 09:35	03-11-21 16:54	
2023093476	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA		Otro Tipo de Trabajo	0	Auditoría de SCADA.	Actividades: S/E Charria: Simulación de medida de voltaje de la Barra A de 500 KV por auditoría SCADA en el controlador del palfo K5. Instalaciones en Riesgo: Palfo Seccionador K503-Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:30	02-11-21 14:00	02-11-21 08:28	02-11-21 11:46	
2023093475	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA K5	Otro Tipo de Trabajo	0	Auditoría de SCADA.	Actividades: S/E Charria: Simulación de medida de voltaje de la Barra A de 500 KV por auditoría SCADA en el controlador del palfo K5. Instalaciones en Riesgo: Palfo Seccionador K503-Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:30	02-11-21 14:00	02-11-21 08:28	02-11-21 11:46	
2023093474	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	BA S/E CHARRUA 500KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Auditoría de SCADA.	Actividades: S/E Charria: Simulación de medida de voltaje de la Barra A de 500 KV por auditoría SCADA en el controlador del palfo K5. Instalaciones en Riesgo: Palfo Seccionador K503-Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:30	02-11-21 14:00	02-11-21 08:28	02-11-21 11:46	
2023093473	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA K5	Otro Tipo de Trabajo	0	Auditoría de SCADA.	Actividades: S/E Charria: Simulación de medida de voltaje de la Barra B de 500 KV por auditoría SCADA en el controlador del palfo K5. Instalaciones en Riesgo: Palfo Seccionador K503-Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 14:00	02-11-21 18:30	02-11-21 11:45	02-11-21 16:29	
2023093472	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA		Otro Tipo de Trabajo	0	Auditoría de SCADA.	Actividades: S/E Charria: Simulación de medida de voltaje de la Barra B de 500 KV por auditoría SCADA en el controlador del palfo K5. Instalaciones en Riesgo: Palfo Seccionador K503-Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 14:00	02-11-21 18:30	02-11-21 11:45	02-11-21 16:29	
2023093471	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	BA S/E CHARRUA 500KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Auditoría de SCADA.	Actividades: S/E Charria: Simulación de medida de voltaje de la Barra B de 500 KV por auditoría SCADA en el controlador del palfo K5. Instalaciones en Riesgo: Palfo Seccionador K503-Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 14:00	02-11-21 18:30	02-11-21 11:45	02-11-21 16:29	
2023093077	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	BC S/E ALTO JAHEL KEE2 220KV 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuil: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación palfo JC2. Coordinado con Cebú y Enel Distribución.	Actividades: S/E Alto Jahuil: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación palfo JC2. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuil: Barra de 220 KV sección 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuil: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 10:30	02-11-21 12:30	02-11-21 12:30	02-11-21 14:43	
2023093076	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	ALTO JAHEL TR2 220/120/13,2KV 150MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuil: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación palfo JT2. Coordinado con ENEL y Cebú.	Actividades: S/E Alto Jahuil: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación palfo JT2. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 KV sección N°2 y N°3 y banco monofásico N°2 de S/E Alto Jahuil. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuil: Barra de 220 KV sección N°1 o N°2 o banco monofásico N°2, 220/120/13,2 KV de Alto Jahuil. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuil: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 13:30	02-11-21 15:00	02-11-21 14:46	02-11-21 16:37	
2023093074	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	S/E ALTO JAHEL J5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuil: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación palfo J5. Coordinado con ENEL y Cebú.	Actividades: S/E Alto Jahuil: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación palfo J5. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 KV sección 1 y 2 y a la línea de 220 KV Alto Jahuil. -Bun. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuil: Barra de 220 KV sección 1 o 2 o palfo de 220 KV J5.-Bun. Temperalidad de los Riesgos: Durante la 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				02-11-21 15:00	02-11-21 17:00	02-11-21 16:34	02-11-21 18:38	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 23-11-2023 13:54:35
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 364
Total registros Subestación: 140

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substidut	Origen	Tipo Programado	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202082750	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tension capacitivos (TP), Aislador Poste, Pararrayos, Interruptor tripolar, Disconectador Horizontal Tripolar con PAT, Disconectador Horizontal Tripolar sin PAT, Banco de Baterías, Grupo Electrogeno y Trampas de Ondas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P, Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P, Colorada Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Cones y cadenas para Delimitación de la zona de trabajo, área restringida.	Bajo	Actividades: Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorada. Trabajos montaje de equipos primarios, Transformador de corriente (TC), Transformadores de tensión capacitivos (TP), Aislador Poste, Pararrayos, Interruptor tripolar, Disconectador Horizontal Tripolar con PAT, Disconectador Horizontal Tripolar sin PAT, Banco de Baterías, Grupo Electrogeno y Trampas de Ondas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P, Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P, Colorada Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Cones y cadenas para Delimitación de la zona de trabajo, área restringida.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	13-11-21 20:00	02-11-21 09:37	13-11-21 12:05		
202082748	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, refuerzo compactación, confección armaduras y moldajes, hormigones, reforzamiento fundaciones existentes. Retiro de grava de patios. Obras civiles en general, uso de maquinaria. Nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 27133. La extensión de la barra 1 y 2 de 220 kV se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo. Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y concretas en patios de alta tensión, S/E Punta Colorada: Excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, refuerzo compactación, confección de armaduras y moldajes, hormigones, reforzamiento de fundaciones existentes. Retiro de grava de patios. Obras civiles en general, uso de maquinaria. Nota: Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 27133. La extensión de la barra 1 y 2 de 220 kV se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Delimitar zona de trabajo. Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	13-11-21 20:00	01-11-21 10:07	13-11-21 16:31		
202082747	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, ascenso, pre armado, montaje de estructuras bajas, mde. Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 27133. La extensión de la barra N° 1 y 2, se encuentran desenergizadas.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, ascenso, pre armado, montaje de estructuras bajas, mde. Las mediciones Topográficas se realizarán con PMTDI 27133. La extensión de la barra N° 1 y 2, se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Delimitación de la zona de trabajo con Conos y cadenas metálicas, área restringida, solo personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	13-11-21 20:00	02-11-21 09:37	13-11-21 12:06		
202082725	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATINCULO	BA S/E MATINCULO 110kV SECCION 1 BA S/E MATINCULO 110kV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matencillo: Lavado de aislación de equipos Barra 110 kV, paños HT2, HT1, HS, HR, HS, HK, HS, HT2, HT1, HT3, HT4, HT5, HT6, HT7, HT8, HT9, HT10, HT11, HT12, HT13, HT14, HT15, HT16, HT17, HT18, HT19, HT20, HT21, HT22, HT23, HT24, HT25, HT26, HT27, HT28, HT29, HT30, HT31, HT32, HT33, HT34, HT35, HT36, HT37, HT38, HT39, HT40, HT41, HT42, HT43, HT44, HT45, HT46, HT47, HT48, HT49, HT50, HT51, HT52, HT53, HT54, HT55, HT56, HT57, HT58, HT59, HT60, HT61, HT62, HT63, HT64, HT65, HT66, HT67, HT68, HT69, HT70, HT71, HT72, HT73, HT74, HT75, HT76, HT77, HT78, HT79, HT80, HT81, HT82, HT83, HT84, HT85, HT86, HT87, HT88, HT89, HT90, HT91, HT92, HT93, HT94, HT95, HT96, HT97, HT98, HT99, HT100, HT101, HT102, HT103, HT104, HT105, HT106, HT107, HT108, HT109, HT110, HT111, HT112, HT113, HT114, HT115, HT116, HT117, HT118, HT119, HT120, HT121, HT122, HT123, HT124, HT125, HT126, HT127, HT128, HT129, HT130, HT131, HT132, HT133, HT134, HT135, HT136, HT137, HT138, HT139, HT140, HT141, HT142, HT143, HT144, HT145, HT146, HT147, HT148, HT149, HT150, HT151, HT152, HT153, HT154, HT155, HT156, HT157, HT158, HT159, HT160, HT161, HT162, HT163, HT164, HT165, HT166, HT167, HT168, HT169, HT170, HT171, HT172, HT173, HT174, HT175, HT176, HT177, HT178, HT179, HT180, HT181, HT182, HT183, HT184, HT185, HT186, HT187, HT188, HT189, HT190, HT191, HT192, HT193, HT194, HT195, HT196, HT197, HT198, HT199, HT200, HT201, HT202, HT203, HT204, HT205, HT206, HT207, HT208, HT209, HT210, HT211, HT212, HT213, HT214, HT215, HT216, HT217, HT218, HT219, HT220, HT221, HT222, HT223, HT224, HT225, HT226, HT227, HT228, HT229, HT230, HT231, HT232, HT233, HT234, HT235, HT236, HT237, HT238, HT239, HT240, HT241, HT242, HT243, HT244, HT245, HT246, HT247, HT248, HT249, HT250, HT251, HT252, HT253, HT254, HT255, HT256, HT257, HT258, HT259, HT260, HT261, HT262, HT263, HT264, HT265, HT266, HT267, HT268, HT269, HT270, HT271, HT272, HT273, HT274, HT275, HT276, HT277, HT278, HT279, HT280, HT281, HT282, HT283, HT284, HT285, HT286, HT287, HT288, HT289, HT290, HT291, HT292, HT293, HT294, HT295, HT296, HT297, HT298, HT299, HT300, HT301, HT302, HT303, HT304, HT305, HT306, HT307, HT308, HT309, HT310, HT311, HT312, HT313, HT314, HT315, HT316, HT317, HT318, HT319, HT320, HT321, HT322, HT323, HT324, HT325, HT326, HT327, HT328, HT329, HT330, HT331, HT332, HT333, HT334, HT335, HT336, HT337, HT338, HT339, HT340, HT341, HT342, HT343, HT344, HT345, HT346, HT347, HT348, HT349, HT350, HT351, HT352, HT353, HT354, HT355, HT356, HT357, HT358, HT359, HT360, HT361, HT362, HT363, HT364, HT365, HT366, HT367, HT368, HT369, HT370, HT371, HT372, HT373, HT374, HT375, HT376, HT377, HT378, HT379, HT380, HT381, HT382, HT383, HT384, HT385, HT386, HT387, HT388, HT389, HT390, HT391, HT392, HT393, HT394, HT395, HT396, HT397, HT398, HT399, HT400, HT401, HT402, HT403, HT404, HT405, HT406, HT407, HT408, HT409, HT410, HT411, HT412, HT413, HT414, HT415, HT416, HT417, HT418, HT419, HT420, HT421, HT422, HT423, HT424, HT425, HT426, HT427, HT428, HT429, HT430, HT431, HT432, HT433, HT434, HT435, HT436, HT437, HT438, HT439, HT440, HT441, HT442, HT443, HT444, HT445, HT446, HT447, HT448, HT449, HT450, HT451, HT452, HT453, HT454, HT455, HT456, HT457, HT458, HT459, HT460, HT461, HT462, HT463, HT464, HT465, HT466, HT467, HT468, HT469, HT470, HT471, HT472, HT473, HT474, HT475, HT476, HT477, HT478, HT479, HT480, HT481, HT482, HT483, HT484, HT485, HT486, HT487, HT488, HT489, HT490, HT491, HT492, HT493, HT494, HT495, HT496, HT497, HT498, HT499, HT500, HT501, HT502, HT503, HT504, HT505, HT506, HT507, HT508, HT509, HT510, HT511, HT512, HT513, HT514, HT515, HT516, HT517, HT518, HT519, HT520, HT521, HT522, HT523, HT524, HT525, HT526, HT527, HT528, HT529, HT530, HT531, HT532, HT533, HT534, HT535, HT536, HT537, HT538, HT539, HT540, HT541, HT542, HT543, HT544, HT545, HT546, HT547, HT548, HT549, HT550, HT551, HT552, HT553, HT554, HT555, HT556, HT557, HT558, HT559, HT560, HT561, HT562, HT563, HT564, HT565, HT566, HT567, HT568, HT569, HT570, HT571, HT572, HT573, HT574, HT575, HT576, HT577, HT578, HT579, HT580, HT581, HT582, HT583, HT584, HT585, HT586, HT587, HT588, HT589, HT590, HT591, HT592, HT593, HT594, HT595, HT596, HT597, HT598, HT599, HT600, HT601, HT602, HT603, HT604, HT605, HT606, HT607, HT608, HT609, HT610, HT611, HT612, HT613, HT614, HT615, HT616, HT617, HT618, HT619, HT620, HT621, HT622, HT623, HT624, HT625, HT626, HT627, HT628, HT629, HT630, HT631, HT632, HT633, HT634, HT635, HT636, HT637, HT638, HT639, HT640, HT641, HT642, HT643, HT644, HT645, HT646, HT647, HT648, HT649, HT650, HT651, HT652, HT653, HT654, HT655, HT656, HT657, HT658, HT659, HT660, HT661, HT662, HT663, HT664, HT665, HT666, HT667, HT668, HT669, HT670, HT671, HT672, HT673, HT674, HT675, HT676, HT677, HT678, HT679, HT680, HT681, HT682, HT683, HT684, HT685, HT686, HT687, HT688, HT689, HT690, HT691, HT692, HT693, HT694, HT695, HT696, HT697, HT698, HT699, HT700, HT701, HT702, HT703, HT704, HT705, HT706, HT707, HT708, HT709, HT710, HT711, HT712, HT713, HT714, HT715, HT716, HT717, HT718, HT719, HT720, HT721, HT722, HT723, HT724, HT725, HT726, HT727, HT728, HT729, HT730, HT731, HT732, HT733, HT734, HT735, HT736, HT737, HT738, HT739, HT740, HT741, HT742, HT743, HT744, HT745, HT746, HT747, HT748, HT749, HT750, HT751, HT752, HT753, HT754, HT755, HT756, HT757, HT758, HT759, HT760, HT761, HT762, HT763, HT764, HT765, HT766, HT767, HT768, HT769, HT770, HT771, HT772, HT773, HT774, HT775, HT776, HT777, HT778, HT779, HT780, HT781, HT782, HT783, HT784, HT785, HT786, HT787, HT788, HT789, HT790, HT791, HT792, HT793, HT794, HT795, HT796, HT797, HT798, HT799, HT800, HT801, HT802, HT803, HT804, HT805, HT806, HT807, HT808, HT809, HT810, HT811, HT812, HT813, HT814, HT815, HT816, HT817, HT818, HT819, HT820, HT821, HT822, HT823, HT824, HT825, HT826, HT827, HT828, HT829, HT830, HT831, HT832, HT833, HT834, HT835, HT836, HT837, HT838, HT839, HT840, HT841, HT842, HT843, HT844, HT845, HT846, HT847, HT848, HT849, HT850, HT851, HT852, HT853, HT854, HT855, HT856, HT857, HT858, HT859, HT860, HT861, HT862, HT863, HT864, HT865, HT866, HT867, HT868, HT869, HT870, HT871, HT872, HT873, HT874, HT875, HT876, HT877, HT878, HT879, HT880, HT881, HT882, HT883, HT884, HT885, HT886, HT887, HT888, HT889, HT890, HT891, HT892, HT893, HT894, HT895, HT896, HT897, HT898, HT899, HT900, HT901, HT902, HT903, HT904, HT905, HT906, HT907, HT908, HT909, HT910, HT911, HT912, HT913, HT914, HT915, HT916, HT917, HT918, HT919, HT920, HT921, HT922, HT923, HT924, HT925, HT926, HT927, HT928, HT929, HT930, HT931, HT932, HT933, HT934, HT935, HT936, HT937, HT938, HT939, HT940, HT941, HT942, HT943, HT944, HT945, HT946, HT947, HT948, HT949, HT950, HT951, HT952, HT953, HT954, HT955, HT956, HT957, HT958, HT959, HT960, HT961, HT962, HT963, HT964, HT965, HT966, HT967, HT968, HT969, HT970, HT971, HT972, HT973, HT974, HT975, HT976, HT977, HT978, HT979, HT980, HT981, HT982, HT983, HT984, HT985, HT986, HT987, HT988, HT989, HT990, HT991, HT992, HT993, HT994, HT995, HT996, HT997, HT998, HT999, HT1000, HT1001, HT1002, HT1003, HT1004, HT1005, HT1006, HT1007, HT1008, HT1009, HT1010, HT1011, HT1012, HT1013, HT1014, HT1015, HT1016, HT1017, HT1018, HT1019, HT1020, HT1021, HT1022, HT1023, HT1024, HT1025, HT1026, HT1027, HT1028, HT1029, HT1030, HT1031, HT1032, HT1033, HT1034, HT1035, HT1036, HT1037, HT1038, HT1039, HT1040, HT1041, HT1042, HT1043, HT1044, HT1045, HT1046, HT1047, HT1048, HT1049, HT1050, HT1051, HT1052, HT1053, HT1054, HT1055, HT1056, HT1057, HT1058, HT1059, HT1060, HT1061, HT1062, HT1063, HT1064, HT1065, HT1066, HT1067, HT1068, HT1069, HT1070, HT1071, HT1072, HT1073, HT1074, HT1075, HT1076, HT1077, HT1078, HT1079, HT1080, HT1081, HT1082, HT1083, HT1084, HT1085, HT1086, HT1087, HT1088, HT1089, HT1090, HT1091, HT1092, HT1093, HT1094, HT1095, HT1096, HT1097, HT1098, HT1099, HT1100, HT1101, HT1102, HT1103, HT1104, HT1105, HT1106, HT1107, HT1108, HT1109, HT1110, HT1111, HT1112, HT1113, HT1114, HT1115, HT1116, HT1117, HT1118, HT1119, HT1120, HT1121, HT1122, HT1123, HT1124, HT1125, HT1126, HT1127, HT1128, HT1129, HT1130, HT1131, HT1132, HT1133, HT1134, HT1135, HT1136, HT1137, HT1138, HT1139, HT1140, HT1141, HT1142, HT1143, HT1144, HT1145, HT1146, HT1147, HT1148, HT1149, HT1150, HT1151, HT1152, HT1153, HT1154, HT1155, HT1156, HT1157, HT1158, HT1159, HT1160, HT1161, HT1162, HT1163, HT1164, HT1165, HT1166, HT1167, HT1168, HT1169, HT1170, HT1171, HT1172, HT1173, HT1174, HT1175, HT1176, HT1177, HT1178, HT1179, HT1180, HT1181, HT1182, HT1183, HT1184, HT1185, HT1186, HT1187, HT1188, HT1189, HT1190, HT1191, HT1192, HT1193, HT1194, HT1195, HT1196, HT1197, HT1198, HT1199, HT1200, HT1201, HT1202, HT1203, HT1204, HT1205, HT1206, HT1207, HT1208, HT1209, HT1210, HT1211, HT1212, HT1213, HT1214, HT1215, HT1216, HT1217, HT1218, HT1219, HT1220, HT1221, HT1222, HT1223, HT1224, HT1225, HT1226, HT1227, HT1228, HT1229, HT1230, HT1231, HT1232, HT1233, HT1234, HT1235, HT1236, HT1237, HT1238, HT1239, HT1240, HT1241, HT1242, HT1243, HT1244, HT1245, HT1246, HT1247, HT1248, HT1249, HT1250, HT1251, HT1252, HT1253, HT1254, HT1255, HT1256, HT1257, HT1258, HT1259, HT1260, HT1261, HT1262, HT1263, HT1264, HT1265, HT1266, HT1267, HT1268, HT1269, HT1270, HT1271, HT1272, HT1273, HT1274, HT1275, HT1276, HT1277, HT1278, HT1279, HT1280, HT1281, HT1282, HT1283, HT1284, HT1285, HT1286, HT1287, HT1288, HT1289, HT1290, HT1291, HT1292, HT1293, HT1294, HT1295, HT1296, HT1297, HT1298, HT1299, HT1300, HT1301, HT1302, HT1303, HT1304, HT1305, HT1306, HT1307, HT1308, HT1309, HT1310, HT1311, HT1312, HT1313, HT1314, HT1315, HT1316, HT1317, HT1318, HT1319, HT1320, HT1321, HT1322, HT1323, HT1324, HT1325, HT1326, HT1327, HT1328, HT1329, HT1330, HT1331, HT1332, HT1333, HT1334, HT1335, HT1336, HT1337, HT1338, HT1339, HT1340, HT1341, HT1342, HT1343, HT1344, HT1345, HT1346, HT1347, HT1348, HT1349, HT1350, HT1351, HT1352, HT1353, HT1354, HT1355, HT1356, HT1357, HT1358, HT1359, HT1360, HT1361, HT1362, HT1363, HT1364, HT1365, HT1366, HT1367, HT1368, HT1369, HT1370, HT1371, HT1372, HT1373, HT1374, HT1375, HT1376, HT1377, HT1378, HT1379, HT1380, HT1381, HT1382, HT1383, HT1384, HT1385, HT1386, HT1387, HT1388, HT1389, HT1390, HT1391, HT1392, HT1393, HT1394, HT1395, HT1396, HT1397, HT1398, HT1399, HT1400, HT1401, HT1402, HT1403, HT1404, HT1405, HT1406, HT1407, HT1408, HT1409, HT1410, HT1411, HT1412, HT1413, HT1414, HT1415, HT1416, HT1417, HT1418, HT1419, HT1420, HT1421, HT1422, HT1423, HT1424, HT1425, HT1426, HT1427, HT1428, HT1429, HT1430, HT1431, HT1432, HT1433, HT1434, HT1435, HT1436, HT1437, HT1438, HT1439, HT1440, HT1441, HT1442, HT1443, HT1444, HT1445, HT1446, HT1447, HT1448, HT1449, HT1450, HT1451, HT1452, HT1453, HT1454, HT1455, HT1456, HT1457, HT1458, HT1459, HT1460, HT1461, HT1462, HT1463, HT1464, HT1465, HT1466, HT1467, HT1468, HT1469, HT1470, HT1471, HT1472, HT1473, HT1474, HT1475, HT1476, HT1477, HT1478, HT1479, HT1480, HT1481, HT1482, HT1483, HT1484, HT1485, HT1486, HT1487, HT1488, HT1489, HT1490, HT1491, HT1492, HT1493, HT1494, HT1495, HT1496, HT1497, HT1498, HT1499, HT1500, HT1501, HT1502, HT1503, HT1504, HT1505, HT1506, HT1507, HT1508, HT1509, HT1510, HT1511, HT1512, HT1513, HT1514, HT1515, HT1516, HT1517, HT1518, HT1519, HT1520, HT1521, HT1522, HT1523, HT1524, HT1525, HT1526, HT1527, HT1528, HT1529, HT1530, HT1531, HT1532, HT1533, HT1534, HT1535, HT1536, HT1537, HT1538, HT1539, HT1540, HT1541, HT1542, HT1543, HT1544, HT1545, HT1546, HT1547, HT1548, HT1549, HT1550, HT1551, HT1552, HT1553, HT1554, HT1555, HT1556, HT1557, HT1558, HT1559, HT1560, HT1561, HT1562, HT1563, HT1564, HT1565, HT1566, HT1567, HT1568, HT1569, HT1570, HT1571, HT1572, HT1573, HT1574, HT1575, HT1576, HT1577, HT1578, HT1579, HT1580, HT1581, HT1582, HT1583, HT1584, HT1585, HT1586, HT1587, HT1588, HT1589, HT1590, HT1591, HT1592, HT1593, HT1594, HT1595, HT1596, HT1597, HT1598, HT1599, HT1600, HT1601, HT1602, HT1603, HT1604, HT1605, HT1606, HT1607, HT1608, HT1609, HT1610, HT1611, HT1612, HT1613, HT1614, HT1615, HT1616, HT1617, HT1618, HT1619, HT1620, HT1621, HT1622, HT1623, HT1624, HT1625, HT1626, HT1627, HT1628, HT1629, HT1630, HT1631, HT1632, HT1633, HT1634, HT1635, HT1636, HT1637, HT1638, HT1639, HT1640, HT1641, HT1642, HT1643, HT1644, HT1645, HT1646, HT1647, HT1648, HT1649, HT1650, HT1651, HT1652, HT1653, HT1654, HT1655, HT1656, HT1657, HT1658, HT1659, HT1660, HT1661, HT1662, HT1663, HT1664, HT1665, HT1666, HT1667, HT1668, HT1669, HT1670, HT1671, HT1672, HT1673, HT1674, HT1675, HT1676, HT1677, HT1678, HT1679, HT1680, HT1681, HT1682, HT1683, HT1684, HT1685, HT1686, HT1687, HT1688, HT1689, HT1690, HT1691, HT1692, HT1693, HT1694, HT1695, HT1696, HT1697, HT1698, HT1699, HT1700, HT1701, HT1702, HT1703, HT1704, HT1705, HT1706, HT1707, HT1708, HT1709, HT1710, HT1711, HT1712, HT1713, HT1714, HT1715, HT1716, HT1717, HT1718, HT1719, HT1720, HT1721, HT1722, HT1723, HT1724, HT1725, HT1726, HT1727, HT1728, HT1729, HT1730, HT1731, HT1732, HT1733, HT1734, HT1735, HT1736, HT1737, HT1738, HT1739, HT1740, HT1741, HT1742, HT1743, HT1744, HT1745, HT1746, HT1747, HT1748, HT1749, HT1750, HT1751, HT1752, HT1753, HT1754, HT1755, HT1756, HT1757, HT1758, HT1759, HT1760, HT1761, HT1762, HT1763, HT1764, HT1765, HT1766, HT1767, HT1768, HT1769, HT1770, HT1771, HT1772, HT1773, HT1774, HT1775, HT1776, HT1777, HT1778, HT1779, HT1780, HT1781, HT1782, HT1783, HT1784, HT1785, HT1786, HT1787, HT1788, HT1789, HT1790, HT1791, HT1792, HT1793, HT1794, HT1795, HT1796, HT1797, HT1798, HT1799, HT1800, HT1801, HT1802, HT1803, HT1804, HT1805, HT1806, HT1807, HT1808, HT1809, HT1810, HT1811, HT1812, HT1813, HT1814, HT1815, HT1816, HT1817, HT1818, HT1819, HT1820, HT1821, HT1822, HT1823, HT1824, HT1825, HT1826, HT1827, HT1828, HT1829, HT1830, HT1831, HT1832, HT1833, HT1834, HT1835, HT1836, HT1837, HT1838, HT1839, HT1840, HT1841, HT1842, HT1843, HT1844, HT1845, HT1846, HT1847, HT1848, HT1849, HT1850, HT1851, HT1852, HT1853, HT1854, HT1855, HT1856, HT1857, HT1858, HT1859, HT1860, HT1861, HT1862, HT1863, HT1864, HT1865, HT1866, HT1867, HT1868, HT											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 23-11-2023 13:54:35
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 304
Total registros Subestación: 140

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programacion	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023090795	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUELOS	S/E CRUELOS (2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pufo actualmente se encuentra transferido. Trabajos relacionados a la atención del IF 2023002349.-	Actividades: S/E Cruvitos: Investigación y reparación caja de mecanismo S222 fase 1 y 3.Revisión estado de gas SH y pruebas funcionales. Restricciones: Equipo se encuentra transferido. Instalaciones en Riego: Línea 220kV Cruvitos-Valdivia, C1 Temporalidad de los Riegos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Cruvitos, Instalación de tierra provisionales en ambos lados del S222 - Subestación Cruvitos, Protección bay unit 87B2 Modo fuera de servicio - Subestación Cruvitos, Interruptor Termomagnético bobina de desenganche 1 a disposición del jefe de faena - Subestación Cruvitos, Interruptor Termomagnético bobina de desenganche 2 a disposición del jefe de faena - Subestación Cruvitos, Interruptor Termomagnético bobina de cierre a disposición del jefe de faena.-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-10-21 08:00	29-10-21 18:00	21-10-21 10:17	04-11-21 17:29		
2023090653	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Sistemas de Control para normalización sistema de detección y extinción de incendios de la Subestación.-	Actividades: S/E Andas: Normalización sistema de detección y extinción de incendios en sala de control S02. Instalaciones en Riego: S0.05.- Andas.- Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: Subestación Andas, Delimitación Zona de Trabajo.- ITE de equipos de extinción de incendio a disposición jefe de faena.-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-10-21 08:00	22-11-21 18:00	25-10-21 10:29	22-11-21 10:31		
202308832	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ATACAMA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	REVISIÓN DE ENLACE VÍA ENTEL, POR PERDA DE DATOS SCADA EN INSTALACIONES DE TRANSELEC.	Actividades: REVISIÓN DE ENLACE VÍA ENTEL, POR PERDA DE DATOS SCADA EN INSTALACIONES DE TRANSELEC. ESTA ACTIVIDAD DEBE DESARROLLARSE TANTO EN N/E ANTOFAGASTA COMO EN CERRO NAVIA, JAHUEL Y SANTA ROSA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: Telecomunicación Encuentro y Telecomunicación Lagunas y Telecomunicación Tarapacá y Telecomunicación Alacama y Telecomunicación Cruvitos y Telecomunicación Emeralsita y Telecomunicación Miraje y Telecomunicación Las Chingas y SCADA Local SE Sinal. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-10-21 08:00	14-10-21 18:00	14-10-21 11:21	19-11-21 23:48		
202308618	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL J23 242KV 53MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Pseuación aceite aislante de Reactor N° 3 de 220 kV.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pseuación aceite aislante de Reactor N° 3 de 220 kV. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: Reactor N° 3 de 220 kV. Temporalidad de los Riegos: Al al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en conexiones primarias y neutro del Reactor N° 3 previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-21 08:00	11-11-21 18:00	03-11-21 10:24	12-11-21 15:45		
202308216	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POJAPICO (TRANSELEC)	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pojapico: Trabajos para instalación de faena asociado a la ampliación de la barra de 220 kv (trabajos fuera del patio).	Actividades: S/E Pojapico: Trabajos para instalación de faena asociado a la ampliación de la barra de 220 kv (trabajos fuera del patio). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riego no significativo. Bloques del jefe de Faena: S/E Pojapico: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-21 08:00	29-10-21 18:00	14-10-21 10:34	05-11-21 15:49		
202304850	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Confeción malla puesta a tierra, Trabajos de bypass y chictos de MPT para estructura marco líneas Alacama de barras, equipos primarios del proyecto patio 110 kV	Actividades: Tendido y coneccionado de conductormalla tierra, S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Confeción malla puesta a tierra, Trabajos de bypass y chictos de MPT para estructura marco líneas Alacama de barras, equipos primarios del proyecto patio 110 kV Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: S0.05.- Cardones Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Delimitar zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			11-10-21 08:00	07-11-21 18:00	11-10-21 08:17	07-11-21 18:11		
202308264	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento manual de software SCADA.	Actividades: Mantenimiento manual de software SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riego: SCADA Transmexi-modo Alto Jahuel y SCADA Transmexi-modo Cerro Navia. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-10-21 08:00	30-11-21 18:00	01-10-21 11:44	03-11-21 09:53		
202308263	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento manual de software SCADA.	Actividades: Mantenimiento manual de software SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riego: SCADA Transmexi-modo Alto Jahuel y SCADA Transmexi-modo Cerro Navia. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-10-21 08:00	30-11-21 18:00	01-10-21 11:44	03-11-21 09:53		
2023073209	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL BC48 66KV 33 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario, montaje de switch de comunicación en armario para comunicación de nuevas protecciones y armario URT ACS. Tendido de jumper de fibra óptica. Sincronización de protecciones y pruebas de control y protección. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: SCADA Local de S/E Alto Jahuel o Barra Compensación N°1 de 66 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo, a disposición del jefe de faena los interruptores 52B41, 52B42, 52B43 y 52B44	No tiene consumo afectado	ninguno			30-08-21 08:00	16-09-21 17:00	30-08-21 09:17	15-11-21 18:23		
2023073208	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL BC49 66KV 33 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario, montaje de switch de comunicación en armario para comunicación de nuevas protecciones y armario URT ACS. Tendido de jumper de fibra óptica. Sincronización de protecciones y pruebas de control y protección. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: SCADA Local de S/E Alto Jahuel o Barra Compensación N°1 de 66 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo, a disposición del jefe de faena los interruptores 52B41, 52B42, 52B43 y 52B44	No tiene consumo afectado	ninguno			30-08-21 08:00	16-09-21 17:00	30-08-21 09:16	15-11-21 18:23		
2023073207	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL BC40 66KV 33 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario, montaje de switch de comunicación en armario para comunicación de nuevas protecciones y armario URT ACS. Tendido de jumper de fibra óptica. Sincronización de protecciones y pruebas de control y protección. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: SCADA Local de S/E Alto Jahuel o Barra Compensación N°1 de 66 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo, a disposición del jefe de faena los interruptores 52B41, 52B42, 52B43 y 52B44	No tiene consumo afectado	ninguno			30-08-21 08:00	16-09-21 17:00	30-08-21 09:16	15-11-21 18:23		
2023073206	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL BC41 66KV 33 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos programados para reemplazo de protecciones de sobrecorriente en bancos de CCEE de 66 kV N°41, 42, 43 y 44, así como desmontaje de protecciones en armario, montaje de protecciones en armario, montaje de switch de comunicación en armario para comunicación de nuevas protecciones y armario URT ACS. Tendido de jumper de fibra óptica. Sincronización de protecciones y pruebas de control y protección. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riego: S/E Alto Jahuel: SCADA Local de S/E Alto Jahuel o Barra Compensación N°1 de 66 kV de S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo, a disposición del jefe de faena los interruptores 52B41, 52B42, 52B43 y 52B44	No tiene consumo afectado	ninguno			30-08-21 08:00	16-09-21 17:00	30-08-21 09:16	15-11-21 18:23		
202304063	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSGASORA CONTINENTAL BIO BIO [En Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PINAR	EL PINAR 66/13.3KV 18MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Durante el proceso de energización se verificaran señales de control y protecciones.	Energización de nueva subestación TC88 66/13,2kv con un transformador de 30MVA y CCBK, la cual, a través de línea 66KV de 180000000 00 33,55 TC88.	Por el tipo de trabajo no requiere mayores condiciones.	No tiene consumo afectado		proteccion_de_grupo as		30-10-21 08:00	05-11-21 18:00	01-11-21 10:37	06-11-21 12:51	
202304061	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSGASORA CONTINENTAL BIO BIO [En Revision]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TC88 [En Revision]	TC88 66/13.3KV 18MVA [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo		Primera energización de nueva SE 66/13,2V TC88	Energización de nueva subestación TC88 66/13,2kv con un transformador de 30MVA y CCBK, la cual, a través de línea subterránea de 13,2kv se interconecta con patio 53CT de SE Chiguale propiedad de STI. Dicha energización será realizada en coordinación con SASEA de acuerdo a su SD N°2021067081	Durante el proceso de energización se verificaran señales de control y protecciones.	No tiene consumo afectado		proteccion_de_grupo as		30-10-21 08:00	05-11-21 18:00	01-11-21 10:37	06-11-21 12:50	
2023093232	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSGASORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS (2 S/E TEN GIS (3	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de ENGIE se requiere la apertura de patios 12 y 13 por manobras de mantenimiento mayor ciclo combinado CMAH TV.	Riegos controlados por empresa ENGIE.	A solicitud de ENGIE se requiere la apertura de patios 12 y 13 por manobras de mantenimiento mayor ciclo combinado CMAH TV. No reanunciar Interrupciones 5215 y 5216. asociada a trabajos según SD N°2023093167 de ENGIE Generación.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-21 00:00	06-11-21 23:59	28-10-21 00:00	06-11-21 13:35	
2023093230	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSGASORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS (5 S/E TEN GIS (6	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de ENGIE se requiere la apertura de patios (5 y (6 por manobras de mantenimiento mayor ciclo combinado CMAH TG.	Riegos controlados por empresa ENGIE.	A solicitud de ENGIE se requiere la apertura de patios (5 y (6 por manobras de mantenimiento mayor ciclo combinado CMAH TG. No reanunciar Interrupciones 5215 y 5216. asociada a trabajos según SD N°2023093139 de ENGIE Generación.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-21 00:00	06-11-21 23:59	28-10-21 00:00	06-11-21 13:35	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitad	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Elctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022000986	Subestacion	Ejecución Entera	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS 12 S/E TEN GIS 15 S/E TEN GIS 13 S/E TEN GIS 16	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará pruebas de protocolo y disparos efectivos de la protección 87B2, por motivo de mantenimiento preventivo, además se hará mantenimiento en la protección y pruebas eléctricas mediante medida cero, estos trabajos se desarrollarán previo bloqueo de vías de TRIP y Análogos de los pafos en precaución, unidad de baulta 10. Trabajos contemplen apertura de los pafos 12,13, 15 y 16, las instalaciones quedarán protegidas con la función de protección de distancia zona 2 del extremo changes para la diagonal 2 y con las funciones de sobre corriente de la protección 87L21 sistemas 1 y 2 para la diagonal 1.	Rango: Apertura de 520V y 520V. Medida de mitigación: Bloqueo por inyección de test block de trip y análogos.	Se realizará pruebas de protocolo y disparos efectivos de la protección 87B2, por motivo de mantenimiento preventivo, además se hará mantenimiento en la protección y pruebas eléctricas mediante medida cero, estos trabajos se desarrollarán previo bloqueo de vías de TRIP y Análogos de los pafos en precaución, unidad de baulta 10. Trabajos contemplen apertura de los pafos 12,13, 15 y 16, las instalaciones quedarán protegidas con la función de protección de distancia zona 2 del extremo changes para la diagonal 2 y con las funciones de sobre corriente de la protección 87L21 sistemas 1 y 2 para la diagonal 1.	No tiene consumo efectuado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:18	02-11-21 17:30		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 23-11-2023 13:54:35
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
Total registros Generador: 304
Total registros Central Generadora: 43

Número	Tipo	Estado	Empresa	Origen	Tipo Solicit	Central	Unidades	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20209267	Central Generadora	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV MARGADIRA	CENTRAL COMPLETA	393.85	Cambio de configuración en los equipos firewall principales de Santiago, para normalizar los NAT asociados al envío de datos STIR al CEN.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo el plan de Acciona ya que las pruebas de configuración no están contempladas por el INTENDI PROYECTADO.	Se realizará la validación de la nueva configuración en conjunto con el CEN. Podrían presentarse interferencias en las comunicaciones durante las pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)			03-11-21 09:00	03-11-21 06:00	02-11-21 19:12	03-11-21 19:26
20209303	Central Generadora	Ejecución Entera	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORQUEN	TER NORQUEN U1	140.59	Pruebas de Consumo Específico Neto (Pre-Test, Verificación de parámetros).	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para la seguridad.	Se regulará la Prima en Secundaria. Unidad debe ajustar carga entre 55 MW y 141 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			03-11-21 09:00	03-11-21 20:00	02-11-21 09:08	03-11-21 20:08
20209453	Central Generadora	Ejecución Entera	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA		Desconexión de unidad AEG-03 por falla de mantenimiento preventivo, solo se define esta acción en caso de central disponible.	Riesgo bajo y controlado, se desconecta un aerogenerador solamente.	Asociada a SODI 154 de ALBA (ingreso interno STI).	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			03-11-21 08:30	02-11-21 18:00	02-11-21 09:40	03-11-21 17:51
202107658	Central Generadora	Ejecución Entera	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	177	Lavado de Aislación	Lavado de Aislación de transformadores principal y auxiliares.	Sin Riesgo Lavado de aisladores.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)			03-11-21 08:00	02-11-21 17:00	02-11-21 09:35	02-11-21 12:11
202081384	Central Generadora	Ejecución Entera	AR Escondido SpA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV BO ESCONDIDO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	Primera emergencia por personal de Puesta en Servicio de todos los inversores e inyección de energía a la red.	Riesgo propios de la primera emergencia de equipos nuevos, por lo que las actividades se desarrollarán con estricto apego a los estudios previos y guías de manuales aprobados por el Coordinador.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		22-09-21 08:00	22-10-21 18:00	23-09-21 13:35	19-11-21 08:25
202093357	Central Generadora	Ejecución Entera	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso forzoso	TER NEHUENCO	TER NEHUENCO CCL-TV	330	Calibración de transmisor de flujo agua condensado a Domo bajo presión.	Bajo	Debido a anomalías en transmisor de flujo condensado a Domo BP se debe controlar manualmente nivel del Domo de baja presión, por lo cual se requiere intervenir calibración de transmisor de flujo. A fin de normalizar control de nivel del Domo a automático.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		03-11-21 21:00	03-11-21 23:59	03-11-21 21:06	09-11-21 09:43	
202088623	Central Generadora	Ejecución Entera	COBURN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	HE MACHUCA	CENTRAL COMPLETA	95	Por incorporación del PIV Machuca Solar: Se realizará el tendido y conexionado de jumpers de fibra óptica entre cabineros de armarios EPS 1 y armario de telecomunicaciones. Lo anterior podrá provocar breves interferencias en salidas STIR y SDR.	Riesgo Bajo.	Por incorporación del PIV Machuca Solar: Se realizará el tendido y conexionado de jumpers de fibra óptica entre cabineros de armarios EPS 1 y armario de telecomunicaciones. Lo anterior podrá provocar breves interferencias en salidas STIR y SDR.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		15-10-21 08:00	22-10-21 17:00	15-10-21 08:54	16-10-21 17:08	
202088465	Central Generadora	Ejecución Entera	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP JUNCALITO	CENTRAL COMPLETA	1.5	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA UNIDAD JUNCALITO, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA UNIDAD JUNCALITO, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 18:00	12-10-21 12:07	17-11-21 15:20	
202088463	Central Generadora	Ejecución Entera	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	CENTRAL COMPLETA	53	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA ACONCAGUA, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA ACONCAGUA, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 18:00	12-10-21 13:35	17-11-21 15:20	
202088462	Central Generadora	Ejecución Entera	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	39	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA LOS QUILOS, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA LOS QUILOS, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 18:00	12-10-21 16:57	17-11-21 15:20	
202088460	Central Generadora	Ejecución Entera	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	25.2	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA CHACABUQUITO, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA CHACABUQUITO, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 18:00	12-10-21 16:37	17-11-21 15:20	
202088466	Central Generadora	Ejecución Entera	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTAURO	TER LAUTAURO U1	0	Mantenimiento preventivo.	Sin Comentarios	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			02-10-20 12:00	04-10-20 08:00	02-10-20 12:20	
202087750	Central Generadora	Ejecución Entera	COMASA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTAURO	TER LAUTAURO U1	0	Trabajo de mantenimiento preventivo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica el riesgo es Riesgo Bajo	Mantenimiento Anual Subestación SDR, Mantenimiento Anual Cables, Mantenimiento Anual Turbogenerador, Mantenimiento Anual Torres de Enfriamiento, Mantenimiento General de Sistemas Eléctricos y Mecánicos.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-11-21 00:00	19-11-21 12:00	03-11-21 01:08	14-11-21 02:37	
202086200	Central Generadora	Ejecución Entera	ELECTRICA CENZAS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CENZAS	TER CENZAS U2		Pruebas para verificar operación normal de la Unidad # 2, variaciones de carga entre 4 a 1 Mw.	Trabajo de operación normal. Utilización de elementos de protección personal, protección para: ruidos, zonas de alta temperatura y sistemas con presión.	Verificación de operación de Equipos Auxiliares y Motor Principal # 2. Pruebas de generación a realizar desde el Ministerio 27 de Octubre al Martes 30 de Noviembre, con presa operando y autorización diaria con Centro de Operación del CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		27-10-21 15:00	30-11-21 23:00	27-10-21 19:44	15-11-21 10:06	
202095380	Central Generadora	Ejecución Entera	EMPRESA ELECTRICA COCHANE SPA	Intervención	Origen Interno	Curso forzoso	TER COCHANE	TER COCHANE U2	100	Intervención para normalizar filtración de agua en línea de agua de alimentación.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Se debe inspeccionar e intervenir para normalizar filtración de agua en línea de agua de alimentación. Unidad requiere operar en 500 MW sin SCADA mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	U (Unidad con Inhibición Terrestre)		03-11-21 18:03	03-11-21 20:30	03-11-21 18:03	03-11-21 02:00	
202094249	Central Generadora	Ejecución Entera	EMPRESA ELECTRICA PUEÑUECHE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE PUEÑUECHE	HE PUEÑUECHE U1		Por pruebas de potencia máxima de 105-1.14 a US-1 debe permanecer fuera de servicio.	Unidad N° 2 desconectada de SERA. Sin riesgo para el sistema.	Pruebas de potencia máxima de la US-1. La US-1 no podrá participar en SECC. La US-1 debe permanecer fuera de servicio durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)		03-11-21 09:00	03-11-21 06:00	03-11-21 12:16	03-11-21 04:35	
202094244	Central Generadora	Ejecución Entera	EMPRESA ELECTRICA PUEÑUECHE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PUEÑUECHE	HE PUEÑUECHE U1	285	Pruebas de potencia máxima de la US-1, con la carga US-1-285 MW aerodinámico, durante 4 horas.	Riesgo bajo, trabajos programados y supervisados en terreno.	Pruebas de potencia máxima de la US-1. La US-1 no podrá participar en SECC. La US-1 debe permanecer fuera de servicio durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		03-11-21 09:00	03-11-21 02:00	03-11-21 12:16	03-11-21 04:35	
202088234	Central Generadora	Ejecución Entera	ENAP REFINERIAS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ACONCAGUA	TER ACONCAGUA U1	0	Trabajo de mantenimiento preventivo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica el riesgo es Riesgo Bajo.	Mantenimiento Anual.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		27-10-21 00:00	12-11-21 23:59	27-10-21 08:23	13-11-21 23:59	
202094261	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CC2-TV	566	Pruebas CEMS y SSCC, Unidad TC2B-HYOC en Codo Combinado con Combustible GNL, Potencia entre Mínimo Técnico 109Mw a Carga Base 388Mw.	Trabajos programados y supervisados en Terreno.	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		03-11-21 08:00	03-11-21 06:00	02-11-21 17:45	03-11-21 05:46	
202094370	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CC2-TV	566	Pruebas CEMS y SSCC, Unidad TC2B-HYOC en Codo Combinado con Combustible GNL, Potencia entre Mínimo Técnico 109Mw a Carga Base 388Mw.	Trabajos programados y supervisados en Terreno.	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		03-11-21 08:00	03-11-21 06:00	02-11-21 17:45	03-11-21 05:33	
202088662	Central Generadora	Ejecución Entera	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ATACAMA	TER ATACAMA CC2-TV	690	Actualización de configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA Los Quijos, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Trabajo Programado y supervisado en Terreno. Riesgo bajo.	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		21-12-20 18:30	21-12-20 13:00	21-12-20 10:01	21-12-21 14:48	
202092888	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGENIERIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE EL TORO	HE EL TORO U4	0	Trabajo de mantenimiento preventivo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica el riesgo es Riesgo Medio.	Mantenimiento anual.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		25-10-21 00:00	06-11-21 23:59	25-10-21 23:50	05-11-21 18:48	
202094020	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	150	Inspección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTG, de acuerdo con el perfil de carga del predicciones enviada con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del parque.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de construcción del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Además, considerar validación de curva de potencia de los aerogeneradores.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-11-21 00:00	03-11-21 23:59	02-11-21 00:00	03-11-21 00:00	
202094019	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	150	Inspección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTG, de acuerdo con el perfil de carga del predicciones enviada con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del parque.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de construcción del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Además, considerar validación de curva de potencia de los aerogeneradores.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-11-21 00:00	03-11-21 23:59	02-11-21 00:00	03-11-21 00:00	
202093503	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ARICA	TER ARICA GMAH U1	0	Trabajo de mantenimiento preventivo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica el riesgo es Riesgo Bajo.	Mantenimiento preventivo mayor eléctrico - mecánico.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-11-21 00:00	12-11-21 17:00	03-11-21 08:36	10-11-21 15:23	
202092541	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	TER MELLONES	TER MELLONES CEMS-TV		Se requiere dejar fuera de servicio unidad CEMS por trabajos externos [TEN], según documento de referencia SO 202209096, por trabajos en interruptores 12 -13 -15 -16.	Riesgo bajo por análisis en matriz de riesgo.	Desconexión por trabajos externos programados, adicionalmente Unidad CEMS se encuentra en Mantenimiento Mayor SO 202205782.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		02-11-21 08:00	02-11-21 06:00	02-11-21 10:25	04-11-21 12:42	
202092782	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER MELLONES	TER MELLONES CEMS-TV	0	Trabajo de mantenimiento preventivo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica el riesgo es Riesgo Bajo.	Monitor inspection TV - Inspección barridos TV + Inspecciones y reparaciones HRS.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		28-10-21 00:00	06-11-21 23:59	28-10-21 00:00	06-11-21 13:28	
202098362	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EMU	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	Lavado de aisladores de transformador principal.	Lavado de aisladores de transformador principal.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		03-11-21 08:00	02-11-21 16:00	02-11-21 09:46	03-11-21 12:08	
202094295	Central Generadora	Ejecución Entera	FOTVOLTAICA DE LOS ANDES SPA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV DE LOS ANDES [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	9.66	Varianción de potencia de inspección para revisión del sistema de control, se harán disminuciones y aumentos parciales de potencia. De 500KW, 1 MW y 2MW	Varianción de potencia de inspección para revisión del sistema de control.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		03-11-21 10:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:00	02-11-21 19:17	
202094303	Central Generadora	Ejecución Entera	FOTVOLTAICA DEL DESIERTO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV DEL DESIERTO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	9.66	Varianción de potencia de inspección para revisión del sistema de control, se harán disminuciones y aumentos parciales de potencia. De 500KW, 1 MW y 2MW	Varianción de potencia de inspección para revisión del sistema de control.	SIN COMENTARIOS	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		03-11-21 10:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:00	02-11-21 19:17	
202094567	Central Generadora	Ejecución Entera	GENEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TEMOPACIFICO	CENTRAL COMPLETA	95.56	Pruebas de inspección de energía hasta 1.5 MW por chequeo del funcionamiento de equipos Genatels.	Riesgo bajo y controlado. La prueba tiene como objetivo comprobar el nivel de estado de las unidades para asegurar la calidad de servicio.	Central Temopacífico 300% disponible en caso de ser requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		03-11-21 08:00	02-11-21 23:59	02-11-21 08:37	03-11-21 20:26	
202094143	Central Generadora	Ejecución Entera	GEOTERMICA DEL NORTE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	GEO CERRO PABELLON	CENTRAL COMPLETA		Desconexión de unidad 1 y unidad 2 por mantenimiento mayor de planta, trabajos en línea de Brine y vapor y actualización de SCADA Gathwing (Separación M).	Desconexión de unidad 1 y unidad 2 por mantenimiento mayor de planta, trabajos en línea de Brine y vapor y actualización de SCADA Gathwing (Separación M).	Desconexión de unidad 1 y unidad 2 por mantenimiento mayor de planta, trabajos en línea de Brine y vapor y actualización de SCADA Gathwing (Separación M).	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconexión Normal)		03-11-21 06:00	02-11-21 23:59	02-11-21 05:57	03-11-21 12:07	
202076291	Central Generadora	Ejecución Entera	HORNOTES	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNOTES	CENTRAL COMPLETA	177	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		03-11-21 08:36	02-11-21 16:00	02-11-21 09:36	03-11-21 12:11	
202094462	Central Generadora	Ejecución Entera	IBERDROLA CABO LEONES II S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES II	CENTRAL COMPLETA	190	Mantenimiento preventivo aerogeneradores, considera 4 aerogeneradores de 4.2MW fuera de servicio correspondientes al circuito 4.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo aerogeneradores, considera 4 aerogeneradores de 4.2MW fuera de servicio correspondientes al circuito 4.	No tiene consumo afectado	ninguno	U (Unidad con Inhibición Terrestre)		02-11-21 08:00	02-11-21 16:00	02-11-21 09:15	02-11-21 18:19	
202094201	Central Generadora	Ejecución Entera	PARQUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV SOL DEL NORTE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	8.25	Varianción de potencia de inspección para revisión del sistema de control, se harán disminuciones y aumentos parciales de potencia. De 500KW, 1 MW y 2MW	Varianción de potencia de inspección para revisión del sistema de control.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		02-11-21 10:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:00	02-11-21 19:17	
202094241	Central Generadora	Ejecución Entera	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SAN JAVIER [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	Pruebas de inspección de energía hasta 32 MW con la Central San Javier (Pruebas de pruebas operacionales de Prime Energía Quickstart SPA).	NUP 1374 y NUP 1375.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-11-21 00:00	02-11-21 23:59	02-11-21 18:26	03-11-21 07:13	
202094523	Central Generadora	Ejecución Entera	RIO ALTO GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	0	Desconexión de unidad B-08 por faena de mantenimiento preventivo, solo se detiene esta unidad, manteniendo el resto de central disponible.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	SODI 185 de RIO ALTO (CONTROL INTENDI DE STI).	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-21 08:30	02-11-21 18:00	02-11-21 09:30	03-11-21 17:51	
202088413	Central Generadora	Ejecución Entera	RIO TRANQUILLO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP HORNOTES	CENTRAL COMPLETA	15	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA Hornotes, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	Bajo	Cambio de la configuración de zona horaria a UTC 00 de P.C. SCADA Hornotes, servidores local, servidores TIC y servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		12-10-21 09:00	15-10-21 14:00	12-10-21 12:07	17-11-21 15:20	
202093581	Central Generadora	Ejecución Entera	SAGESA S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso forzoso	TER CHUYACA	CENTRAL COMPLETA		Desconexión curso forzoso debido a indisponibilidad de Central Chuyaca por trabajos programados según documento vigente2021094800.	No hay riesgo asociado.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Unidad desconectada con Inhibición programada)		03-11-21 15:28	02-11-21 18:00	02-11-21 10:42	03-11-21 18:06	
202092613	Central Generadora	Ejecución Entera	TAMAKAYA ENERGIA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER KILAR	TER KILAR CC2-TG1		Mantenimiento mayor, pruebas eléctricas y análisis cromatográfico Transformador elevador T61 225 (MVA). Para realizar las actividades anteriormente mencionadas se deben realizar el siguiente grupo de medidas en la S/E Kilar: 1. Apertura interruptor S271. 2. Apertura desconector B07T-1. 3. Apertura desconector B07T-2. 4. Apertura desconector B07T-3. 4. Cierre desconector puesta a tierra B07T-2T	Se consideró riesgo bajo debido a que la actividad se realizará por personal con experiencia en mantenimiento de transformadores de potencia.	Mantenimiento mayor, pruebas eléctricas y análisis cromatográfico Transformador elevador T61 225 (MVA). Para realizar las actividades anteriormente mencionadas se deben realizar el siguiente grupo de medidas en la S/E Kilar: 1. Apertura interruptor S271. 2. Apertura desconector B07T-1. 3. Apertura desconector B07T-2. 4. Apertura desconector B07T-3. 4. Cierre desconector puesta a tierra B07T-2T	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-10-21 00:00	28-10-21 23:59	28-10-21 00:00	12-11-21 13:04	
202092306	Central Generadora	Ejecución Entera	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER QUINTAY	CENTRAL COMPLETA	3	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por SODI)		02-11-21 09:00	02-11-21 18:00	02-11-21 16:43	02-11-21 18:48	
202094304	Central Generadora	Ejecución Entera	TRANSANGARIA CONTINENTAL BIO BIG [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	HP EL PINAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	11.37	Pruebas de detección de paradas y mínimos técnicos de Central El Pinar, las pruebas consistirán llevar la potencia activa desde 0MW a potencia nominal.	Pruebas controladas, se realizarán pruebas con los dos unidades de Central El Pinar.	Las pruebas se realizarán siempre y cuando exista el recurso para generar.									

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramando	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Condiciones requeridas	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Entero	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20209409	Línea	Ejecución Entera	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	COROS - ANDES 345KV	COROS - ANDES 345KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Inspección Visual Peleste Mala de Tierra Línea Andes-Sico Torre N° 01 a 342	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes: señalizar y NR 32423 y 3253/4. S/E Sico: señalizar y NR 3252/3.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 09:57	02-11-21 16:05
20209404	Línea	Ejecución Entera	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO MAIPO - FLORENDA 110KV	TAP LA LAJA - VOZACHAS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reemplazo de elementos estructurales	No tiene consumo afectado	ninguno					13-10-21 08:00	13-11-21 18:00	13-10-21 05:59	12-11-21 15:58
20209449	Línea	Ejecución Entera	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO MAIPO - FLORENDA 110KV	TAP LA LAJA - VOZACHAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reemplazo de elementos estructurales	No tiene consumo afectado	ninguno					13-10-21 08:00	15-11-21 18:00	13-10-21 06:06	15-11-21 16:01
20209402	Línea	Ejecución Entera	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - CRUCERO 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea Nargener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Protección de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norgener:Señalizar y Reconexión F/S 5211 y 5212; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 5212 y 5213; S/E La Cruz:Señalizar y NR 5211, 5212, 5213 y 5214; S/E Barriles Señalizar y NR 5211, 5212, 5214-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 08:31	02-11-21 12:43	
2021704760	Línea	Ejecución Entera	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PELICO 110KV C1 TAP PUNTA PELICO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	CERRO NAVIA - CERRO NAVIA 110KV C1 TAP PUNTA PELICO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Otros Cables				Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de plus, bajo 17 y Las Vegas - Cerro Navia 2x110 KV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 5243, 5244 y en SE Cerro Navia 5243, 5244.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-06-17 08:00	30-06-17 20:00	01-06-17 08:23		
202095218	Línea	Ejecución Entera	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NEGRO - TOTONALLUO 220KV	CERRO NEGRO NORTE - TOTONALLUO 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte-Totonalluó con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/235 KV) y SubEstación Totonalluó (220/235 KV).	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 16:00	02-11-21 07:16	02-11-21 13:30	
202095182	Línea	Ejecución Entera	CAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de LTE 220 KV S/E Llano de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (220/235 KV) con sistema energizado.	Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (220/235 KV), por ende, a S/E Totonalluó (220/235 KV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 16:00	02-11-21 07:16	02-11-21 13:30	
202094517	Línea	Ejecución Entera	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C1 EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H3 y 52H4 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, basmas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H3 y 52H4 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 11:03	02-11-21 16:33	
202094608	Línea	Ejecución Entera	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 103 - FATAMA 66KV	ESTRUCTURA 103 - FATAMA 66KV C1	Roca y podes franja seroductible	0	Se realizará labores de poda y roce en LT 66KV Fatima - Ruiz.	Riesgo de bloqueo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66V 52H de S/E Fatima. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 09:12	02-11-21 20:34	
202094939	Línea	Ejecución Entera	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y podes franja seroductible	0	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de SE Santa Elvira y orden de precución en extremo Central Nueva Aldea, lo cual se encuentra coordinado con Aysén. Entre por trabajos de tala, poda y roce.	Riesgo medio con bloqueo	Tala, poda y roce de árboles	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 09:46	02-11-21 17:50	
202094930	Línea	Ejecución Entera	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV C1	Roca y podes franja seroductible	0	Bloquear reconexión del 52B1 de SE Cauques por trabajos de tala, poda y roce en la LT Cauques-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:05	02-11-21 18:05	02-11-21 09:46	02-11-21 17:50	
202092334	Línea	Ejecución Entera	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LACUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	TAP ALGARIBO - CASABLANCA 66KV C1	Mantenimiento preventivo		Trabajos de limpieza de aislación en LT 66 KV TAP Algaribito - Casablanca de N°2, consisten orden de precución para el N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de limpieza de aislación en LT 66 KV TAP Algaribito - Casablanca de N°2, consisten orden de precución para el N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 09:00	02-11-21 17:00	02-11-21 08:07	02-11-21 16:37	
202092262	Línea	Ejecución Entera	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHAPUIS - LOS ANGELES 44KV	CATEMU - LOS ANGELES 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Completar orden de precución para el N°2.	Completar orden de precución para el N°2.	Completar orden de precución para el N°2.	No tiene consumo afectado	COMPANIA MINERA CERRO NEGRO S.A.			02-11-21 06:00	02-11-21 17:00	02-11-21 05:53	02-11-21 18:56	
202094671	Línea	Ejecución Entera	CODIGO CHILE - DIVISION CHUCUCAMATA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHUCUCAMATA - 10A 110KV	CHUCUCAMATA - 10A 200KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación en torres mecanizado.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para un trabajo seguro	Condicione requeridas: S/E Chucucamata, abierto 52H11 // S/E 10A, abierto 52H11	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 16:00	02-11-21 10:48	02-11-21 18:20	
202073911	Línea	Ejecución Entera	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	RUCUE - CHARRUA 220KV	RUCUE - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	no hay.	Riesgo bajo, instalación en desconexión durante los obras.	NLP 2324 Reemplazo del interruptor 5213 de la S/E Charrua; Se describen trabajos asociados a proyecto de reemplazo de interruptor 5213. Desconexión de señales de control en interruptor y en sala de control. Retiro de conexiones de alta tensión y desconexión de interruptor 5213. Montaje de nuevo interruptor. Montaje de nuevas conexiones, tendidos y conexiones y pruebas de nuevos tendidos de control. Proceso de llenado de gas SF6. Pruebas eléctricas y de circuitos de control. Obs: no se cancelará la puesta en servicio del nuevo equipo.	No tiene consumo afectado	protocolos de pruebas		30-08-18 08:00	15-10-21 20:00	30-08-21 08:08	11-11-21 19:22		
202093805	Línea	Ejecución Entera	COLBUN TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV	ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV C1 ALTO JAHUEL - MAIPO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transmisión y por trabajos de Lavado de aislación a equipos del patio de 220 KV, se solicita no reconectar LT 220KV Maipo - Alto Jahuel C1 y C2 en caso de apertura no descargas	Controlado	A solicitud de Transmisión y por trabajos de Lavado de aislación a equipos del patio de 220 KV, se solicita no reconectar LT 220KV Maipo - Alto Jahuel C1 y C2 en caso de apertura no descargas	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 16:00	02-11-21 11:21	02-11-21 18:11	
202095461	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	CHARRUA - LUCERO 66KV	CHARRUA - LUCERO 66KV C1 CHARRUA - LUCERO 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BUENOS 66KV C1 (EN REVISION) TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BUENOS 66KV C1 (EN REVISION) LOS TILOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B6 de S/E Charrua, asociado a la LT 66 KV Charrua-Chilla; por trabajos de tala de árboles fuera de la Franja de servidumbre (por parte de FORESTAL ABAUCO), para que estén con riesgo de proyección de caer hacia las líneas AT. Riesgo alto.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B6 de S/E Charrua, asociado a la LT 66 KV Charrua-Chilla; por trabajos de tala de árboles fuera de la Franja de servidumbre (por parte de FORESTAL ABAUCO), para que estén con riesgo de proyección de caer hacia las líneas AT. Riesgo alto.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B6 de S/E Charrua, asociado a la LT 66 KV Charrua-Chilla; por trabajos de tala de árboles fuera de la Franja de servidumbre (por parte de FORESTAL ABAUCO), para que estén con riesgo de proyección de caer hacia las líneas AT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 10:30	02-11-21 15:00	02-11-21 10:34	02-11-21 17:30	
202093946	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN FERNANDO - PLACILIA 66KV	SAN FERNANDO - PLACILIA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión momentánea por normalización de consumo de SE Placilia hacia patio 84 de SE San Fernando mediante maniobra de microrretro.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Sin consumos fríos afectados. Asociados a SO 202093946	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 16:50	02-11-21 17:10	02-11-21 16:52	02-11-21 18:05	
202093941	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN FERNANDO - PLACILIA 66KV	SAN FERNANDO - PLACILIA 66KV C1	Mantenimiento preventivo		Se requiere la desconexión de la línea por actividades asociadas a reemplazo de estructura y de conductor por proyecto de refuerzo de las instalaciones. Estos trabajos están asociados a NLP 432.	Riesgo del Trabajo medio controlado	No considera desconexión a circuitos fríos. Los consumos de SE Placilia y SE Nargenag se encontrarán transferidos mediante sistema de 66KV hacia el patio 81 de SE Potosillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 05:30	02-11-21 16:30	02-11-21 05:56	02-11-21 17:35	
202093261	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Lavado de Aislación		No Reconectar de interruptor 52H2 en SE Marbella, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 en SE Quillota y Orden de No Reconectar de interruptor 52H2 en SE Marbella.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 17:21	02-11-21 18:02	
202092135	Línea	Ejecución Entera	COMPLEJO METALURGICO AUTONORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Por trabajos de lavado de aislación en S/E La Negra de equipos de patio	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Condiciones Requeridas, desactivar reconexión automática en S/E Antofagasta de 52H2 y S/E Alto Norte de 52H3	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 07:00	02-11-21 17:00	02-11-21 08:10	02-11-21 17:35	
202093504	Línea	Ejecución Entera	CYT OPERACIONES SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CASERONES 220V L2	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220V L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desarmigapado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, preparativos para Tendido de Conductor, cambio de espaldas y bobinas, instalación de ferreteria, aislación y templado de nuevo conductor.	Medio	Desarmigapado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, preparativos para Tendido de Conductor, cambio de espaldas y bobinas, instalación de ferreteria, aislación y templado de nuevo conductor.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-21 07:00	05-11-21 20:30	28-10-21 08:22	06-11-21 18:58	
202093030	Línea	Ejecución Entera	CYT OPERACIONES SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CASERONES 220V L1	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220V L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desarmigapado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, preparativos para Tendido de Conductor, cambio de espaldas y bobinas, instalación de ferreteria, aislación y templado de nuevo conductor.	Medio	Desarmigapado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, preparativos para Tendido de Conductor, cambio de espaldas y bobinas, instalación de ferreteria, aislación y templado de nuevo conductor.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-21 07:00	05-11-21 20:30	28-10-21 08:22	06-11-21 18:58	
202093265	Línea	Ejecución Entera	ENEL DISTRIBUCION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - RENCA 110KV	CERRO NAVIA - RENCA 110KV C1 TAP ALTAMIRANO - ALTAMIRANO 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Retiro Cable de Guardia y Tendido Cable OPGW entre Torres 1 y 23	No tiene consumo afectado	ninguno			27-10-21 05:00	12-11-21 23:59	27-10-21 08:55	10-11-21 16:20		
202093274	Línea	Ejecución Entera	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - RENCA 110KV	CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C1 TAP ALTAMIRANO - ALTAMIRANO 110KV C1 TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	50	Trabajos de tendido de Cable OPGW	Trabajos en cercano al Circuito señalado	Relacionados con SO 202093265	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 20:00	02-11-21 05:34	02-11-21 18:58	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-11-2023 13:54:39
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 304
Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Transmisión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309476	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA- CRUCERO 220KV	TOCOPILLA - EST. N°24 220KV C2 (SA) EST. N° 24 - TAP OFF EL LDA 220KV C2 (SA) TOCOPILLA - EST. N°24 220 KV C1 (TA) EST. N° 24 - TAP OFF EL LDA 220KV C1 (TA)	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores portal 6A y 7A GS 220 KV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Tocopilla 526A, 527A, S/E Kimal 5213, 5214, 5217, 5218. Tap OFF El Lda 5211. ENCARGADO DE MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 07:00	02-11-21 16:00	02-11-21 14:31	02-11-21 15:11
202309422	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - RADOMIRO TOMIC 220KV	CRUCERO - EST. 17R 220KV C1 EST. 17R - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores torres 145 a 178	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Crucero 5219, S/E Romeo Tomic 5228 ENCARGADO MANOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 07:00	02-11-21 16:00	02-11-21 08:05	02-11-21 14:05
202309406	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - ANTOFAGASTA 110KV	EST. N°220 - ANTOFAGASTA 110KV C1 TAP DESALANT - EST. N°220 110KV C1 MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles en estructura de seccionamiento N° 209 A y 209B. Considera excavación y barrido grande bajo C 120kV/110kV energizada, entre estructura 209 y 210. Trabajos asociados a decreto N° 418 Nueva Subestación secundaria Guardia Marina.	El riesgo es considerado bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Mejillones: No reconectar 52H5 SE Antofagasta: No Reconectar 52H3 SE Tap Off Desalant: No Reconectar 52H1	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	12-11-21 18:00	02-11-21 08:42	12-11-21 13:45
202309408	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST. N° 54 110KV C1 EST. N° 54 - TAP URIBE 110KV C1 TAP URIBE - EST. N°128 110KV C1 EST. N°128 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación de Tap Off Uribe.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Antofagasta no reconectar 52H1 y en S/E Capricornio no reconectar 52H1	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 07:00	02-11-21 16:00	02-11-21 11:35	02-11-21 13:58
202309417	Línea	Ejecución Extensa	GNL MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - GNL MEJILLONES 110KV	CHACAYA - EST. N°51 110KV C1 EST. N°51 - GNL MEJILLONES 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada + Marco de línea GNL/M, móbido a distancia.	Lavado aislación móbido a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya 52H3 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 06:30	02-11-21 16:00	02-11-21 11:24	02-11-21 12:09
202309371	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	CARDONES - FUNDACION PAROTTE 110KV C1 FUNDACION PAROTTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en LT 110KV Cardones Planta Matita. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Cardones: No reconectar interruptor 52M6	Trabajo rutinario con riesgo controlado	-	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 17:00	02-11-21 09:50	02-11-21 17:12
202309379	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCILO 220KV L1	GUACOLDA - MATTEUCILO 220KV C1 C2 GUACOLDA - MATTEUCILO 220KV C1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar 5211-5212 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Mateucilo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 5211-5212 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Mateucilo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 17:00	02-11-21 09:17	02-11-21 19:00
202309425	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'Higgins-EST. T-202 220KV C1 EST. EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Puri.	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 5211 de S/E Puri y 5215 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 20:00	02-11-21 09:29	02-11-21 12:15
202309456	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - FARELLEN 220KV	EST. N°3 - FARELLEN 220KV C1 EST. T-340 - EST. T-344 220KV C1 EST. T-344 - EST. N°1 220KV C1 O'Higgins- EST. T-340 220KV C1 EST. N°1 - EST. T-340 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Farellell.	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 5211 de S/E Farellell y 5219 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 20:00	02-11-21 09:29	02-11-21 12:15
202309420	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Línea 220 KV Mejillones - O'Higgins	Se controlan los riesgos por áreas durante el lavado de la línea, empleando procedimiento. Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Mejillones:Reconectar Automática Bloqueada 5212 S/E O'Higgins:Reconectar Automática Bloqueada 5211	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 20:00	02-11-21 09:21	02-11-21 17:21
202309433	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - LABERINTO 220KV	CRUCERO - LABERINTO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de limpieza By Pass para extensión de líneas 2x220 KV María Elena-Kimal a subestación de Transmiste.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: Subestación Crucero: No Reconectar 52011 S/E El Estero Libre: No Reconectar 52001 y 52009	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 20:00	02-11-21 11:00	02-11-21 18:41
202309236	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Obras Civiles	0	Trabajos en Zona segregada proyecto llanos del viento. 1.- Excavación con apoyo mecánico o manual de canaléas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins 2.- Instalación de canaléas con apoyo mecánico desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins 3.- Remates de hormigón desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins 4.- Construcción de canaléas in situ de canaléas especiales desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins 5.- Instalación de tapas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: Subestación O'Higgins2121, Subestación Mejillones 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-10-21 08:00	31-10-21 00:00	01-10-21 08:46	04-11-21 03:21
202309221	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Obras Civiles	0	Trabajos en Zona segregada proyecto llanos del viento. 1.- Excavación con apoyo mecánico o manual de canaléas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins 2.- Instalación de canaléas con apoyo mecánico desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins 3.- Remates de hormigón desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins 4.- Construcción de canaléas in situ de canaléas especiales desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins 5.- Instalación de tapas desde torre 52 a fundaciones interiores patio subestación O'Higgins	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama el 5219 y 5210 S/E O'Higgins el 5216 y 5218.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-10-21 08:00	31-10-21 00:00	01-10-21 08:46	04-11-21 03:21
202309510	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 69KV	ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cufia caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Almacenamiento de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 4. Puesta en servicio de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Refuerzo y modificación de zanja de andaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal / motorizadora. POZO N°1 - 12 INTERPLANTA.	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Escondida: No Reconectar 52B1. S/E Escondida Norte: No Reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-08-21 07:00	31-10-21 00:00	03-08-21 16:14	04-11-21 03:21
202309549	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cufia caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Almacenamiento de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 4. Puesta en servicio de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Refuerzo y modificación de zanja de andaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal / motorizadora. POZO N°7 - 8 INTERPLANTA (Pluma Verde)	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Domeyko: No Reconectar 52B5. S/E Escondida: No Reconectar 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-08-21 07:00	31-10-21 00:00	03-08-21 16:14	04-11-21 03:21
202309558	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cufia caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Almacenamiento de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 4. Puesta en servicio de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Refuerzo y modificación de zanja de andaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal / motorizadora. POZO N°7 - 8 INTERPLANTA.	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Zaldivar: No Reconectar 5211. S/E Escondida: No Reconectar 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-08-21 07:00	31-10-21 00:00	03-08-21 16:14	04-11-21 03:21
202309567	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	NUOVA ZALDIVAR - SULFURES 220KV	NUOVA ZALDIVAR - SULFURES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cufia caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Almacenamiento de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 4. Puesta en servicio de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Refuerzo y modificación de zanja de andaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal / motorizadora. POZO N°7 - 8 INTERPLANTA.	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Nuova Zaldivar: No Reconectar 5205SL. S/E Sulfures: No Reconectar 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-08-21 08:00	31-10-21 00:00	03-08-21 16:14	04-11-21 03:21
202309568	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por cufia caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y excavadora. 3. Almacenamiento de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 4. Puesta en servicio de tubería en canaléa con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Refuerzo y modificación de zanja de andaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal / motorizadora. POZO N°7 - 8 INTERPLANTA.	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones solicitadas por SATT-SEA S/E Laberinto Abierto y a disposición jefe turno: 52021 y 52022 S/E Laberinto Abierto y Bloqueado: 89 021-1 S/E Laberinto Abierto y Bloqueado: 89 021-2 S/E Laberinto Abierto y Bloqueado: 89 022-1 S/E Laberinto Abierto y Bloqueado: 89 022-2 S/E Laberinto Cerrado y Bloqueado: 89 101-3 S/E CruceroCerrado y Bloqueado: 89 101-7	No tiene consumo afectado	ninguno				30-10-21 08:00	08-11-21 19:30	30-10-21 07:54	03-11-21 17:28
202309340	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 (TEN REVISION)	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo a la reconexión del 52B11 en S/E Central San Javier a solicitud de Transmiste para retirar generos chinos indicados de la línea 66 KV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transmiste.	Solicitado por Transmiste, según SOD 885/2021.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 06:19	02-11-21 17:40
202309348	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 (TEN REVISION)	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roca y pade Franja servidumbre	0	Bloqueo a la reconexión automática del 52B11 en S/E Central San Javier a solicitud de Transmiste para trabajos de roca de vegetación en Franja de servidumbre.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transmiste.	Los trabajos serán ejecutados por Transmiste.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 06:19	02-11-21 17:29
202309321	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV	REMEHUE - ENMALLE AEREO 1 66KV C1 PARALELO AEREO1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar Línea 66 KV Remehue Los Tambores La Unión, a solicitud de Transmiste por faenas de instalación y retiro de Portales, tendido de conductor entre los vanos 60-61. Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 843 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:24	02-11-21 19:22
202309324	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR	Intervención	Origen Externo	Programada	REMEHUE - LA UNIÓN 66KV	REMEHUE - LA UNIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar Línea 66 KV Remehue La Unión, a solicitud de Transmiste por faenas de instalación y retiro de Portales, tendido de conductor entre los vanos 60-61. Trabajos de transmisión en cercanías de líneas de alta tensión.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 843 INTERNA DE TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:24	02-11-21 19:22
202309762	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roca y pade Franja servidumbre	0	Se requiere no reconectar Línea 66 KV Valdivia Los Lagos, esto por faenas de roca, pedia y labores de árboles con prioridad 1 y 2 en Franja de seguridad.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 66849 INTERNO DE STD.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 17:00	02-11-21 14:15	02-11-21 17:39
202309240	Línea	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	Intervención	Origen Interno	Programada	MARÍA ELENA - KIMAL 220KV [EN REVISION]	EST. L18 - KIMAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Faenas correspondiente a puesto en servicio enlace ONAT/MOJO de línea 220KV María Elena - Kimal C2 (etapa N°1 del proyecto Ampliación SE Kimal).	Riesgo controlado, faenas de Puesta en Servicio se realizarán con equipos protocolizados y en coordinación con Transmiste.	Faenas se realizarán en coordinación entre CCT-Grupo SEA/SA Transmiste. (PT 67034 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 20:00	02-11-21 12:17	02-11-21 18:31
202309389	Línea	Ejecución Extensa	SIS	Intervención	Origen Interno	Programada	RO BONITO - ANTILANCA 110KV	RO BONITO - ESTR. N°266 110KV C1 ESTR. N°266 - ANTILANCA 110KV C1	Roca y pade Franja servidumbre	0	No Reconectar Línea 110 KV Rio Bonito - Antilanca por faenas de mano mecanizada en Franja de servidumbre de línea indicada.	Puede haber acercamiento de distancia con línea 110 KV energizada y provocar la interrupción del suministro.	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 KV energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 08:36	02-11-21 18:31
202309306	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBER 500KV	LOS CHANGOS - CUMBER 500KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT 500 KV Los Changos - Cumbre entre estructuras N°38 - 827.	El principal riesgo es la generación de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (Velocidad y dirección del viento) - Control de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 a 500 KV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la desenergización de la F79 de los patios 46, 49 en SCOA y patios 42, 44 en SCUM, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 07:00	02-11-21 18:00	02-11-21 08:17	02-11-21 12:10

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-11-2023 13:54:35
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 304
Total registros Línea: 121

	Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202092560	Línea	Ejecución Extensa	TEN		Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Toma muestra de contaminación en cadena testigo en torre alta tensión y recuperación de datos equipo IIMOS en la estructura N° 041, 042, 375.	Riesgo: Electrocutado por acercamiento de distancia mínima para trabajos (Empado de estructura) en instalaciones energizadas, disparos intempestivos por descarga eléctrica tierra (Flash over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia de aislamiento eléctrico a punto energizado (trabajos en cuerpo de la estructura) de acuerdo a normativas.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores S263, S266 en S/E Cumbre y S265, S262 en S/E Nueva Cardones, ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:31	02-11-21 17:38	
202092555	Línea	Ejecución Extensa	TEN		Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Toma muestra de contaminación en cadena testigo en torre alta tensión en la estructura N° 541.	Riesgo: Electrocutado por acercamiento de distancia mínima para trabajos (Empado de estructura) en instalaciones energizadas, disparos intempestivos por descarga eléctrica tierra (Flash over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia de aislamiento eléctrico a punto energizado (trabajos en cuerpo de la estructura) de acuerdo a normativas.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores S265, S267 en S/E Los Changos y S263, S264 en S/E Cumbre ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 10:31	02-11-21 17:38	
202095293	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC		Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS – MATENCILLO 110KV	DOS AMIGOS – ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI – PADONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS – TAP ROMERAL 120KV C1 ALGARROBO – MATENCILLO 110KV C1 PADONALES – DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL – INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de postes y crucetas en estructuras: 285 – 5 – 13 – 30A – 31A – 32A – 33A – 35A – 36A – 37A – 38A – 39A – 40A – 53 – 63 – 67 – 97 – 103 – 109 – 110 – 118 – 143. Nota: Desconexión del tramo de línea 110 KV Matencillo – Algarrobo	Medio	Actividades: Reemplazo de postes y crucetas en estructuras: 285 – 5 – 13 – 30A – 31A – 32A – 33A – 35A – 36A – 37A – 38A – 39A – 40A – 53 – 63 – 67 – 97 – 103 – 109 – 110 – 118 – 143 (baja las estructuras una vez instalados postes serán compactados). Trama Matencillo Algarrobo. Nota: Desconexión del tramo de línea 110 KV Matencillo – Algarrobo, para configurar la desconexión se requiere realizar micro corte a las S/E's Matencillo, Pajonales y Dos Amigos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Las Compaias, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Matencillo, Bloques en 501 – E30 – E52 – E80 – E106 – 134 Verificación de ausencia de tensión previa a la instalación de Bloques A disposición del Jefe de Faena, una vez terminada la jornada diaria se realizará el retiro de todos los bloques instalados.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-20 05:00	14-05-21 09:00	09-12-20 04:34	10-11-21 06:13	
202093913	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC		Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO – CARDONES 110KV	CHUSCHAMPIS – CASTILLA 110KV C1 CASTILLA – CARDONES 110KV C1 MATENCILLO – PUNTA TORD 110KV C1 PUNTA TORD – CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	1. 110KV Matencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Matencillo, S265 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S262 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			09-07-18 07:00	13-07-18 18:00	09-07-18 05:24		
202094246	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	CRUCERO – CONCHI 220KV	CRUCERO – EST. 178 220KV C1 EST. 178 – EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A – CONCHO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de ENGIE, Lavado de aislación Torres N°145 a 178.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Osorno-Conchi, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Lavado de aislación Torres N°145 a 178. Restricciones: Subestación Crucero, S228 No reconectar. Terceros, SE Conchi: S221 No reconectar. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Verificación de servicios complementarios (Control de Tensión, Partida Autónoma o Equipos de Vinculación). SE Las Palmas: Verificación función 25 y prueba efectiva de sincronismo con modalidad incurso en punto 63.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 08:13	02-11-21 14:22	
202093946	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILLOS – LAS PALMAS 220KV	LOS VILLOS – LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Las Palmas: Verificación función 25 y prueba efectiva de sincronismo con modalidad incurso en punto 63.	Bajo	Actividades: Verificación de servicios complementarios (Control de Tensión, Partida Autónoma o Equipos de Vinculación). SE Las Palmas: Verificación función 25 y prueba efectiva de sincronismo con modalidad incurso en punto 63. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220V Los Villos Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Las Palmas, Armarlo control Línea Los Villos 2 033 y estación de ingeniería. Delimitar zona de trabajo Subestación Las Palmas, controlar punto JB A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 12:00	02-11-21 13:00	02-11-21 12:30	02-11-21 21:30	
202093913	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.		Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS – MATENCILLO 110KV	DOS AMIGOS – ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI – PADONALES 110KV C2 LAS COMPANIAS – TAP ROMERAL 120KV C1 ALGARROBO – MATENCILLO 110KV C1 PADONALES – DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL – INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	INSTALACION DE MEDIDAS DE MITIGACION DE AVES EN EST. 546-539-536-532-533-530-529-528-527-526-509-508-507-506-505-504-503-502-501-500.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, INSTALACION DE MEDIDAS DE MITIGACION DE AVES EN EST. 546-539-536-532-533-530-529-528-527-526-509-508-507-506-505-504-503-502-501-500. (SE NECESITA COMO REQUISITO TENER DESCONECTADO ESTE TRAMO CON LOS PUENTES ABERTOS, SEGUN AVISO 72004) NOTA 1: SE ALGARROBO AVISO DE DESCONEXION Y ABERTOS LOS PUENTES EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJES N°302-543-534-526-517-511-496. NOTA 2: TRAMO DESDE VE MATENCILLO HACIA VE ALGARROBO DECONECTADO Restricciones: Subestación Compaias, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Las Compaias, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Algarrobo, INSTALACION DE TIERRAS DE BLOQUEO EN EST. 546-539-536-532-533-530-529-528-527-526-509-508-507-506-505-504-503-502-501-500. UNA VEZ ENTREGADA EDMA DECONECTADA POR ABERTURA DE PUENTES ELECTRICOS VERIFICACION DE AUSENCIA DE TENSION ANTES DE INICIAR TRABAJOS RETIRO DE TIERRAS DE BLOQUEO UNA VEZ FINALIZADO LOS TRABAJOS	No tiene consumo afectado	ninguno			29-10-21 08:00	02-11-21 18:00	29-10-21 08:43	02-11-21 18:45	
202093855	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL – RANGAGUA – TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL – VILARCA 154KV C1 VILARCA – TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE – TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES – TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE – TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE – RANGAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA – TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO – TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CSE S.A. por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	Bajo.	Actividades: S/E Punta de Cortes: Solicitud de CSE S.A. Por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2. Condiciones: Normalización según a coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 20:00	02-11-21 08:50	02-11-21 21:30	
202093854	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL – RANGAGUA – TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL – VILARCA 154KV C2 VILARCA – TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES – TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE – RANGAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO – TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA – TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CSE S.A. por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	Bajo.	Actividades: S/E Punta de Cortes: Solicitud de CSE S.A. Por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2. Condiciones: Normalización según a coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 2 o Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rangagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 20:00	02-11-21 08:50	02-11-21 21:30	
202093774	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL – CHENA 220KV	ALTO JAHUEL – EL RODEO 220KV C2 EL RODEO – TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA – CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Chena: Trabajos programados de auditoría interna de SCADA por NTSCs en punto JS asociado a la línea Alto Jahuel - Chena circuito 2. Incluye verificación de estampa de tiempo, calidad de magnitudes eléctricas y edad del dato.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Trabajo programado de auditoría interna de SCADA por NTSCs en punto JS asociado a la línea Alto Jahuel - Chena circuito 2. Incluye verificación de estampa de tiempo, calidad de magnitudes eléctricas y edad del dato. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Chena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. Nota: Se perderán las medidas locales y remota mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 14:00	02-11-21 17:00	02-11-21 12:44	02-11-21 14:28	
202093773	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL – CHENA 220KV	ALTO JAHUEL – ESTRUCTURA 72A 220KV C1 ESTRUTURA 72A – CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Chena: Trabajos programados de auditoría interna de SCADA por NTSCs en punto J4 asociado a la línea Alto Jahuel - Chena circuito 3. Incluye verificación de estampa de tiempo, calidad de magnitudes eléctricas y edad del dato.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Trabajos programados de auditoría interna de SCADA por NTSCs en punto J4 asociado a la línea Alto Jahuel - Chena circuito 3. Incluye verificación de estampa de tiempo, calidad de magnitudes eléctricas y edad del dato. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Chena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Chena: Se perderán las medidas locales y remota mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 09:00	02-11-21 13:00	02-11-21 09:36	02-11-21 12:44	
202095704	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES – POLAPACO 220KV	NOGALES – POLAPACO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de pernetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de pernetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polapaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Polapaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 07:30	02-11-21 18:00	02-11-21 05:52	02-11-21 17:55	
202095703	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES – POLAPACO 220KV	NOGALES – POLAPACO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para instalación de pernetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de pernetas y placas policarbonato en estructura de líneas de transmisión. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Polapaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Polapaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 07:30	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-11-2021 13:54:39
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 304
Total registros Línea: 123

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021093758	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Córdores A solicitud de empresa CGE, Lavado de aislación con tensión de patios 220-110-13.8 KV banco autotransformadores. (Sod1-11-01 CGE).	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tarapacá-Córdores Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: SE Córdores A solicitud de empresa CGE, Lavado de aislación con tensión de patios 220-110-13.8 KV banco autotransformadores. (Sod1-11-01 CGE). Restricciones: S/E Córdores: Interruptor S212 No recomendar. S/E Tarapacá: Interruptor S211 No recomendar. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 08:56	02-11-21 16:36
2021093723	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Córdores A solicitud de empresa CGE, Lavado de aislación de Subestación y equipo de patios.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Córdores-Parinacota Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: SE Córdores A solicitud de empresa CGE, Lavado de aislación con tensión de patios 220-110-13.8 KV banco autotransformadores. (Sod1-11-01 CGE). Restricciones: S/E Córdores: Interruptor S212 No recomendar. S/E Parinacota: Interruptor S211 No recomendar. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 08:56	02-11-21 16:36
2021093618	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K30, S2K13, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomenión inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1-500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1-500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 17:37
2021093617	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E111 - E205. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K30, S2K13, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomenión inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1-500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1-500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 17:37
2021093557	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHANGOS - KAPATUT 220KV	CHANGOS - KAPATUT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E01 - E12.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E01 - E12. Restricciones: Subestación Kapatut, S2117, S2108, S2109, S2120 con bloqueo a la recomenión inmovilizado. Subestación Los Changos, S217, S218, S2109, S2111 con bloqueo a la recomenión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1-220KV Kapatut-Los Changos, C1 o 1-220KV Kapatut-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 17:55
2021093556	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHANGOS - KAPATUT 220KV	CHANGOS - KAPATUT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E01 - E12.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E01 - E12. Restricciones: Subestación Kapatut, S2117, S2108, S2109, S2120 con bloqueo a la recomenión inmovilizado. Subestación Los Changos, S217, S218, S2109, S2111 con bloqueo a la recomenión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1-220KV Kapatut-Los Changos, C1 o 1-220KV Kapatut-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 17:55
2021093141	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	TAP NIRIVOL - CONSTITUCIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Retirar garras chinos inclinados asociado a trabajos de medidas de mitigación contra arco en varias estructuras. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No recomendar Interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55
2021093140	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22- ESTRUCTURA 23- ESTRUCTURA 34- ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165- ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVOL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Retirar garras chinos inclinados asociado a trabajos de medidas de mitigación contra arco en varias estructuras. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No recomendar Interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55
2021093131	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desarmigrampado, empolcado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, preparativos para Tendido de Conductor, cambio de espaldas y bóvedas, instalación de ferreteria, aislación y templado de nuevo conductor.	Medio	Actividades: Desarmigrampado, empolcado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Preparativos para Tendido de Conductor, cambio de espaldas y bóvedas, instalación de ferreteria, aislación, empolcado, tendido y Templado de nuevo conductor desde Mt. SEE Matencillo. C1, E19 y E148 hasta Mt. Empagando de Suspensiones, Conexión de uniones, Conexión y cierre de Puertos en Anillos ML-E19, E71, E148, ML SEE Algarrobo, Conexión de Puertas a Tierra y Puertas de Numeración en Postes Nuevos (IDA, 31A, 32A, 33A, 34A, 35A, 36A, 37A, 38A, 39A, 40A, 51, 63, 67, 71, 84, 97, 105, 109, 116, 118, 126, 143, Nota 1: Los equipos de tendido se posicionaron encima de mallas equipotenciales con sus chicles de puesta a tierra. Para el conductor de la línea se utilizó un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción y proteger al personal de posibles descargas, Nota 2: para los cruces con línea energizada, des-energizada y cruces de carretera se colocaron portales de protección. Nota 4: Para el primer de postes se basó en la ETG-8.2.10. ANEXO 2, Nota 5: Línea 110 KV Tronco Matencillo - Algarrobo se encuentra desconectada hasta la SEE Algarrobo. Restricciones: Subestación Matencillo, S2 12 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 18 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 121 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Caserones, S2 15 (Se requiere S200) con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 122 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Caserones, S2 12 (Se requiere S200) con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 14 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Don Hctor, S2 12 con bloqueo a la recomenión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-21 07:00	05-11-21 20:30	28-10-21 08:22	05-11-21 18:18
2021093109	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	AGUAROBAL - MATENCILLO 220KV	EST 141C - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desarmigrampado, empolcado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, preparativos para Tendido de Conductor, cambio de espaldas y bóvedas, instalación de ferreteria, aislación y templado de nuevo conductor.	Medio	Actividades: Desarmigrampado, empolcado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Preparativos para Tendido de Conductor, cambio de espaldas y bóvedas, instalación de ferreteria, aislación, empolcado, tendido y Templado de nuevo conductor desde Mt. SEE Matencillo. C1, E19 y E148 hasta Mt. Empagando de Suspensiones, Conexión de uniones, Conexión y cierre de Puertos en Anillos ML-E19, E71, E148, ML SEE Algarrobo, Conexión de Puertas a Tierra y Puertas de Numeración en Postes Nuevos (IDA, 31A, 32A, 33A, 34A, 35A, 36A, 37A, 38A, 39A, 40A, 51, 63, 67, 71, 84, 97, 105, 109, 116, 118, 126, 143, Nota 1: Los equipos de tendido se posicionaron encima de mallas equipotenciales con sus chicles de puesta a tierra. Para el conductor de la línea se utilizó un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción y proteger al personal de posibles descargas, Nota 2: para los cruces con línea energizada, des-energizada y cruces de carretera se colocaron portales de protección. Nota 4: Para el primer de postes se basó en la ETG-8.2.10. ANEXO 2, Nota 5: Línea 110 KV Tronco Matencillo - Algarrobo se encuentra desconectada hasta la SEE Algarrobo. Restricciones: Subestación Matencillo, S2 12 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 18 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 121 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Caserones, S2 15 (Se requiere S200) con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 122 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Caserones, S2 12 (Se requiere S200) con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Matencillo, S2 14 con bloqueo a la recomenión inmovilizado Subestación Don Hctor, S2 12 con bloqueo a la recomenión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno				28-10-21 07:00	05-11-21 20:30	28-10-21 08:22	05-11-21 18:18

Fecha generación reporte: 23-11-2021 13:54:35
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 304
Total registros Línea: 121

[illegible]

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-11-2023 13:54:39
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 304
Total registros Línea: 121

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023093055	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154V C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 09:04	
2023093054	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154V C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154V C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 09:04	
2023093050	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la 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			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 18:28	
2023092789	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5222 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5221 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Colarada, 5222 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Colarada, 5221 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Colarada, 5224 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Colarada, 5225 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 16:37	
2023092738	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5222 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5221 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Colarada, 5222 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Colarada, 5221 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Colarada, 5224 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Colarada, 5225 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 16:37	
2023093094	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). No existen cruces de líneas con tensores en los tramos a intervenir.	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Reemplazo de crucetas en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 210 a 223 y 225 a 243, Reemplazo de escalines circuito N°2, desde estructura 197 a 243, Inspección completa de estructura desde E-197 a E-223. (La inspección no considera las crucetas y escalines del circuito N°2). Inspección completa de estructura desde E234 a E243. (La inspección no considera las crucetas y escalines de los circuitos N°1 y 2). No existen cruces de líneas con tensores en los tramos a intervenir. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5227 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Las Palmas, 5228 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5222 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5223 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5225 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5226 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 18:45	
2023093693	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). No existen cruces de líneas con tensores en los tramos a intervenir.	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Reemplazo de crucetas en circuito N°2, desde estructura 198 a 203 - 205 a 208 - 210 a 223 y 225 a 243, Reemplazo de escalines circuito N°2, desde estructura 197 a 243, Inspección completa de estructura desde E-197 a E-223. (La inspección no considera las crucetas y escalines del circuito N°2). Inspección completa de estructura desde E234 a E243. (La inspección no considera las crucetas y escalines de los circuitos N°1 y 2). No existen cruces de líneas con tensores en los tramos a intervenir. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5227 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Las Palmas, 5228 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5222 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5223 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5225 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5226 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 18:45	
2023093684	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197b a 243A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197b a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5227 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Las Palmas, 5228 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5222 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5223 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5225 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación P. Sierra, 5226 (Se requiere SODI) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 16:20	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-11-2023 13:54:35
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 304
Total registros Línea: 123

	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023092683	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C3)	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 249A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 249A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5237 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5232 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5233 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5235 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5236 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C3 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 16:20		
2023092680	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MATENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUAS - PADONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102. Restricciones: Subestación Campallías, 52H2 (Se requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campallías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 18:37		
2023092917	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	FRUTILLAR NORTE - EST. 509N 220KV C2 EST. 509N- EST. 538 220KV C2 EST. 538 - EST. 641 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Transferencia del paño se realizará durante la madrugada del mismo día.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Desconexión primaria y desmontaje de Interruptor 5222. Se requiere paño 12 transferido.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frutillar Norte - P. Montt C2 o Barra 220 KV, Sección 2 Puerto Montt. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: S/E Puerto Montt: Instalar equipos de puesta a tierra entre 882 y 532.- S/E Puerto Montt: Instalar equipos de puesta a tierra entre 522 y 882-1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-21 08:00	30-10-21 18:00	27-10-21 10:27	05-11-21 14:42		
2023093793	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación LVIV, estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en crucetas. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:30	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:17		
2023093792	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación LVIV, estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en crucetas. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:30	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:17		
2023093250	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, Trabajos de excavación y hormigonado de la nueva estructura 27B para seccionamiento de línea 110 KV Emeralda - La Portada. Faenas asociada a NUP 1219 Proyecto Nueva Subestación Guadamirama 110/70-13 KV.	Bajo	Actividades: A solicitud de SAESA, Trabajos de excavación y hormigonado de la nueva estructura 27B para seccionamiento de línea 110 KV Emeralda - La Portada. Faenas asociada a NUP 1219 Proyecto Nueva Subestación Guadamirama 110/70-13 KV. Restricciones: Subestación Atacama, 52111 No reconectar. Tercero, Subestación Emeralda, 52171 No reconectar. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 07:33	02-11-21 18:37		
2023093132	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:17		
2023093098	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 KV Atacama - Emeralda desde estructura N° 1 a N° 180, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 KV Atacama - Emeralda desde estructura N° 1 a N° 180, con línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda 52171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-10-21 08:00	07-11-21 20:00	25-10-21 05:45	07-11-21 17:55		
2023093048	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorado: Retiro de grava de patios. Obras civiles en general en "T-E F". Asociados a Líneas L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2/ L 220KV Punta Colorado Don Héctor, C2	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y casilleros en patios de alta tensión, Reforzamiento de fundaciones existentes: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Crispón, concreción de armaduras, molinos, hormigones, Andajes epícticos, Instalación Carro Duro, S/E Punta Colorado: Retiro de grava de patios. Obras civiles en general en "T-E F". Asociados a Líneas L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2/ L 220KV Punta Colorado-Don Héctor, C2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 o L 220KV Punta Colorado Don Héctor, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Colorado, Delimitar zona de trabajo. Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado	ninguno		27-10-21 08:00	17-11-21 20:00	27-10-21 14:58	18-11-21 09:58		
2023093047	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorado: Retiro de grava de patios. Obras civiles en general en "T-E F". Asociados a Líneas L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2/ L 220KV Punta Colorado Don Héctor, C2	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y casilleros en patios de alta tensión, Reforzamiento de fundaciones existentes: Excavaciones, rellenos compactados, Relleno Hormigón Crispón, concreción de armaduras, molinos, hormigones, Andajes epícticos, Instalación Carro Duro, S/E Punta Colorado: Retiro de grava de patios. Obras civiles en general en "T-E F". Asociados a Líneas L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2/ L 220KV Punta Colorado-Don Héctor, C2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 o L 220KV Punta Colorado Don Héctor, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Colorado, Delimitar zona de trabajo. Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado	ninguno		27-10-21 08:00	17-11-21 20:00	27-10-21 14:58	18-11-21 09:58		
2023093035	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o posta de árbotos próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55		
2023093023	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rosa de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 07:00	02-11-21 18:28		
2023093022	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rosa de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 07:00	02-11-21 18:28		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-11-2021 13:54:39
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 304
Total registros Línea: 121

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021090612	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 364 66KV C1 ESTRUCTURA 364 - ESTRUCTURA 365 66KV C1 ESTRUCTURA 365 - TAP NIRVILDO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Ruse de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constituido.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por apartamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constituido.-	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55
2021090611	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRVILDO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Ruse de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constituido.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por apartamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constituido.-	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55
2021090246	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: Instalación de pasetas y gomas chinas 2.0 desde la Estructura 10A a la Estructura 100.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C2 o Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:30	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55
2021090245	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.-	Bajo	Actividades: Instalación de pasetas y gomas chinas 2.0 desde la Estructura 10A a la Estructura 100.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C2 o Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:30	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55
2021080917	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAMAPACA - CONDORES 220KV	TAMAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de obra Teck, LT 220 Tampaca-Cóndores C2: Refuerzo y cambio de piezas estructura existente (Eis: 2240 N°14)	Bajo	Actividades: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C2 o Línea 220 KV Cautin-Rio Toltén C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:40	02-11-21 17:55
2021080697	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Construcción de muro de protección de hormigón armado, a un costado de base de estructura en la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2, por trabajos de ampliación de autopista F-20 a Puchuncaví.	No tiene consumo afectado	Actividades: Construcción de muro de protección de hormigón armado, a un costado de base de estructura en la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2, por trabajos de ampliación de autopista F-20 a Puchuncaví. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	ninguno				21-10-21 08:00	02-11-21 18:00	25-10-21 09:52	02-11-21 21:30	
2021080696	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Construcción de muro de protección de hormigón armado, a un costado de base de estructura en la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2, por trabajos de ampliación de autopista F-20 a Puchuncaví.	No tiene consumo afectado	Actividades: Construcción de muro de protección de hormigón armado, a un costado de base de estructura en la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2, por trabajos de ampliación de autopista F-20 a Puchuncaví. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	ninguno				21-10-21 08:00	02-11-21 18:00	25-10-21 09:52	02-11-21 21:30	
2021080631	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - CONCEPCION 154KV	CHARBUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Ruse en Franja de servidumbre.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:30	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 18:45
2021080630	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - HUALPEN 220KV	CHARBUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Ruse en Franja de servidumbre.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:30	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 18:45
2021080726	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	CRUCERO - MARIA ELENA 220KV	CRUCERO - MARIA ELENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión por trabajos asociados a obra de extensión de línea 220 KV María Elena - Cruero y conexión a S/E Ísmal. (NUP 124)	No tiene consumo afectado	Actividades: Retiro de la acometida a la S/E Cruero desde la torre 2E, tender nuevo desde la torre 2E a la nueva torre del bpsal. Retiro de acometida a la S/E Cruero desde la torre N°1 de la línea Crueros-Labrento y tender el nuevo conductor desde el bpsal hasta la torre N°1 de esa línea. Conexión a la S/E Ísmal. Traslado de Trampas de onda y sistema de teleprotecciones. Restricciones: L 220 KV Cruero - María Elena C2, indisponible. L 220 KV Cruero - Labrento C2, indisponible. Bloques de jefe de fama: Se instalarán taras preaprobadas en las zonas de trabajo según lo indicado en los croquis o procedimientos. Nota: Trabajos coordinados con SAEI, Señales Externas y FANOL.	ninguno				30-10-21 06:00	03-11-21 23:00	30-10-21 08:38	02-11-21 19:32	
20210806820	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - RALCO 220KV	CHARBUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Ruse en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o línea 220 KV Ralco-Palmhucho-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55
20210806819	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - RALCO 220KV	CHARBUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Ruse en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o línea 220 KV Ralco-Palmhucho-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 17:55
20210806804	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARBUA 220KV	ANTUCO - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y prueba de cables. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 11:46
20210806803	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARBUA 220KV	ANTUCO - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y prueba de cables. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 05:32	02-11-21 11:46
2021054062	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA CONTINENTAL BDO EN REVISION	Intervención	Origen Interno	Programada	TCBB - EL PINAR 66KV	TCBB - EL PINAR 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación		Energización de línea 66KV entre SSE TCBB y El Pinar, a fin de verificar parámetros durante la etapa de pruebas de sincronización de Central El Pinar.	No tiene consumo afectado	Por ser su primera energización no requiere mayores requerimientos	ninguno				30-10-21 08:00	05-11-21 18:00	01-11-21 10:37	06-11-21 12:50	
2021054027	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPILCO 110KV	CUNCO - MEUPILCO 110KV C1	Ruse y pade Franja servidumbre	0	Pods, roca, tala controlada y corte de pasto en franja de servidumbre.	No tiene consumo afectado	S/E Melipuco: Interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Curico: se coordinar con STS la no reconexión del interruptor 52H2 de caso de apertura.	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 09:18	02-11-21 18:46	
2021053793	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Ruse y pade Franja servidumbre	0	Roca, pods y chigiro en franja de servidumbre.	No tiene consumo afectado	S/E Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curico: se coordinar con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	ninguno				02-11-21 08:00	02-11-21 18:00	02-11-21 09:18	02-11-21 18:46	

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE S.A., Paneles Arauco S.A. y Transelec S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 02-11-2021 21:23

Finalizado

Número:

2021003050

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CONSTITUCION

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CONSTITUCION E1
Nombre : S/E CONSTITUCION E1
Fecha Perturbacion : 02-11-2021 19:41
Fecha Normaliza : 02-11-2021 19:56
Protección : Baja Frecuencia
Interruptor : 52E9 Cto. Purapel (Nuevo)
Consumo : 3.8
Comentario : .

Tipo: panos - S/E CONSTITUCION E3
Nombre : S/E CONSTITUCION E3
Fecha Perturbacion : 02-11-2021 19:41
Fecha Normaliza : 02-11-2021 19:52
Protección : Baja Frecuencia
Interruptor : 52E3 Santa María
Consumo : 2.4
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Operación por baja frecuencia afectando los consumos de los circuitos 52E3 Cto. Santa Maria y 52E9 Cto. Purapel (Nuevo) de S/E Constitución

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.2 / Región : Maule / Clientes Afectados: 10563

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

02-11-2021 19:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-11-2021 19:56

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

02-11-2021 19:56

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021003050 02-11-2021 EDAC Constitución V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6181d56ead651f32d9b40f48/IF 2021003050 02-11-2021 EDAC Constitución V1.pdf)	18/11/2021 15:29:01
 IF 2021003050 ANEXO 1 PRINT OUT.pdf (/informe_fallas/download_file/6181d56ead651f32d9b40f48/IF 2021003050 ANEXO 1 PRINT OUT.pdf)	18/11/2021 15:29:01
 IF 2021003050 ANEXO 2 SCADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6181d56ead651f32d9b40f48/IF 2021003050 ANEXO 2 SCADA.pdf)	18/11/2021 15:29:01
 IF 2021003050 Indisponibilidad de Suministro .xlsx (/informe_fallas/download_file/6181d56ead651f32d9b40f48/IF 2021003050 Indisponibilidad de Suministro .xlsx)	18/11/2021 15:29:01

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 02-11-2021 21:22

Finalizado

Número:

2021003049

Solicitante:

PANELES ARAUCO S.A.

Empresa:

PANELES ARAUCO S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER VIÑALES

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a operación protección de sobretensión.

Comentarios Tipo Causa:

Central queda fuera de servicio, debido a apertura de línea 66kV San Javier - Constitución, extremo San Javier.

Causas**-Fenómeno Físico:** Sobrecarga.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Detector de sobre intensidad**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Central queda fuera de servicio, debido a apertura de línea 66kV San Javier - Constitución, extremo San Javier.**-Elemento:** Opera interruptor extremo San Javier.**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecarga de línea.**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado.**Observaciones:**

- Observaciones:** No hay.
- Acciones Inmediatas:** Verificar instalaciones propias y entrono a Central Viñales.
- Hechos Sucridos:** Central queda fuera de servicio, debido a apertura de línea 66kV San Javier - Constitución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Investigar qué dio origen a a falla.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

02-11-2021 19:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-11-2021 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-11-2021 00:07

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe de falla Viñales 02-11-2021.pdf (/informe_fallas/download_file/6181d035ad651f32f1986333/Informe de falla Viñales 02-11-2021.pdf)	11/11/2021 11:46:21

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 02-11-2021 22:22

Finalizado

Número:

2021003051

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E SAN JAVIER

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN JAVIER B3

Nombre : S/E SAN JAVIER B3

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada**Comuna****Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Sobrecarga producida por inyección de energía por mas de lo autorizado por el CEN en pruebas de generación de Central San Javier

Causas**-Fenómeno Físico:** Sobrecarga.**-Elemento:** Interruptores**-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:** S/E Constitución queda en isla eléctrica. Pérdida de consumos de S/E Nirivilo
- Acciones Inmediatas:** Recopilar alarmas operadas e informar al Coordinador
- Hechos Sucidos:** A las 19:41 horas, desconexión forzada por protecciones de 52B3 en S/E San Javier.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** San Javier: 19:46 horas, Reconexión Manual de prueba 52B3 con éxito, Línea 66 kV San Javier-Constitución, previo apertura 52B1 en S/E Constitución
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se investiga.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.2 / Región : / Clientes Afectados:

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

02-11-2021 19:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-11-2021 19:46

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

02-11-2021 19:46

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2021003051.rar (/informe_fallas/download_file/6181e444ad651f32e0c975d6/IF2021003051.rar)	10/11/2021 00:32:47

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por CGE S.A., Paneles Arauco S.A. y Transelec S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	02 de noviembre 2021
Hora	19:41

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- a) Línea 66KV San Javier – Constitución.
- b) Propiedad de Terceros.

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

TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla en Instalación de Terceros.

1.3. Causa origen de la falla:

No corresponde a CGE Transmisión pronunciarse respecto a causa origen de fallas en instalaciones de Terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico *	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de Gx Tx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	FR81	Frecuencia
Modo	13	Opera Según lo esperado

(*) La falla se produjo en la LT66kV San Javier- Constitución, de propiedad de TRANSELEC. No corresponde a CGE Transmisión pronunciarse sobre falla en instalaciones de terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

No corresponde a CGE Transmisión pronunciarse respecto a Fallas en instalaciones de terceros.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7102, Constitución.

1.8. Reiteración.

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

3

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

3

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021001187	21-04-2021	15:10	OPE6
2021001188	21-04-2021	15:10	OPE6
2021002795	05-10-2021	07:05	OPE6
2021002798	05-10-2021	07:05	OPE6
2021003020-21-22	26-10-2021	18:02	OPE6

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

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 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Constitución	T3	Alimentador E9 (EDAC)	19:41	19:56
Constitución	T3	Alimentador E3 (EDAC)	19:41	19:52

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

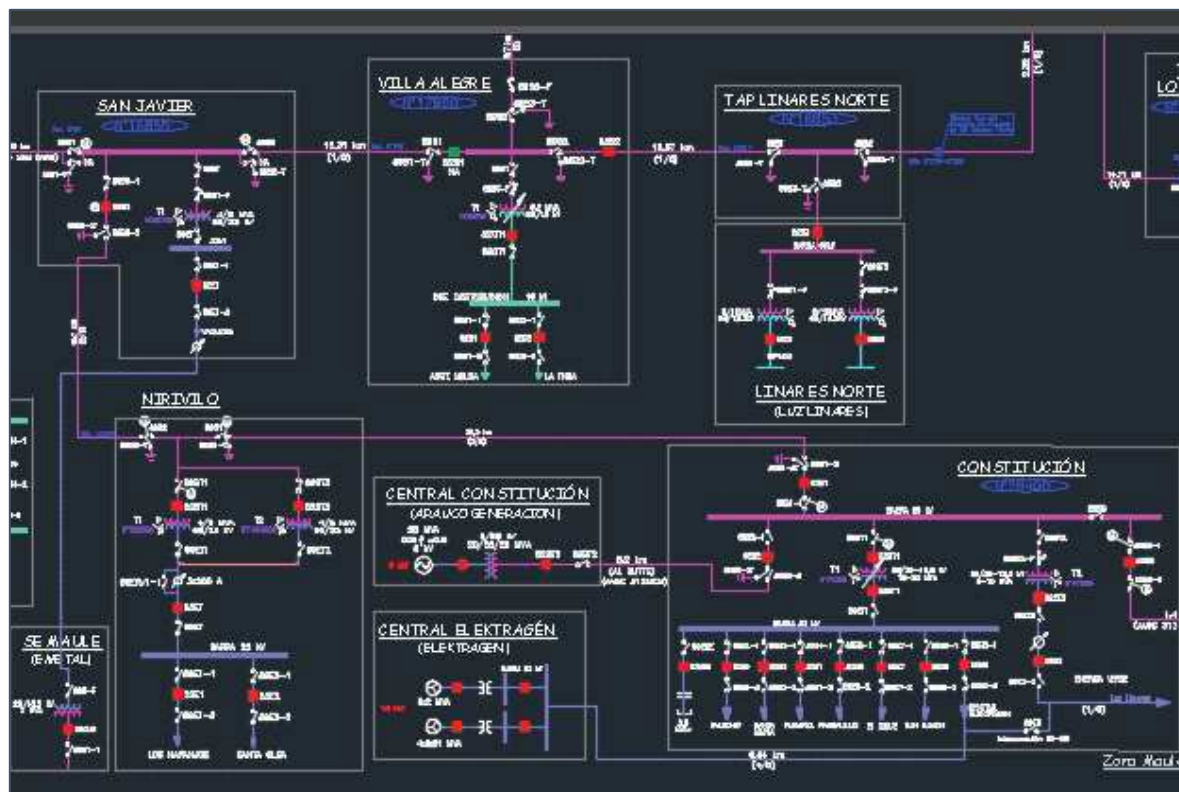


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidor a	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralit y	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Constitución	T3	Sta. María	52E3	2,4	19:41	19:52	1	9447	11340,5	CGE	Constitución	Urbano		Se recupera el 100%
	T3	Purapel	52E9	3,8	19:41	19:56	1	1116	19983	CGE	Constitución	Rural		Se recupera el 100%
Total				6,2				10563						

ENS: **1,39 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **10563**

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

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

PMGD conectados en redes de MT para instalaciones afectadas.				
Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		Denominación de PMGD
		Nombre	Nema	
Constitución	T3	Purapel	E9	PMGD Razo (5MW)
Constitución	T3	Purapel	E9	PMGD Razo 1 Exp (2MW)
Constitución	T3	Purapel	E9	PMGD Razo 2 Exp (8,5MW)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SE	EVENTO	Horario desconexión
San Javier	Apertura del 52B3, LT 66KV hacia Constitución, propiedad de TRANSELEC	19:41
Constitución	Apertura por EDAC de Interruptor 52E3 Cto. Sta. María.	19:41
Constitución	Apertura por EDAC de Interruptor 52E9. Cto. Purapel.	19:41
	Maniobras de recuperación : 02-11-2021	Horario desconexión
Constitución	Abierto 52B1 a solicitud del CEN	19:43
San Javier	Cierre del 52B3, propiedad de TRANSELEC.	19:46
Nirivilo	Se recuperación de S/E Nirivilo, se recupera 100% S/E Nirivilo	19:46
Constitución	Cierre manual 52E3 Cto. Sta. María.	19:52
Constitución	Cerrado manual interruptor 52B1.	19:54
Constitución	Cierre manual 52E9 Cto. Purapel.	19:56

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

En S/E Nirivilo correctamente no hay protecciones operadas, ante la falla en la LT 66 kV San Javier- Constitución, instalación externa a CGE S.A.

En S/E Constitución se produce la operación de dos alimentadores MT a través de la función EDAC implementada, luego se realiza apertura manual del paño 52B1, ante falla en la línea LT 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec abierta en extremo San Javier.

PROTECCIONES OPERADAS:

HORA RELE	SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO [s]	OBSERVACIONES
19:41	Constitución	52E3 Sta. María	GE N60 EDAC		EDAC Escalón 4
19:41	Constitución	52E9 Purapel	GE N60 EDAC		EDAC Escalón 4

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

7.1 Operación EDAC Subestación Constitución

Registro de Eventos en rele GE N60

Event Number	Date/Time	Cause
158320	Nov 02 2021 22:41:13.308811	TRIP E3 yE6 Off
158319	Nov 02 2021 22:41:13.308811	TRIP E9 Off
158318	Nov 02 2021 22:41:13.306252	MS:ESCALON 3 Off
158317	Nov 02 2021 22:41:13.306252	MS:ESCALON 1 Off
158316	Nov 02 2021 22:41:13.306252	FREQ RATE 1 DPO
158315	Nov 02 2021 22:41:13.295230	E3 AB SMari On
158314	Nov 02 2021 22:41:13.288727	E3 CE SMari Off
158313	Nov 02 2021 22:41:13.196171	MF:ESCALON 0 On
158312	Nov 02 2021 22:41:13.155287	TRIP 52E3 Y 52E6 OP
158311	Nov 02 2021 22:41:13.155287	TRIP 52E3 Y 52E6 PKP
158310	Nov 02 2021 22:41:13.147632	AB 52E3 On
158309	Nov 02 2021 22:41:13.147632	TRIP E3 yE6 On
158308	Nov 02 2021 22:41:13.145077	MS:ESCALON 3 On
158307	Nov 02 2021 22:41:13.145077	UNDERFREQ 6 OP
158306	Nov 02 2021 22:41:13.145077	UNDERFREQ 6 PKP
158305	Nov 02 2021 22:41:13.046682	E9 AB Purap On
158304	Nov 02 2021 22:41:13.039677	E9 CE Purap Off
158303	Nov 02 2021 22:41:12.992286	TRIP 52E9 OP

158302	Nov 02 2021 22:41:12.992286	TRIP 52E9 PKP
158301	Nov 02 2021 22:41:12.979593	AB 52E9 On
158300	Nov 02 2021 22:41:12.979593	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
158299	Nov 02 2021 22:41:12.979593	ALM_OP EDAC On
158298	Nov 02 2021 22:41:12.979593	TRIP E9 On
158297	Nov 02 2021 22:41:12.977050	MS:ESCALON 1 On
158296	Nov 02 2021 22:41:12.977050	UNDERFREQ 5 OP
158295	Nov 02 2021 22:41:12.977050	UNDERFREQ 5 PKP
158294	Nov 02 2021 22:41:12.895972	UNDERFREQ 4 OP
158293	Nov 02 2021 22:41:12.895972	UNDERFREQ 4 PKP
158292	Nov 02 2021 22:41:12.779939	FREQ RATE 3 OP
158291	Nov 02 2021 22:41:12.779939	FREQ RATE 3 PKP
158290	Nov 02 2021 22:41:12.779939	FREQ RATE 1 OP
158289	Nov 02 2021 22:41:12.779939	FREQ RATE 1 PKP
158288	Nov 02 2021 20:51:08.677315	PHASE IOC5 DPO C
158287	Nov 02 2021 20:51:08.664828	PHASE IOC5 OP C
158286	Nov 02 2021 20:51:08.664828	PHASE IOC5 PKP C
158285	Oct 31 2021 20:49:01.047202	REMOTE DEVICE OFF

En el Registro de eventos del relé EDAC en MODO SIC obtenidos del relé GE N60 de la S.E Constitución, se presenta la en primer lugar la activación del escalon 1 (registro 158297) y con ello la orden de apertura al interruptor 52E9 Purapel. A continuación, se

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

presenta la activación del escalon 3 (registro 158308) con la consecuente orden de apertura al interruptor 52E3 Santa María y 52E6 Pangalillo de los cuales el segundo 52E6 por condición de operación del sistema se encontraba abierto.

Activación del escalón 1 y apertura del 52E1 Purapel

En el registro de eventos N°158297 se observa la activación del escalón 1 en MODO SIC y luego en el registro N°158298 la orden de TRIP sobre el interruptor 52E1 (Purapel) (Trip E9 On). Esta orden de TRIP se conduce al interruptor y es reconocido el estado (E9 AB. Purapel On) en el registro N°158304, luego de 67,089 milisegundos.

Activación del escalón 3 y apertura del 52E3 Santa María

En el registro de eventos N° 158308 se observa la activación del escalón 3 en MODO SIC y luego en el registro N°158309 la orden de TRIP sobre los interruptores 52E3 (Santa María) y 52E6 (Pangalillo) (TRIP E3 y E6 On), el 52E6 (Pangalillo) con anterioridad por condición operacional se encontraba abierto. Esta orden de TRIP se conduce al interruptor y es reconocido el estado (E3 AB.SMari On) en el registro N°158315, luego de 147,598 milisegundos.

Registros Oscilograficos del relé GE N60.

Oscilografia EDAC SE Constitución (registro OCILOGRAFIA 158300 N60)

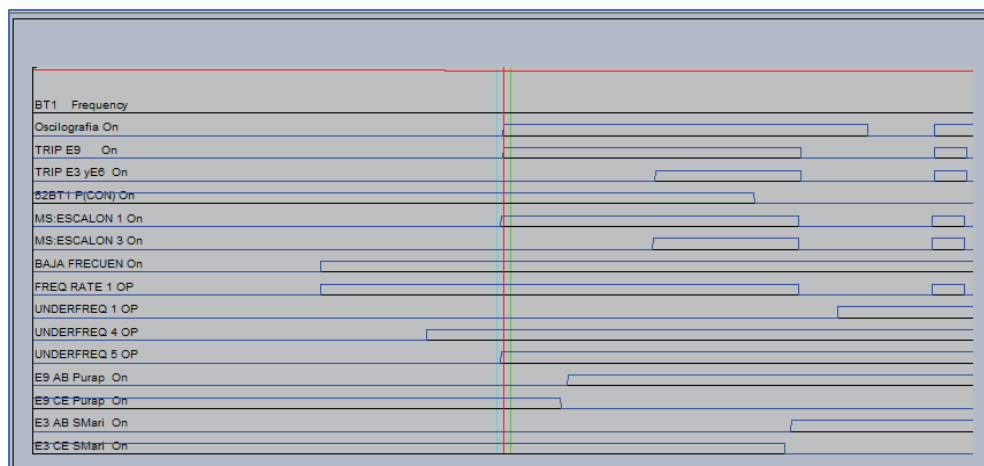
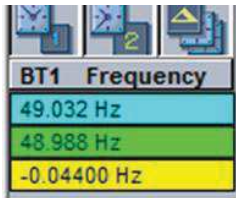


Figura 1. Oscilografía y variables digitales de salida activadas del relé.

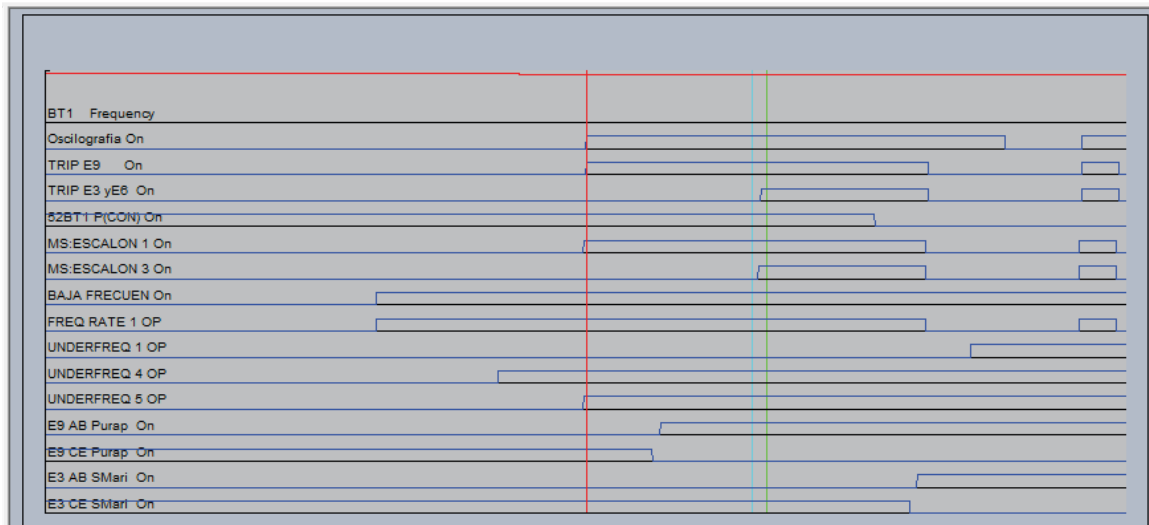
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

De acuerdo a lo presentado en la oscilografía de figura N°1, es posible observar lo siguiente:

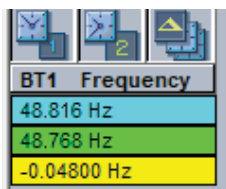
Activación del escalón N°1. Escalón N°1 (MS: ESCALON 1 ON), con ajustes operación 49,0 Hz. (Actúa sobre el interruptor circuito E9 Purapel), la orden de TRIP hacía el 52E9 (TRIP E9 On)



En la imagen presentada previamente (extracto de la Figura 1), correspondiente al instante previo de la activación del escalón N°1 en Modo SIC (fondo celeste) y el instante inmediatamente posterior a la activación del escalón N° 1 en Modo SIC (Fondo color verde) cumpliéndose los umbrales antes señalados.



Activación del escalón N°3. Escalón N°3 (MS: ESCALON 3 ON), con ajustes operación 48,8 (Actúa sobre interruptor circuito E3 Santa María y sobre el interruptor 52E6 Pangalillo), la orden de TRIP E3 y E6 On es la que recibe el interruptor 52E3 conforme a su estado operacional cerrado.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

En la imagen presentada a continuación (extracto de la Figura 1), correspondiente al instante inmediatamente previo de la activación del escalón N°3 en Modo SIC (fondo celeste) y el instante inmediatamente posterior a la activación del escalón N° 3 en Modo SIC (Fondo color verde) cumpliéndose los umbrales antes señalados.

RESUMEN OPERACIÓN EDAC S/E CONSTITUCIÓN

De acuerdo a los registros SER, puede establecerse los siguientes tiempos de operación:

Escalón EDAC	Ajuste Frecuencia	Alimentador	Hora Activación Escalón	Hora Desconexión Escalón (alimentador)	Tiempo de operación Escalón (ms)	Monto de carga disponible MW	Monto de carga desconectada MW	Hora de recuperación de consumos
EDAC1	49 Hz, $\Delta = -0.6$ Hz/s.	Purapel 52E9	22:41:12.975593	22:41:13.046682	67,089	3,8	3,8	22:56
EDAC3	48,8 Hz, $\Delta = -0.6$ Hz/s.	Pangalillo E6						
EDAC3	48,8 Hz, $\Delta = -0.6$ Hz/s.	Santa María 52E3	22:41:13.147632	22:41:13.295230	147,598	2,4	2,4	22:52
					Total	6,2		

Tabla 1. Tabla resumen que indica el tiempo de activación de los escalones de frecuencia activados EDAC 1, lo que provoca la apertura del interruptor 52E9 y la activación del escalon de frecuencia EDAC 3 con orden de apertura del 52E3 en S/E Constitución.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No Aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes aportados en el presente informe, se concluye correcta la operación de la protección EDAC de S/E Constitución.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

El martes 2 de noviembre de 2021, a las 19:41 horas, se produce la apertura del Interruptor 52 B3 en la SE San Javier (Transelec). Produciendo la operación EDAC de dos alimentadores de S/E Constitución, luego se realiza apertura manual del Int. 52B1 en la SE Constitución, quedando en isla la SE Constitución y pérdida de suministro en SE Nirivilo. Luego Transelec determina realizar un cierre del interruptor 52B3 en la SE San Javier a las 19:46 hrs, normalizando los consumos de S/E Nirivilo.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

11. ANEXOS.

- I. ANEXOS I. AJUSTE DE PROTECCIONES (PRINT OUT)
- II. ANEXOS II. HISTORICO DE ALARMAS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

AJUSTE DE LAS PROTECCIONES



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

RELE DE FRECUENCIA GE N60

Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 1

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1

PRODUCT SETUP

SECURITY

Command Password 0

Setting Password 0

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time 3.0 s

Default Message Timeout 300 s

Default Message Intensity (VFD Only) 25 %

Screen Saver Feature (LCD Only) Enabled

Screen Saver Wait Time (LCD Only) 30 min

Current Cutoff Level 0.010 pu

Voltage Cutoff Level 1.0 V

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

RS485 Com2 Baud Rate 19200

RS485 Com2 Parity None

RS485 Com2 Response Min Time 0 ms

NETWORK

IP Address 192. 0. 77. 71

IP Subnet Mask 255.255.255. 0

Gateway IP Address 192. 0. 77.254

Ethernet Operation Mode Full-Duplex

OSI Network Address (NSAP) 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address 11

Modbus TCP Port Number 502

DNP PROTOCOL

DNP Channel 1 Port NETWORK - TCP

DNP Channel 2 Port NETWORK - TCP

DNP Address 71

DNP Client Address 1 192. 0. 77. 10

DNP Client Address 2 192. 0. 75.250

DNP Client Address 3 10. 47. 14.210

DNP Client Address 4 0. 0. 0. 0

DNP Client Address 5 0. 0. 0. 0

DNP TCP/UDP Port Number 20000

DNP Unsol Resp Function Enabled

DNP Unsol Resp Timeout 5 s

DNP Unsol Resp Max Retries 10

DNP Unsol Resp Dest Addr 1000

DNP Current Scale Factor 0.1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

DNP Voltage Scale Factor 10
 DNP Power Scale Factor 1000
 DNP Energy Scale Factor 100
 DNP Power Factor Scale Factor 0.01
 DNP Other Scale Factor 0.01
 DNP Current Default Deadband 1
 DNP Voltage Default Deadband 10
 DNP Power Default Deadband 1
 DNP Energy Default Deadband 10
 DNP Power Factor Default Deadband 0
 DNP Other Default Deadband 10
 DNP Time Sync IIN Period 1440 min
 DNP Message Fragment Size 240
 DNP Object 1 Default Variation 2
 DNP Object 2 Default Variation 2
 DNP Object 20 Default Variation 1
 DNP Object 21 Default Variation 1
 DNP Object 22 Default Variation 1
 DNP Object 23 Default Variation 1
 DNP Object 30 Default Variation 2
 DNP Object 32 Default Variation 7
 DNP Number of Paired Controls 0
 DNP TCP Connection Timeout 120 s
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 2
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DNP - IEC104 POINTS LISTS
 DNP Binary Input Point 0 TRIP 52ET2 On (VO1)
 DNP Binary Input Point 1 TRIP E9 On (VO2)
 DNP Binary Input Point 2 TRIP E10y E7 On (VO3)
 DNP Binary Input Point 3 TRIP E3 yE6 On (VO4)
 DNP Binary Input Point 4 TRIP 52BT1 On (VO5)
 DNP Binary Input Point 5 TRIP On (VO6)
 DNP Binary Input Point 6 TRIP 52B1 On (VO7)
 DNP Binary Input Point 7 CE 52B1 On (VO8)
 DNP Binary Input Point 8 CE 52ECE On (VO9)
 DNP Binary Input Point 9 52B1 P (CON) On (VO10)
 DNP Binary Input Point 10 52B1 P (INY) On (VO11)
 DNP Binary Input Point 11 52B2 P (INY) On (VO12)
 DNP Binary Input Point 12 52B2 P (CON) On (VO13)
 DNP Binary Input Point 13 52BT1 P(CON) On (VO14)
 DNP Binary Input Point 14 52BT1 P(INY) On (VO15)
 DNP Binary Input Point 15 52ET2 P(CON) On (VO16)
 DNP Binary Input Point 16 52ET2 P(INY) On (VO17)
 DNP Binary Input Point 17 MODO SIC On (VO18)
 DNP Binary Input Point 18 MODO ISLA On (VO19)
 DNP Binary Input Point 19 MS:ESCALON 1 On (VO20)
 DNP Binary Input Point 20 MS:ESCALON 3 On (VO21)
 DNP Binary Input Point 21 MI:ESCALON 1 On (VO22)
 DNP Binary Input Point 22 MI:ESCALON 2 On (VO23)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

DNP Binary Input Point 23 MI:ESCALON 3 On (VO24)
 DNP Binary Input Point 24 MI:ESCALON 4 On (VO25)
 DNP Binary Input Point 25 BAJA FRECUEN On (VO26)
 DNP Binary Input Point 26 FZ ISLA-1 On (VO27)
 DNP Binary Input Point 27 MODO SIC Dp On (VO28)
 DNP Binary Input Point 28 MODO ISLA Dp On (VO29)
 DNP Binary Input Point 29 Programa A On (VO30)
 DNP Binary Input Point 30 Programa B On (VO31)
 DNP Binary Input Point 31 Oscilografia On (VO32)
 DNP Binary Input Point 32 Prog-Temp-A On (VO33)
 DNP Binary Input Point 33 Prog-Temp-B On (VO34)
 DNP Binary Input Point 34 AB CTR 52ET1 On (VO35)
 DNP Binary Input Point 35 SCA AB 52ECE On (VO36)
 DNP Binary Input Point 36 AB 52E9 On (VO37)
 DNP Binary Input Point 37 CE CTR 52E1 On (VO38)
 DNP Binary Input Point 38 AB 52E3 On (VO39)
 DNP Binary Input Point 39 CE CTR 52E3 On (VO40)
 DNP Binary Input Point 40 AB 52E10 On (VO41)
 DNP Binary Input Point 41 CE CTR 52E4 On (VO42)
 DNP Binary Input Point 42 CE CTR 52ET2 On (VO43)
 DNP Binary Input Point 43 AB 52ET2 On (VO44)
 DNP Binary Input Point 44 MF:ESCALON 0 On (VO45)
 DNP Binary Input Point 45 52ET1 ABIERT On (VO46)
 DNP Binary Input Point 46 52ET1 CERRAD On (VO47)
 DNP Binary Input Point 47 BLK VOLT CTR On (VO48)
 DNP Binary Input Point 48 FZ ISLA-2 On (VO49)
 DNP Binary Input Point 49 Elektr Iny P On (VO50)
 DNP Binary Input Point 50 Elektr Iny Q On (VO51)
 DNP Binary Input Point 51 En.Ver Iny P On (VO52)
 DNP Binary Input Point 52 En.Ver Iny Q On (VO53)
 DNP Binary Input Point 53 OSCILOGRAFIA On (VO54)
 DNP Binary Input Point 54 SCA CE 52ET2 On (VO55)
 DNP Binary Input Point 55 Virt Op 56 On (VO56)
 DNP Binary Input Point 56 Virt Op 57 On (VO57)
 DNP Binary Input Point 57 OP OTRA FUNC On (VO58)
 DNP Binary Input Point 58 ALM_OP EDAC On (VO59)
 DNP Binary Input Point 59 Virt Op 60 On (VO60)
 DNP Binary Input Point 60 Virt Op 61 On (VO61)
 DNP Binary Input Point 61 Virt Op 62 On (VO62)
 DNP Binary Input Point 62 Virt Op 63 On (VO63)
 DNP Binary Input Point 63 Virt Op 64 On (VO64)
 DNP Binary Input Point 64 Virt Op 65 On (VO65)
 DNP Binary Input Point 65 Virt Op 66 On (VO66)
 DNP Binary Input Point 66 Virt Op 67 On (VO67)
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 3
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)
 DNP Binary Input Point 67 Virt Op 68 On (VO68)
 DNP Binary Input Point 68 Virt Op 69 On (VO69)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

DNP Binary Input Point 69 Virt Op 70 On (VO70)
 DNP Binary Input Point 70 Virt Op 71 On (VO71)
 DNP Binary Input Point 71 Virt Op 72 On (VO72)
 DNP Binary Input Point 72 Virt Op 73 On (VO73)
 DNP Binary Input Point 73 Virt Op 74 On (VO74)
 DNP Binary Input Point 74 Virt Op 75 On (VO75)
 DNP Binary Input Point 75 Virt Op 76 On (VO76)
 DNP Binary Input Point 76 Virt Op 77 On (VO77)
 DNP Binary Input Point 77 Virt Op 78 On (VO78)
 DNP Binary Input Point 78 Virt Op 79 On (VO79)
 DNP Binary Input Point 79 Virt Op 80 On (VO80)
 DNP Binary Input Point 80 Virt Op 81 On (VO81)
 DNP Binary Input Point 81 Virt Op 82 On (VO82)
 DNP Binary Input Point 82 Virt Op 83 On (VO83)
 DNP Binary Input Point 83 Virt Op 84 On (VO84)
 DNP Binary Input Point 84 B2 RET_BS_P On (VO85)
 DNP Binary Input Point 85 B2 INY_BS_P On (VO86)
 DNP Binary Input Point 86 B2 RET_BS_Q On (VO87)
 DNP Binary Input Point 87 B2 INY_BS_Q On (VO88)
 DNP Binary Input Point 88 BT2 RET_BS_P On (VO89)
 DNP Binary Input Point 89 BT2 INY_BS_P On (VO90)
 DNP Binary Input Point 90 BT2 RET_BS_Q On (VO91)
 DNP Binary Input Point 91 BT2 INY_BS_Q On (VO92)
 DNP Binary Input Point 92 Virt Op 93 On (VO93)
 DNP Binary Input Point 93 Virt Op 94 On (VO94)
 DNP Binary Input Point 94 Block System On (VO95)
 DNP Binary Input Point 95 Alrm Critica On (VO96)
 DNP Binary Input Point 96 52ET2 AB On(H5a)
 DNP Binary Input Point 97 52ET2 CE On(H5c)
 DNP Binary Input Point 98 E9 AB Purap On(H6a)
 DNP Binary Input Point 99 E9 CE Purap On(H6c)
 DNP Binary Input Point 100 E10 AB Faluc On(H7a)
 DNP Binary Input Point 101 E10 CE Faluc On(H7c)
 DNP Binary Input Point 102 E3 AB SMari On(H8a)
 DNP Binary Input Point 103 E3 CE SMari On(H8c)
 DNP Binary Input Point 104 52B2 AB On(P5a)
 DNP Binary Input Point 105 52B2 CE On(P5c)
 DNP Binary Input Point 106 89B2-B1 AB On(P6a)
 DNP Binary Input Point 107 89B2-B1 CE On(P6c)
 DNP Binary Input Point 108 89B2-B2 AB On(P7a)
 DNP Binary Input Point 109 89B2-B2 CE On(P7c)
 DNP Binary Input Point 110 43BT1: REM On(P8a)
 DNP Binary Input Point 111 43BT1: LOC On(P8c)
 DNP Binary Input Point 112 52B1 AB On(U5a)
 DNP Binary Input Point 113 52B1 CE On(U5c)
 DNP Binary Input Point 114 52ECE CE On(U6a)
 DNP Binary Input Point 115 52ECE AB On(U6c)
 DNP Binary Input Point 116 Cont Ip 21 On(U7a)
 DNP Binary Input Point 117 Cont Ip 22 On(U7c)
 DNP Binary Input Point 118 52B3 On(U8a)
 DNP Binary Input Point 119 52B1 Ext Vic On(U8c)
 DNP Analog Input Point 0 SRC1 Vab Mag
 DNP Analog Input Point 1 SRC1 Vbc Mag
 DNP Analog Input Point 2 SRC1 Vca Mag
 DNP Analog Input Point 3 SRC1 V_1 Mag

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

DNP Analog Input Point 4 SRC1 Vx Mag
 DNP Analog Input Point 5 SRC1 Ia Mag
 DNP Analog Input Point 6 SRC1 Ib Mag
 DNP Analog Input Point 7 SRC1 Ic Mag
 DNP Analog Input Point 8 SRC1 I_1 Mag
 DNP Analog Input Point 9 SRC1 P
 DNP Analog Input Point 10 SRC1 Q
 DNP Analog Input Point 11 SRC1 S
 DNP Analog Input Point 12 SRC1 PF
 DNP Analog Input Point 13 SRC1 Frequency
 DNP Analog Input Point 14 SRC2 Vab Mag
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 4
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)
 DNP Analog Input Point 15 SRC2 Vbc Mag
 DNP Analog Input Point 16 SRC2 Vca Mag
 DNP Analog Input Point 17 SRC2 V_1 Mag
 DNP Analog Input Point 18 SRC2 Vx Mag
 DNP Analog Input Point 19 SRC2 Ia Mag
 DNP Analog Input Point 20 SRC2 Ib Mag
 DNP Analog Input Point 21 SRC2 Ic Mag
 DNP Analog Input Point 22 SRC2 I_1 Mag
 DNP Analog Input Point 23 SRC2 P
 DNP Analog Input Point 24 SRC2 Q
 DNP Analog Input Point 25 SRC2 S
 DNP Analog Input Point 26 SRC2 PF
 DNP Analog Input Point 27 SRC2 Frequency
 DNP Analog Input Point 28 SRC3 Vab Mag
 DNP Analog Input Point 29 SRC3 Vbc Mag
 DNP Analog Input Point 30 SRC3 Vca Mag
 DNP Analog Input Point 31 SRC3 V_1 Mag
 DNP Analog Input Point 32 SRC3 Vx Mag
 DNP Analog Input Point 33 SRC3 Ia Mag
 DNP Analog Input Point 34 SRC3 Ib Mag
 DNP Analog Input Point 35 SRC3 Ic Mag
 DNP Analog Input Point 36 SRC3 I_1 Mag
 DNP Analog Input Point 37 SRC3 P
 DNP Analog Input Point 38 SRC3 Q
 DNP Analog Input Point 39 SRC3 S
 DNP Analog Input Point 40 SRC3 PF
 DNP Analog Input Point 41 SRC3 Frequency
 DNP Analog Input Point 42 SRC4 Vab Mag
 DNP Analog Input Point 43 SRC4 Vbc Mag
 DNP Analog Input Point 44 SRC4 Vca Mag
 DNP Analog Input Point 45 SRC4 V_1 Mag
 DNP Analog Input Point 46 SRC4 Vx Mag
 DNP Analog Input Point 47 SRC4 Ia Mag
 DNP Analog Input Point 48 SRC4 Ib Mag
 DNP Analog Input Point 49 SRC4 Ic Mag

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

DNP Analog Input Point 50 SRC4 I_1 Mag
 DNP Analog Input Point 51 SRC4 P
 DNP Analog Input Point 52 SRC4 Q
 DNP Analog Input Point 53 SRC4 S
 DNP Analog Input Point 54 SRC4 PF
 DNP Analog Input Point 55 SRC4 Frequency
 IEC 61850
 GSSE / GOOSE CONFIGURATION
 TRANSMISSION
 GENERAL
 Default GSSE/GOOSE Update Time 1 s
 GSSE
 Function Enabled
 ID CCO-BT1-N60
 Destination MAC 00 00 00 00 00 00
 TX CONFIGURABLE GOOSE
 GOOSEOut 1 Function Enabled
 GOOSEOut 1 ID GOOSEOut_1
 GOOSEOut 1 Destination MAC 00 00 00 00 00 00
 GOOSEOut 1 VLAN Priority
 4
 GOOSEOut 1 VLAN ID
 0
 GOOSEOut 1 ETYPE APPID
 0
 GOOSEOut 1 ConfRev
 2
 GOOSEOut 2 Function Enabled
 GOOSEOut 2 ID GOOSEOut_2
 GOOSEOut 2 Destination MAC 00 00 00 00 00 00
 GOOSEOut 2 VLAN Priority
 4
 GOOSEOut 2 VLAN ID
 0
 GOOSEOut 2 ETYPE APPID
 0
 GOOSEOut 2 ConfRev
 1
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 5
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 TX CONFIGURABLE GOOSE (continued from last page)
 GOOSEOut 3 Function Enabled
 GOOSEOut 3 ID GOOSEOut_3
 GOOSEOut 3 Destination MAC 00 00 00 00 00 00
 GOOSEOut 3 VLAN Priority
 4
 GOOSEOut 3 VLAN ID
 0
 GOOSEOut 3 ETYPE APPID

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

```

0
GOOSEOut 3 ConfRev
1
GOOSEOut 4 Function Enabled
GOOSEOut 4 ID GOOSEOut_4
GOOSEOut 4 Destination MAC 00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 4 VLAN Priority
4
GOOSEOut 4 VLAN ID
0
GOOSEOut 4 ETYPE APPID
0
GOOSEOut 4 ConfRev
1
GOOSEOut 5 Function Enabled
GOOSEOut 5 ID GOOSEOut_5
GOOSEOut 5 Destination MAC 00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 5 VLAN Priority
4
GOOSEOut 5 VLAN ID
0
GOOSEOut 5 ETYPE APPID
0
GOOSEOut 5 ConfRev
1
GOOSEOut 6 Function Enabled
GOOSEOut 6 ID GOOSEOut_6
GOOSEOut 6 Destination MAC 00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 6 VLAN Priority
4
GOOSEOut 6 VLAN ID
0
GOOSEOut 6 ETYPE APPID
0
GOOSEOut 6 ConfRev
1
GOOSEOut 7 Function Enabled
GOOSEOut 7 ID GOOSEOut_7
GOOSEOut 7 Destination MAC 00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 7 VLAN Priority
4
GOOSEOut 7 VLAN ID
0
GOOSEOut 7 ETYPE APPID
0
GOOSEOut 7 ConfRev
1
GOOSEOut 8 Function Enabled
GOOSEOut 8 ID GOOSEOut_8
GOOSEOut 8 Destination MAC 00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 8 VLAN Priority
4
GOOSEOut 8 VLAN ID
0
GOOSEOut 8 ETYPE APPID

```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

0
GOOSEOut 8 ConfRev
1
RECEPTION
RX CONFIGURABLE GOOSE
GOOSEIn 1 Dataset Item 1 GGIO3.ST.Ind1.stVal
GOOSEIn 1 Dataset Item 2 GGIO3.ST.Ind2.stVal
GOOSEIn 1 Dataset Item 3 GGIO3.ST.Ind3.stVal
SERVER CONFIGURATION
IEDName N60
Logical Device Instance LDInst
LPHD DC PhyNam location Location
MMS TCP Port Number 102
Server Scanning Enabled
Clear XCBR1 OpCnt No
Clear XCBR2 OpCnt No
MMXU DEADBANDS
MMXU1: TotW Deadband 10.000 %
MMXU1: TotVAr Deadband 10.000 %
MMXU1: TotVA Deadband 10.000 %
MMXU1: TotPF Deadband 10.000 %
MMXU1: Hz Deadband 10.000 %
MMXU1: PPV phsAB Deadband 10.000 %
MMXU1: PPV phsBC Deadband 10.000 %
MMXU1: PPV phsCA Deadband 10.000 %
MMXU1: PhV phsA Deadband 10.000 %
Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 6
QUICK CONNECT
QUICK CONNECT DEVICE
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
MMXU DEADBANDS (continued from last page)
MMXU1: PhV phsB Deadband 10.000 %
MMXU1: PhV phsC Deadband 10.000 %
MMXU1: A phsA Deadband 10.000 %
MMXU1: A phsB Deadband 10.000 %
MMXU1: A phsC Deadband 10.000 %
MMXU1: A neut Deadband 10.000 %
MMXU1: W phsA Deadband 10.000 %
MMXU1: W phsB Deadband 10.000 %
MMXU1: W phsC Deadband 10.000 %
MMXU1: VAr phsA Deadband 10.000 %
MMXU1: VAr phsB Deadband 10.000 %
MMXU1: VAr phsC Deadband 10.000 %
MMXU1: VA phsA Deadband 10.000 %
MMXU1: VA phsB Deadband 10.000 %
MMXU1: VA phsC Deadband 10.000 %
MMXU1: PF phsA Deadband 10.000 %
MMXU1: PF phsB Deadband 10.000 %
MMXU1: PF phsC Deadband 10.000 %
MMXU2: TotW Deadband 10.000 %
MMXU2: TotVAr Deadband 10.000 %

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

MMXU2: TotVA Deadband 10.000 %
 MMXU2: TotPF Deadband 10.000 %
 MMXU2: Hz Deadband 10.000 %
 MMXU2: PPV phsAB Deadband 10.000 %
 MMXU2: PPV phsBC Deadband 10.000 %
 MMXU2: PPV phsCA Deadband 10.000 %
 MMXU2: PhV phsA Deadband 10.000 %
 MMXU2: PhV phsB Deadband 10.000 %
 MMXU2: PhV phsC Deadband 10.000 %
 MMXU2: A phsA Deadband 10.000 %
 MMXU2: A phsB Deadband 10.000 %
 MMXU2: A phsC Deadband 10.000 %
 MMXU2: A neut Deadband 10.000 %
 MMXU2: W phsA Deadband 10.000 %
 MMXU2: W phsB Deadband 10.000 %
 MMXU2: W phsC Deadband 10.000 %
 MMXU2: VAr phsA Deadband 10.000 %
 MMXU2: VAr phsB Deadband 10.000 %
 MMXU2: VAr phsC Deadband 10.000 %
 MMXU2: VA phsA Deadband 10.000 %
 MMXU2: VA phsB Deadband 10.000 %
 MMXU2: VA phsC Deadband 10.000 %
 MMXU2: PF phsA Deadband 10.000 %
 MMXU2: PF phsB Deadband 10.000 %
 MMXU2: PF phsC Deadband 10.000 %
 MMXU3: TotW Deadband 10.000 %
 MMXU3: TotVAr Deadband 10.000 %
 MMXU3: TotVA Deadband 10.000 %
 MMXU3: TotPF Deadband 10.000 %
 MMXU3: Hz Deadband 10.000 %
 MMXU3: PPV phsAB Deadband 10.000 %
 MMXU3: PPV phsBC Deadband 10.000 %
 MMXU3: PPV phsCA Deadband 10.000 %
 MMXU3: PhV phsA Deadband 10.000 %
 MMXU3: PhV phsB Deadband 10.000 %
 MMXU3: PhV phsC Deadband 10.000 %
 MMXU3: A phsA Deadband 10.000 %
 MMXU3: A phsB Deadband 10.000 %
 MMXU3: A phsC Deadband 10.000 %
 MMXU3: A neut Deadband 10.000 %
 MMXU3: W phsA Deadband 10.000 %
 MMXU3: W phsB Deadband 10.000 %
 MMXU3: W phsC Deadband 10.000 %
 MMXU3: VAr phsA Deadband 10.000 %
 MMXU3: VAr phsB Deadband 10.000 %
 MMXU3: VAr phsC Deadband 10.000 %
 MMXU3: VA phsA Deadband 10.000 %
 MMXU3: VA phsB Deadband 10.000 %
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 7
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 MMXU DEADBANDS (continued from last page)
 MMXU3: VA phsC Deadband 10.000 %
 MMXU3: PF phsA Deadband 10.000 %
 MMXU3: PF phsB Deadband 10.000 %
 MMXU3: PF phsC Deadband 10.000 %
 MMXU4: TotW Deadband 10.000 %
 MMXU4: TotVAr Deadband 10.000 %
 MMXU4: TotVA Deadband 10.000 %
 MMXU4: TotPF Deadband 10.000 %
 MMXU4: Hz Deadband 10.000 %
 MMXU4: PPV phsAB Deadband 10.000 %
 MMXU4: PPV phsBC Deadband 10.000 %
 MMXU4: PPV phsCA Deadband 10.000 %
 MMXU4: PhV phsA Deadband 10.000 %
 MMXU4: PhV phsB Deadband 10.000 %
 MMXU4: PhV phsC Deadband 10.000 %
 MMXU4: A phsA Deadband 10.000 %
 MMXU4: A phsB Deadband 10.000 %
 MMXU4: A phsC Deadband 10.000 %
 MMXU4: A neut Deadband 10.000 %
 MMXU4: W phsA Deadband 10.000 %
 MMXU4: W phsB Deadband 10.000 %
 MMXU4: W phsC Deadband 10.000 %
 MMXU4: VAr phsA Deadband 10.000 %
 MMXU4: VAr phsB Deadband 10.000 %
 MMXU4: VAr phsC Deadband 10.000 %
 MMXU4: VA phsA Deadband 10.000 %
 MMXU4: VA phsB Deadband 10.000 %
 MMXU4: VA phsC Deadband 10.000 %
 MMXU4: PF phsA Deadband 10.000 %
 MMXU4: PF phsB Deadband 10.000 %
 MMXU4: PF phsC Deadband 10.000 %
 GGIO1 STATUS CONFIGURATION
 Number of Status Points
 8
 GGIO2 CONTROL CONFIGURATION
 SPCSO 1 ctlModel
 1
 SPCSO 2 ctlModel
 1
 SPCSO 3 ctlModel
 1
 SPCSO 4 ctlModel
 1
 SPCSO 5 ctlModel
 1
 SPCSO 6 ctlModel
 1
 SPCSO 7 ctlModel
 1
 SPCSO 8 ctlModel
 1
 SPCSO 9 ctlModel
 1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

SPCSO 10 ctlModel

1

SPCSO 11 ctlModel

1

SPCSO 12 ctlModel

1

SPCSO 13 ctlModel

1

SPCSO 14 ctlModel

1

SPCSO 15 ctlModel

1

SPCSO 16 ctlModel

1

SPCSO 17 ctlModel

1

SPCSO 18 ctlModel

1

SPCSO 19 ctlModel

1

SPCSO 20 ctlModel

1

SPCSO 21 ctlModel

1

SPCSO 22 ctlModel

1

SPCSO 23 ctlModel

1

SPCSO 24 ctlModel

1

SPCSO 25 ctlModel

1

SPCSO 26 ctlModel

1

SPCSO 27 ctlModel

1

SPCSO 28 ctlModel

1

SPCSO 29 ctlModel

1

SPCSO 30 ctlModel

1

SPCSO 31 ctlModel

1

SPCSO 32 ctlModel

1

Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 8

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

SPCSO 33 ctiModel
 1
 SPCSO 34 ctiModel
 1
 SPCSO 35 ctiModel
 1
 SPCSO 36 ctiModel
 1
 SPCSO 37 ctiModel
 1
 SPCSO 38 ctiModel
 1
 SPCSO 39 ctiModel
 1
 SPCSO 40 ctiModel
 1
 SPCSO 41 ctiModel
 1
 SPCSO 42 ctiModel
 1
 SPCSO 43 ctiModel
 1
 SPCSO 44 ctiModel
 1
 SPCSO 45 ctiModel
 1
 SPCSO 46 ctiModel
 1
 SPCSO 47 ctiModel
 1
 SPCSO 48 ctiModel
 1
 SPCSO 49 ctiModel
 1
 SPCSO 50 ctiModel
 1
 SPCSO 51 ctiModel
 1
 SPCSO 52 ctiModel
 1
 SPCSO 53 ctiModel
 1
 SPCSO 54 ctiModel
 1
 SPCSO 55 ctiModel
 1
 SPCSO 56 ctiModel
 1
 SPCSO 57 ctiModel
 1
 SPCSO 58 ctiModel
 1
 SPCSO 59 ctiModel
 1
 SPCSO 60 ctiModel

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

1
SPCSO 61 ctrlModel
1
SPCSO 62 ctrlModel
1
SPCSO 63 ctrlModel
1
SPCSO 64 ctrlModel
1
GGIO4 ANALOG CONFIGURATION
IEC61850 GGIO4 Analogs
4
IEC61850 GGIO4 Analog 1 Value SRC1 Ia RMS
IEC61850 GGIO4 Analog 1 db 1.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 1 min 0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 1 max 100.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 Value OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 2 db 100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 2 min 0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 max 1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 Value OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 3 db 100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 3 min 0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 max 1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 Value OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 4 db 100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 4 min 0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 max 1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 Value OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 5 db 100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 5 min 0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 max 1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 Value OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 6 db 100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 6 min 0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 max 1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 Value OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 7 db 100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 7 min 0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 max 1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 Value OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 8 db 100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 8 min 0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 max 1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 Value OFF
Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 9
QUICK CONNECT
QUICK CONNECT DEVICE
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)
IEC61850 GGIO4 Analog 9 db 100.000 %

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

IEC61850 GGIO4 Analog 9 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 9 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 10 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 10 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 10 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 10 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 11 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 11 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 11 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 11 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 12 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 12 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 12 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 12 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 13 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 13 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 13 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 13 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 14 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 14 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 14 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 14 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 15 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 15 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 15 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 15 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 16 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 16 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 16 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 16 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 17 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 17 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 17 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 17 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 18 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 18 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 18 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 18 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 19 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 19 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 19 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 19 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 20 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 20 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 20 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 20 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 21 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 21 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 21 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 21 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 22 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 22 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 22 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 22 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 23 Value OFF

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

IEC61850 GGIO4 Analog 23 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 23 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 23 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 24 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 24 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 24 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 24 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 25 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 25 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 25 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 25 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 26 Value OFF
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 10
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)
 IEC61850 GGIO4 Analog 26 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 26 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 26 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 27 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 27 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 27 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 27 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 28 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 28 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 28 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 28 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 29 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 29 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 29 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 29 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 30 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 30 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 30 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 30 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 31 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 31 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 31 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 31 max 1000000.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 32 Value OFF
 IEC61850 GGIO4 Analog 32 db 100.000 %
 IEC61850 GGIO4 Analog 32 min 0.000
 IEC61850 GGIO4 Analog 32 max 1000000.000
 REPORT CONTROL CONFIGURATION
 REPORT 1 (GGIO1.BR): RptID
 REPORT 1 (GGIO1.BR): OptFlds
 0
 REPORT 1 (GGIO1.BR): BufTm
 0
 REPORT 1 (GGIO1.BR): TrgOps

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

0
REPORT 1 (GGIO1.BR): IntgPd
0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): RptID
REPORT 2 (GGIO1.BR01): OptFlds
0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): BufTm
0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): TrgOps
0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): IntgPd
0
REPORT 3 (GGIO1.RP): RptID
REPORT 3 (GGIO1.RP): OptFlds
0
REPORT 3 (GGIO1.RP): BufTm
0
REPORT 3 (GGIO1.RP): TrgOps
0
REPORT 3 (GGIO1.RP): IntgPd
0
REPORT 4 (GGIO4.RP): RptID
REPORT 4 (GGIO4.RP): OptFlds
0
REPORT 4 (GGIO4.RP): BufTm
0
REPORT 4 (GGIO4.RP): TrgOps
0
REPORT 4 (GGIO4.RP): IntgPd
0
REPORT 5 (MMXU1.BR): RptID
REPORT 5 (MMXU1.BR): OptFlds
0
REPORT 5 (MMXU1.BR): BufTm
0
REPORT 5 (MMXU1.BR): TrgOps
0
REPORT 5 (MMXU1.BR): IntgPd
0
REPORT 6 (MMXU1.RP): RptID
REPORT 6 (MMXU1.RP): OptFlds
0
REPORT 6 (MMXU1.RP): BufTm
0
REPORT 6 (MMXU1.RP): TrgOps
0
REPORT 6 (MMXU1.RP): IntgPd
0
REPORT 7 (MMXU2.BR): RptID
REPORT 7 (MMXU2.BR): OptFlds
0
REPORT 7 (MMXU2.BR): BufTm
0
REPORT 7 (MMXU2.BR): TrgOps
0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

REPORT 7 (MMXU2.BR): IntgPd
0
REPORT 8 (MMXU2.RP): RptID
REPORT 8 (MMXU2.RP): OptFlds
0
REPORT 8 (MMXU2.RP): BufTm
0
REPORT 8 (MMXU2.RP): TrgOps
0
Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 11
QUICK CONNECT
QUICK CONNECT DEVICE
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
REPORT CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)
REPORT 8 (MMXU2.RP): IntgPd
0
REPORT 9 (MMXU3.BR): RptID
REPORT 9 (MMXU3.BR): OptFlds
0
REPORT 9 (MMXU3.BR): BufTm
0
REPORT 9 (MMXU3.BR): TrgOps
0
REPORT 9 (MMXU3.BR): IntgPd
0
REPORT 10 (MMXU3.RP): RptID
REPORT 10 (MMXU3.RP): OptFlds
0
REPORT 10 (MMXU3.RP): BufTm
0
REPORT 10 (MMXU3.RP): TrgOps
0
REPORT 10 (MMXU3.RP): IntgPd
0
REPORT 11 (MMXU4.BR): RptID
REPORT 11 (MMXU4.BR): OptFlds
0
REPORT 11 (MMXU4.BR): BufTm
0
REPORT 11 (MMXU4.BR): TrgOps
0
REPORT 11 (MMXU4.BR): IntgPd
0
REPORT 12 (MMXU4.RP): RptID
REPORT 12 (MMXU4.RP): OptFlds
0
REPORT 12 (MMXU4.RP): BufTm
0
REPORT 12 (MMXU4.RP): TrgOps
0
REPORT 12 (MMXU4.RP): IntgPd

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

0

XCBR CONFIGURATION

XCBR1 ST.Loc Operand OFF

XCBR2 ST.Loc Operand OFF

HTTP

HTTP TCP Port Number 80

TFTP

TFTP Main UDP Port Number 69

TFTP Data UDP Port Number 1

0

TFTP Data UDP Port Number 2

0

MODBUS USER MAP

Address 1 5376

Address 2 5377

Address 3 5378

Address 4 5379

Address 5 5380

Address 6 5381

Address 7 5416

Address 8 5417

Address 9 5418

Address 10 5419

Address 11 5420

Address 12 5421

Address 13 2304

Address 14 2305

Address 15 2306

Address 16 2307

Address 21 13312

Address 22 13313

Address 23 13504

Address 24 13505

Address 25 13506

Address 26 13507

Address 27 13508

Address 28 13509

Address 29 13510

Address 30 13511

Address 31 13512

Address 32 13513

Address 33 13514

Address 34 13515

Address 35 13516

Address 36 13517

Address 37 13518

Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 12

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1

MODBUS USER MAP (continued from last page)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Address 38 13519
 Address 39 13520
 Address 40 13521
 Address 41 13522
 Address 42 13523
 Address 43 13524
 Address 44 13525
 Address 45 13526
 Address 46 13527
 Address 47 13528
 Address 48 13529
 Address 49 13530
 Address 50 13531
 Address 51 13532
 Address 52 13533
 Address 53 13534
 Address 54 13535
 Address 55 6677
 Address 56 6678
 Address 57 6680
 Address 58 6681
 Address 59 6683
 Address 60 6684
 Address 61 6688
 Address 62 6689
 Address 63 6152
 Address 64 6153
 Address 65 6155
 Address 66 6156
 Address 67 6158
 Address 68 6159
 Address 69 7168
 Address 70 7169
 Address 71 7176
 Address 72 7177
 Address 73 7192
 Address 75 6741
 Address 76 6742
 Address 77 6744
 Address 78 6745
 Address 79 6747
 Address 80 6748
 Address 81 6752
 Address 82 6753
 Address 83 6216
 Address 84 6217
 Address 85 6219
 Address 86 6220
 Address 87 6222
 Address 88 6223
 Address 89 7200
 Address 90 7201
 Address 91 7208
 Address 92 7209
 Address 93 7224

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Address 95 6805
Address 96 6806
Address 97 6808
Address 98 6809
Address 99 6811
Address 100 6812
Address 101 6816
Address 102 6817
Address 103 6280
Address 104 6281
Address 105 6283
Address 106 6284
Address 107 6286

Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 13

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 108 6287
Address 109 7232
Address 110 7233
Address 111 7240
Address 112 7241
Address 113 7256
Address 115 6869
Address 116 6870
Address 117 6872
Address 118 6873
Address 119 6875
Address 120 6876
Address 121 6880
Address 122 6881
Address 123 6344
Address 124 6345
Address 125 6347
Address 126 6348
Address 127 6350
Address 128 6351
Address 129 7264
Address 130 7265
Address 131 7272
Address 132 7273
Address 133 7288
Address 135 6933
Address 136 6934
Address 137 6936
Address 138 6937
Address 139 6939
Address 140 6940
Address 141 6944
Address 142 6945

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Address 143 6408
 Address 144 6409
 Address 145 6411
 Address 146 6412
 Address 147 6414
 Address 148 6415
 Address 149 7296
 Address 150 7297
 Address 151 7304
 Address 152 7305
 Address 153 7320
 Address 155 7552
 Address 157 45584
 Address 189 6172
 Address 193 6694
 Address 195 6236
 Address 199 6758
 Address 201 6300
 Address 205 6822
 Address 207 6364
 Address 211 6886
 Address 213 6428
 Address 217 6950
 Address 219 6492
 Address 223 7014
 REAL TIME CLOCK
 IRIG-B Signal Type DC Shift
 Real Time Clock Events Enabled
 Time Zone Offset 0.0 hr
 DST Function Disabled
 OSCILLOGRAPHY
 Number Of Records
 5
 Trigger Mode Automatic Overwrite
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 14
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 OSCILLOGRAPHY (continued from last page)
 Trigger Position 50 %
 Trigger Source Oscilografia On (VO32)
 AC Input Waveforms 64 samples/cycle
 Digital Channel 1 TRIP 52ET2 On (VO1)
 Digital Channel 2 TRIP E9 On (VO2)
 Digital Channel 3 TRIP E10y E7 On (VO3)
 Digital Channel 4 TRIP E3 yE6 On (VO4)
 Digital Channel 5 TRIP 52BT1 On (VO5)
 Digital Channel 6 TRIP 52B1 On (VO7)
 Digital Channel 7 52B1 P (CON) On (VO10)
 Digital Channel 8 52B1 P (INY) On (VO11)
 Digital Channel 9 52B2 P (INY) On (VO12)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Digital Channel 10 52B2 P (CON) On (VO13)
 Digital Channel 11 52BT1 P(CON) On (VO14)
 Digital Channel 12 52BT1 P(INY) On (VO15)
 Digital Channel 13 52ET2 P(CON) On (VO16)
 Digital Channel 14 52ET2 P(INY) On (VO17)
 Digital Channel 15 MODO SIC On (VO18)
 Digital Channel 16 MODO ISLA On (VO19)
 Digital Channel 17 FZ ISLA-1 On (VO27)
 Digital Channel 18 MS:ESCALON 1 On (VO20)
 Digital Channel 19 MS:ESCALON 3 On (VO21)
 Digital Channel 20 MI:ESCALON 1 On (VO22)
 Digital Channel 21 MI:ESCALON 2 On (VO23)
 Digital Channel 22 MI:ESCALON 3 On (VO24)
 Digital Channel 23 MI:ESCALON 4 On (VO25)
 Digital Channel 24 BAJA FRECUEN On (VO26)
 Digital Channel 25 Programa A On (VO30)
 Digital Channel 26 Programa B On (VO31)
 Digital Channel 27 FREQ RATE 1 OP
 Digital Channel 28 UNDERFREQ 1 OP
 Digital Channel 29 UNDERFREQ 2 OP
 Digital Channel 30 UNDERFREQ 3 OP
 Digital Channel 31 UNDERFREQ 4 OP
 Digital Channel 32 UNDERFREQ 5 OP
 Digital Channel 33 52ET2 AB On(H5a)
 Digital Channel 34 52ET2 CE On(H5c)
 Digital Channel 35 E9 AB Purap On(H6a)
 Digital Channel 36 E9 CE Purap On(H6c)
 Digital Channel 37 E10 AB Faluc On(H7a)
 Digital Channel 38 E10 CE Faluc On(H7c)
 Digital Channel 39 E3 AB SMari On(H8a)
 Digital Channel 40 E3 CE SMari On(H8c)
 Digital Channel 41 52B2 AB On(P5a)
 Digital Channel 42 52B2 CE On(P5c)
 Digital Channel 43 52B1 AB On(U5a)
 Digital Channel 44 52B1 CE On(U5c)
 Digital Channel 45 52ECE AB On(U6c)
 Digital Channel 46 52ECE CE On(U6a)
 Digital Channel 47 43BT1: REM On(P8a)
 Digital Channel 48 43BT1: LOC On(P8c)
 Digital Channel 49 MF:ESCALON 0 On (VO45)
 Digital Channel 50 Elektr Iny P On (VO50)
 Digital Channel 51 Elektr Iny Q On (VO51)
 Digital Channel 52 En.Ver Iny P On (VO52)
 Digital Channel 53 En.Ver Iny Q On (VO53)
 Analog Channel 1 SRC1 P
 Analog Channel 2 SRC1 Q
 Analog Channel 3 SRC1 I_1 Mag
 Analog Channel 4 SRC2 P
 Analog Channel 5 SRC2 Q
 Analog Channel 6 SRC2 I_1 Mag
 Analog Channel 7 SRC3 P
 Analog Channel 8 SRC3 Q
 Analog Channel 9 SRC3 I_1 Mag
 Analog Channel 10 SRC4 P
 Analog Channel 11 SRC4 Q

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Analog Channel 12 SRC4 I_1 Mag
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 15
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 OSCILLOGRAPHY (continued from last page)
 Analog Channel 13 SRC1 V_1 Mag
 Analog Channel 14 Freq Rate 1 Value
 Analog Channel 15 SRC1 Frequency
 DATA LOGGER
 Data Logger Mode Continuous
 Data Logger Trigger Oscilografia On (VO32)
 Rate 600000 msec
 Channel 1 SRC1 P
 Channel 2 SRC1 Q
 Channel 3 SRC1 I_1 Mag
 Channel 4 SRC2 P
 Channel 5 SRC2 Q
 Channel 6 SRC2 I_1 Mag
 Channel 7 SRC3 P
 Channel 8 SRC3 Q
 Channel 9 SRC3 I_1 Mag
 Channel 10 SRC4 P
 Channel 11 SRC4 Q
 Channel 12 SRC4 I_1 Mag
 Channel 13 SRC1 V_1 Mag
 Channel 14 SRC1 Frequency
 DEMAND
 Current Method Block Interval
 Power Method Block Interval
 Interval 15 MIN
 Trigger OFF
 USER-PROGRAMMABLE LEDS
 TRIP AND ALARMS LEDS
 Trip LED Input TRIP On (VO6)
 Alarm LED Input Alrm Critica On (VO96)
 USER PROGRAMMABLE LEDS
 LED 1: OPERAND MODO SIC On (VO18)
 LED 1: TYPE Self-Reset
 LED 2: OPERAND MS:ESCALON 1 On (VO20)
 LED 2: TYPE Latched
 LED 3: OPERAND MS:ESCALON 3 On (VO21)
 LED 3: TYPE Latched
 LED 4: OPERAND MODO ISLA On (VO19)
 LED 4: TYPE Self-Reset
 LED 5: OPERAND MI:ESCALON 1 On (VO22)
 LED 5: TYPE Latched
 LED 6: OPERAND MI:ESCALON 2 On (VO23)
 LED 6: TYPE Latched
 LED 7: OPERAND MI:ESCALON 3 On (VO24)
 LED 7: TYPE Latched

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

LED 8: OPERAND MI:ESCALON 4 On (VO25)
 LED 8: TYPE Latched
 LED 9: OPERAND TRIP 52ET2 On (VO1)
 LED 9: TYPE Latched
 LED 10: OPERAND TRIP E9 On (VO2)
 LED 10: TYPE Latched
 LED 11: OPERAND TRIP E3 yE6 On (VO4)
 LED 11: TYPE Latched
 LED 12: OPERAND TRIP E10y E7 On (VO3)
 LED 12: TYPE Latched
 LED 15: OPERAND TRIP 52B1 On (VO7)
 LED 15: TYPE Latched
 LED 16: OPERAND FZ ISLA-1 On (VO27)
 LED 16: TYPE Latched
 LED 17: OPERAND 52B1 P (INY) On (VO11)
 LED 17: TYPE Self-Reset
 LED 18: OPERAND 52B1 P (CON) On (VO10)
 LED 18: TYPE Self-Reset
 LED 19: OPERAND 52B2 P (INY) On (VO12)
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 16
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 USER PROGRAMMABLE LEDS (continued from last page)
 LED 19: TYPE Self-Reset
 LED 20: OPERAND 52B2 P (CON) On (VO13)
 LED 20: TYPE Self-Reset
 LED 21: OPERAND 52BT1 P(INY) On (VO15)
 LED 21: TYPE Self-Reset
 LED 22: OPERAND 52BT1 P(CON) On (VO14)
 LED 22: TYPE Self-Reset
 LED 23: OPERAND 52ET2 P(INY) On (VO17)
 LED 23: TYPE Self-Reset
 LED 24: OPERAND 52ET2 P(CON) On (VO16)
 LED 24: TYPE Self-Reset
 LED 25: OPERAND 52B1 AB On(U5a)
 LED 25: TYPE Self-Reset
 LED 26: OPERAND 52B1 CE On(U5c)
 LED 26: TYPE Self-Reset
 LED 27: OPERAND 52B2 AB On(P5a)
 LED 27: TYPE Self-Reset
 LED 28: OPERAND 52B2 CE On(P5c)
 LED 28: TYPE Self-Reset
 LED 29: OPERAND 52ET1 ABIERT On (VO46)
 LED 29: TYPE Self-Reset
 LED 30: OPERAND 52ET1 CERRAD On (VO47)
 LED 30: TYPE Self-Reset
 LED 31: OPERAND 52ET2 AB On(H5a)
 LED 31: TYPE Self-Reset
 LED 32: OPERAND 52ET2 CE On(H5c)
 LED 32: TYPE Self-Reset

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

LED 33: OPERAND E9 AB Purap On(H6a)
 LED 33: TYPE Self-Reset
 LED 34: OPERAND E9 CE Purap On(H6c)
 LED 34: TYPE Self-Reset
 LED 35: OPERAND E3 AB SMari On(H8a)
 LED 35: TYPE Self-Reset
 LED 36: OPERAND E3 CE SMari On(H8c)
 LED 36: TYPE Self-Reset
 LED 37: OPERAND E10 AB Faluc On(H7a)
 LED 37: TYPE Self-Reset
 LED 38: OPERAND E10 CE Faluc On(H7c)
 LED 38: TYPE Self-Reset
 LED 39: OPERAND 52ECE AB On(U6c)
 LED 39: TYPE Self-Reset
 LED 40: OPERAND 52ECE CE On(U6a)
 LED 40: TYPE Self-Reset
 LED 41: OPERAND 43BT1: LOC On(P8c)
 LED 41: TYPE Self-Reset
 LED 42: OPERAND 43BT1: REM On(P8a)
 LED 42: TYPE Self-Reset
 LED 47: OPERAND Programa A On (VO30)
 LED 47: TYPE Self-Reset
 LED 48: OPERAND Programa B On (VO31)
 LED 48: TYPE Self-Reset
 USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS
 Direct Ring Break Function Enabled
 Remote Device Off Function Enabled
 Battery Fail Function Enabled
 SNTP Fail Function Enabled
 IRIG B Fail Function Enabled
 CONTROL PUSHBUTTONS
 CPB 1: Function Enabled
 CPB 1: Events Disabled
 USER-PROGRAMMABLE PUSHBUTTONS
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Function Self-reset
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Top Text Abrir: 52ET1
 PB 1: Prog Pushbutton 1 On Text
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Off Text
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 17
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 USER-PROGRAMMABLE PUSHBUTTONS (continued from last page)
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Set OFF
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Reset OFF
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Autoreset Function Disabled
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Remote Lock OFF
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Drop-Out Timer 1.00 s
 PB 1: Prog Pushbutton 1 LED Operand OFF

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

PB 1: Prog Pushbutton 1 Message Priority High Priority
 PB 1: Prog Pushbutton 1 Events Enabled
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Function Self-reset
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Top Text Cerrar: 52ET1
 PB 2: Prog Pushbutton 2 On Text
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Off Text
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Set OFF
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Reset OFF
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Autoreset Function Disabled
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Remote Lock OFF
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Drop-Out Timer 1.00 s
 PB 2: Prog Pushbutton 2 LED Operand OFF
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Message Priority High Priority
 PB 2: Prog Pushbutton 2 Events Enabled
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Function Self-reset
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Top Text Abrir: 52E1 Purapel
 PB 3: Prog Pushbutton 3 On Text
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Off Text
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Set OFF
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Reset OFF
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Autoreset Function Disabled
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Remote Lock OFF
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Drop-Out Timer 1.00 s
 PB 3: Prog Pushbutton 3 LED Operand OFF
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Message Priority High Priority
 PB 3: Prog Pushbutton 3 Events Enabled
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Function Self-reset
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Top Text Cerrar: 52E1 Purapel
 PB 4: Prog Pushbutton 4 On Text
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Off Text
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Set OFF
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Reset OFF
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Autoreset Function Disabled
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Remote Lock OFF
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Drop-Out Timer 1.00 s
 PB 4: Prog Pushbutton 4 LED Operand OFF
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Message Priority High Priority
 PB 4: Prog Pushbutton 4 Events Enabled
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Function Self-reset
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Top Text Abrir: 52E3 S.Maria
 PB 5: Prog Pushbutton 5 On Text
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Off Text
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Set OFF
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Reset OFF
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Autoreset Function Disabled
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Remote Lock OFF
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Drop-Out Timer 1.00 s

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

PB 5: Prog Pushbutton 5 LED Operand OFF
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Message Priority High Priority
 PB 5: Prog Pushbutton 5 Events Enabled
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Function Self-reset
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Top Text Cerrar: 52E3 S.Maria
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 18
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 USER-PROGRAMMABLE PUSHBUTTONS (continued from last page)
 PB 6: Prog Pushbutton 6 On Text
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Off Text
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Set OFF
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Reset OFF
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Autoreset Function Disabled
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Remote Lock OFF
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Drop-Out Timer 1.00 s
 PB 6: Prog Pushbutton 6 LED Operand OFF
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Message Priority High Priority
 PB 6: Prog Pushbutton 6 Events Enabled
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Function Self-reset
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Top Text Abrir: 52E4 OHiggin
 PB 7: Prog Pushbutton 7 On Text
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Off Text
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Set OFF
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Reset OFF
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Autoreset Function Disabled
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Remote Lock OFF
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Drop-Out Timer 1.00 s
 PB 7: Prog Pushbutton 7 LED Operand OFF
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Message Priority High Priority
 PB 7: Prog Pushbutton 7 Events Enabled
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Function Self-reset
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Top Text Cerrar: 52E4 OHiggin
 PB 8: Prog Pushbutton 8 On Text
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Off Text
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Set OFF
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Reset OFF
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Autoreset Function Disabled
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Remote Lock OFF
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Drop-Out Timer 1.00 s
 PB 8: Prog Pushbutton 8 LED Operand OFF
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Message Priority High Priority
 PB 8: Prog Pushbutton 8 Events Enabled
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Function Self-reset

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

PB 9: Prog Pushbutton 9 Top Text Abrir: 52ET2
 PB 9: Prog Pushbutton 9 On Text
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Off Text
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Set OFF
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Reset OFF
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Autoreset Function Disabled
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Remote Lock OFF
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Drop-Out Timer 1.00 s
 PB 9: Prog Pushbutton 9 LED Operand OFF
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Message Priority High Priority
 PB 9: Prog Pushbutton 9 Events Enabled
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Function Self-reset
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Top Text Cerrar: 52ET2
 PB 10: Prog Pushbutton 10 On Text
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Off Text
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Set OFF
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Reset OFF
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Autoreset Function Disabled
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Remote Lock OFF
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Drop-Out Timer 1.00 s
 PB 10: Prog Pushbutton 10 LED Operand OFF
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Message Priority High Priority
 PB 10: Prog Pushbutton 10 Events Enabled
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 19
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 USER-PROGRAMMABLE PUSHBUTTONS (continued from last page)
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Function Self-reset
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Top Text Programa A Activado
 PB 11: Prog Pushbutton 11 On Text E3: St Maria primero
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Off Text
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Set Programa A On (VO30)
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Reset OFF
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Autoreset Function Enabled
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Remote Lock OFF
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Drop-Out Timer 0.00 s
 PB 11: Prog Pushbutton 11 LED Operand Programa A On (VO30)
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Message Priority Normal
 PB 11: Prog Pushbutton 11 Events Enabled
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Function Self-reset
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Top Text Programa B Activado
 PB 12: Prog Pushbutton 12 On Text E1: Purapel primero
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Off Text
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Set Programa B On (VO31)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

PB 12: Prog Pushbutton 12 Reset OFF
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Autoreset Function Enabled
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Autoreset Delay 1.0 s
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Remote Lock OFF
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Local Lock 43BT1: REM On(P8a)
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Drop-Out Timer 0.00 s
 PB 12: Prog Pushbutton 12 LED Operand Programa B On (VO31)
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Message Priority Normal
 PB 12: Prog Pushbutton 12 Events Enabled

FLEX STATES

Parameter 1 Subir Tension B(DE17) OP
 Parameter 2 Bajar Tension B(DE18) OP
 Parameter 3 Subir Frec. B(DE19) OP
 Parameter 4 Bajar Frec. B(DE20) OP
 Parameter 5 En banda +9 deg(DE21) OP
 Parameter 6 En banda -9 deg(DE22) OP
 Parameter 7 UV-Lin (FE 11) OP
 Parameter 8 UV-Bus (FE 12) OP

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line Operaciones M. SIC

USER DISPLAY 1: Bottom Line ESC-1: ~

USER DISPLAY 1: Item 1 2048

USER DISPLAY 1: Item 2

0

USER DISPLAY 1: Item 3

0

USER DISPLAY 1: Item 4

0

USER DISPLAY 1: Item 5

0

USER DISPLAY 2: Top Line Operaciones M. SIC

USER DISPLAY 2: Bottom Line ESC-2: ~

USER DISPLAY 2: Item 1 2056

USER DISPLAY 2: Item 2

0

USER DISPLAY 2: Item 3

0

USER DISPLAY 2: Item 4

0

USER DISPLAY 2: Item 5

0

USER DISPLAY 3: Top Line Operaciones M. ISLA

USER DISPLAY 3: Bottom Line ESC-1: ~

USER DISPLAY 3: Item 1 2064

USER DISPLAY 3: Item 2

0

USER DISPLAY 3: Item 3

0

USER DISPLAY 3: Item 4

0

USER DISPLAY 3: Item 5

0

USER DISPLAY 4: Top Line Operaciones M. ISLA

USER DISPLAY 4: Bottom Line ESC-2: ~

USER DISPLAY 4: Item 1 2072

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

USER DISPLAY 4: Item 2
 0
 USER DISPLAY 4: Item 3
 0
 USER DISPLAY 4: Item 4
 0
 USER DISPLAY 4: Item 5
 0
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 20
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)
 USER DISPLAY 5: Top Line Operaciones M. ISLA
 USER DISPLAY 5: Bottom Line ESC-3: ~
 USER DISPLAY 5: Item 1 2080
 USER DISPLAY 5: Item 2 0
 USER DISPLAY 5: Item 3 0
 USER DISPLAY 5: Item 4 0
 USER DISPLAY 5: Item 5 0
 USER DISPLAY 6: Top Line Operaciones M. ISLA
 USER DISPLAY 6: Bottom Line ESC-4: ~
 USER DISPLAY 6: Item 1 2088
 USER DISPLAY 6: Item 2 0
 USER DISPLAY 6: Item 3 0
 USER DISPLAY 6: Item 4 0
 USER DISPLAY 6: Item 5 0
 USER DISPLAY 7: Top Line BT1 Potencia Activa
 USER DISPLAY 7: Bottom Line 3P: ~
 USER DISPLAY 7: Item 1 7168
 USER DISPLAY 7: Item 2 0
 USER DISPLAY 7: Item 3 0
 USER DISPLAY 7: Item 4 0
 USER DISPLAY 7: Item 5 0
 USER DISPLAY 8: Top Line BT2 Potencia Activa
 USER DISPLAY 8: Bottom Line 3P: ~
 USER DISPLAY 8: Item 1 7200
 USER DISPLAY 8: Item 2 0
 USER DISPLAY 8: Item 3 0
 USER DISPLAY 8: Item 4 0
 USER DISPLAY 8: Item 5 0
 USER DISPLAY 9: Top Line B1 Potencia Activa
 USER DISPLAY 9: Bottom Line 3P: ~
 USER DISPLAY 9: Item 1 7232
 USER DISPLAY 9: Item 2 0
 USER DISPLAY 9: Item 3 0
 USER DISPLAY 9: Item 4 0
 USER DISPLAY 9: Item 5 0
 USER DISPLAY 10: Top Line B2 Potencia Activa
 USER DISPLAY 10: Bottom Line 3P: ~
 USER DISPLAY 10: Item 1 7264

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

USER DISPLAY 10: Item 2 0
 USER DISPLAY 10: Item 3 0
 USER DISPLAY 10: Item 4 0
 USER DISPLAY 10: Item 5 0
 USER DISPLAY 11: Top Line Frecuencia Sistema
 USER DISPLAY 11: Bottom Line ~
 USER DISPLAY 11: Item 1 7552
 USER DISPLAY 11: Item 2 0
 USER DISPLAY 11: Item 3 0
 USER DISPLAY 11: Item 4 0
 USER DISPLAY 11: Item 5 0
 USER DISPLAY 12: Top Line EMEL S.A.
 USER DISPLAY 12: Bottom Line CMo
 USER DISPLAY 12: Item 1 0
 USER DISPLAY 12: Item 2 0
 USER DISPLAY 12: Item 3 0
 USER DISPLAY 12: Item 4 0
 USER DISPLAY 12: Item 5 0
 USER DISPLAY 13: Top Line EMELECTRIC
 USER DISPLAY 13: Bottom Line S/E CONSTITUCION
 USER DISPLAY 13: Item 1 0
 USER DISPLAY 13: Item 2 0
 USER DISPLAY 13: Item 3 0
 USER DISPLAY 13: Item 4 0
 USER DISPLAY 13: Item 5 0
 USER DISPLAY 14: Top Line PERFORM LAMP TEST?
 USER DISPLAY 14: Bottom Line ~
 USER DISPLAY 14: Item 1 50225
 USER DISPLAY 14: Item 2 0
 USER DISPLAY 14: Item 3 0
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 21
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)
 USER DISPLAY 14: Item 4 0
 USER DISPLAY 14: Item 5 0
 USER DISPLAY 15: Top Line Proteccion 81
 USER DISPLAY 15: Bottom Line ~
 USER DISPLAY 15: Item 1 16800
 USER DISPLAY 15: Item 2 0
 USER DISPLAY 15: Item 3 0
 USER DISPLAY 15: Item 4 0
 USER DISPLAY 15: Item 5 0
 USER DISPLAY 16: Top Line Ajuste: 11-06-2008
 USER DISPLAY 16: Bottom Line Firmware 5.20
 USER DISPLAY 16: Item 1 0
 USER DISPLAY 16: Item 2 0
 USER DISPLAY 16: Item 3 0
 USER DISPLAY 16: Item 4 0
 USER DISPLAY 16: Item 5 0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Invoke and Scroll CONTROL PUSHBUTTON 1 ON

DIRECT I/O

Device ID 1

Channel 1 Ring Function Yes

Channel 2 Ring Function Yes

Data Rate 64 kbps

Channel Crossover Function Disabled

Channel 1 CRC Alarm Function Disabled

Channel 1 CRC Alarm Count 600

Channel 1 CRC Alarm Threshold 10

Channel 1 CRC Alarm Events Disabled

Channel 2 CRC Alarm Function Disabled

Channel 2 CRC Alarm Count 600

Channel 2 CRC Alarm Threshold 10

Channel 2 CRC Alarm Events Disabled

Channel 1 Unreturned Msg Alarm Function Disabled

Channel 1 Unreturned Msg Alarm Count 600

Channel 1 Unreturned Msg Alarm Threshold 10

Channel 1 Unreturned Msg Alarm Events Disabled

Channel 2 Unreturned Msg Alarm Function Disabled

Channel 2 Unreturned Msg Alarm Count 600

Channel 2 Unreturned Msg Alarm Threshold 10

Channel 2 Unreturned Msg Alarm Events Disabled

INSTALLATION

Relay Settings Programmed

Relay Name CCO-BT1-N60

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary 200 A

CT F1: Phase CT Secondary 5 A

CT F1: Ground CT Primary 200 A

CT F1: Ground CT Secondary 5 A

CT M1: Phase CT Primary 300 A

CT M1: Phase CT Secondary 5 A

CT M1: Ground CT Primary 300 A

CT M1: Ground CT Secondary 5 A

CT M5: Phase CT Primary 400 A

CT M5: Phase CT Secondary 5 A

CT M5: Ground CT Primary 400 A

CT M5: Ground CT Secondary 5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection Wye

VT F5: Phase VT Secondary 108.9 V

VT F5: Phase VT Ratio 350.00 :1

VT F5: Auxiliary VT Connection Vag

VT F5: Auxiliary VT Secondary 114.8 V

VT F5: Auxiliary VT Ratio 331.98 :1

Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 22

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 POWER SYSTEM
 Nominal Frequency 50 Hz
 Phase Rotation ABC
 Frequency And Phase Reference BT1 (SRC 1)
 Frequency Tracking Function Enabled
 SIGNAL SOURCES
 SOURCE 1: Name BT1
 SOURCE 1: Phase CT F1
 SOURCE 1: Ground CT F1
 SOURCE 1: Phase VT F5
 SOURCE 1: Auxiliary VT None
 SOURCE 2: Name BT2
 SOURCE 2: Phase CT M1
 SOURCE 2: Ground CT M1
 SOURCE 2: Phase VT F5
 SOURCE 2: Auxiliary VT None
 SOURCE 3: Name B1
 SOURCE 3: Phase CT M5
 SOURCE 3: Ground CT M5
 SOURCE 3: Phase VT F5
 SOURCE 3: Auxiliary VT F5
 SOURCE 4: Name B2
 SOURCE 4: Phase CT F1+M1+M5
 SOURCE 4: Ground CT F1+M1+M5
 SOURCE 4: Phase VT F5
 SOURCE 4: Auxiliary VT None
 FLEXLOGIC
 FLEXLOGIC EQUATION EDITOR
 FlexLogic Entry 1 MI:ESCALON 4 On (VO25)
 FlexLogic Entry 2 52ET2 P(INY) On (VO17)
 FlexLogic Entry 3 NOT
 FlexLogic Entry 4 AND(2)
 FlexLogic Entry 5 = TRIP 52ET2 (VO1)
 FlexLogic Entry 6 TRIP 52ET2 On (VO1)
 FlexLogic Entry 7 PUSHBUTTON 9 ON
 FlexLogic Entry 8 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 9 AND(2)
 FlexLogic Entry 10 SCA AB 52ET2 On (VI44)
 FlexLogic Entry 11 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 12 AND(2)
 FlexLogic Entry 13 OR(3)
 FlexLogic Entry 14 TIMER 20
 FlexLogic Entry 15 = AB 52ET2 (VO44)
 FlexLogic Entry 16 PUSHBUTTON 10 ON
 FlexLogic Entry 17 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 18 AND(2)
 FlexLogic Entry 19 SCA CE 52ET2 On (VI43)
 FlexLogic Entry 20 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 21 AND(2)
 FlexLogic Entry 22 OR(2)
 FlexLogic Entry 23 TIMER 21
 FlexLogic Entry 24 = CE CTR 52ET2 (VO43)
 FlexLogic Entry 25 MI:ESCALON 2 On (VO23)
 FlexLogic Entry 26 MS:ESCALON 3 On (VO21)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FlexLogic Entry 27 Programa A On (VO30)
 FlexLogic Entry 28 AND(2)
 FlexLogic Entry 29 MS:ESCALON 3 On (VO21)
 FlexLogic Entry 30 Programa B On (VO31)
 FlexLogic Entry 31 AND(2)
 FlexLogic Entry 32 OR(3)
 FlexLogic Entry 33 = TRIP E3 yE6 (VO4)
 FlexLogic Entry 34 TRIP E3 yE6 On (VO4)
 FlexLogic Entry 35 PUSHBUTTON 5 ON
 FlexLogic Entry 36 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 37 AND(2)
 FlexLogic Entry 38 SCA AB 52E3 On (VI5)
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 23
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)
 FlexLogic Entry 39 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 40 AND(2)
 FlexLogic Entry 41 OR(3)
 FlexLogic Entry 42 = AB 52E3 (VO39)
 FlexLogic Entry 43 PUSHBUTTON 6 ON
 FlexLogic Entry 44 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 45 AND(2)
 FlexLogic Entry 46 SCA CE 52E3 On (VI6)
 FlexLogic Entry 47 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 48 AND(2)
 FlexLogic Entry 49 OR(2)
 FlexLogic Entry 50 = CE CTR 52E3 (VO40)
 FlexLogic Entry 51 MI:ESCALON 1 On (VO22)
 FlexLogic Entry 52 MS:ESCALON 1 On (VO20)
 FlexLogic Entry 53 Programa A On (VO30)
 FlexLogic Entry 54 AND(2)
 FlexLogic Entry 55 MS:ESCALON 1 On (VO20)
 FlexLogic Entry 56 Programa B On (VO31)
 FlexLogic Entry 57 AND(2)
 FlexLogic Entry 58 OR(3)
 FlexLogic Entry 59 = TRIP E9 (VO2)
 FlexLogic Entry 60 TRIP E9 On (VO2)
 FlexLogic Entry 61 PUSHBUTTON 3 ON
 FlexLogic Entry 62 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 63 AND(2)
 FlexLogic Entry 64 SCA AB 52E1 On (VI3)
 FlexLogic Entry 65 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 66 AND(2)
 FlexLogic Entry 67 OR(3)
 FlexLogic Entry 68 = AB 52E9 (VO37)
 FlexLogic Entry 69 PUSHBUTTON 4 ON
 FlexLogic Entry 70 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 71 AND(2)
 FlexLogic Entry 72 SCA CE 52E1 On (VI4)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FlexLogic Entry 73 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 74 AND(2)
 FlexLogic Entry 75 OR(2)
 FlexLogic Entry 76 = CE CTR 52E1 (VO38)
 FlexLogic Entry 77 MI:ESCALON 3 On (VO24)
 FlexLogic Entry 78 = TRIP E10y E7 (VO3)
 FlexLogic Entry 79 TRIP E10y E7 On (VO3)
 FlexLogic Entry 80 PUSHBUTTON 7 ON
 FlexLogic Entry 81 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 82 AND(2)
 FlexLogic Entry 83 SCA AB 52E4 On (VI7)
 FlexLogic Entry 84 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 85 AND(2)
 FlexLogic Entry 86 OR(3)
 FlexLogic Entry 87 = AB 52E10 (VO41)
 FlexLogic Entry 88 PUSHBUTTON 8 ON
 FlexLogic Entry 89 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 90 AND(2)
 FlexLogic Entry 91 SCA CE 52E4 On (VI8)
 FlexLogic Entry 92 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 93 AND(2)
 FlexLogic Entry 94 OR(2)
 FlexLogic Entry 95 = CE CTR 52E4 (VO42)
 FlexLogic Entry 96 PUSHBUTTON 1 ON
 FlexLogic Entry 97 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 98 AND(2)
 FlexLogic Entry 99 SCA AB 52ET1 On (VI1)
 FlexLogic Entry 100 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 101 AND(2)
 FlexLogic Entry 102 OR(2)
 FlexLogic Entry 103 = AB CTR 52ET1 (VO35)
 FlexLogic Entry 104 SCA AB 52ECE On (VI36)
 FlexLogic Entry 105 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 106 AND(2)
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 24
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)
 FlexLogic Entry 107 TIMER 9
 FlexLogic Entry 108 = SCA AB 52ECE (VO36)
 FlexLogic Entry 109 SCA CE 52ECE On (VI9)
 FlexLogic Entry 110 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 111 AND(2)
 FlexLogic Entry 112 TIMER 8
 FlexLogic Entry 113 = CE 52ECE (VO9)
 FlexLogic Entry 114 Off
 FlexLogic Entry 115 Off
 FlexLogic Entry 116 OR(2)
 FlexLogic Entry 117 52B1 P (INY) On (VO11)
 FlexLogic Entry 118 NOT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FlexLogic Entry 119 AND(2)
 FlexLogic Entry 120 = TRIP 52B1 (VO7)
 FlexLogic Entry 121 52B2 CE On(P5c)
 FlexLogic Entry 122 52B1 CE On(U5c)
 FlexLogic Entry 123 52B2 P (INY) On (VO12)
 FlexLogic Entry 124 Maquina OK On (DI1)
 FlexLogic Entry 125 MF:ESCALON 0 On (VO45)
 FlexLogic Entry 126 OPER REMOTA On (RI1)
 FlexLogic Entry 127 AND(6)
 FlexLogic Entry 128 TIMER 1
 FlexLogic Entry 129 = FZ ISLA-1 (VO27)
 FlexLogic Entry 130 52B2 CE On(P5c)
 FlexLogic Entry 131 52B1 CE On(U5c)
 FlexLogic Entry 132 52B2 P (INY) On (VO12)
 FlexLogic Entry 133 Maquina OK On (DI1)
 FlexLogic Entry 134 OVERFREQ 1 OP
 FlexLogic Entry 135 OPER REMOTA On (RI1)
 FlexLogic Entry 136 AND(6)
 FlexLogic Entry 137 TIMER 4
 FlexLogic Entry 138 = FZ ISLA-2 (VO49)
 FlexLogic Entry 139 52B1 AB On(U5a)
 FlexLogic Entry 140 = MODO ISLA (VO19)
 FlexLogic Entry 141 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 142 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 143 = MODO ISLA Dp (VO29)
 FlexLogic Entry 144 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 145 NOT
 FlexLogic Entry 146 = MODO SIC (VO18)
 FlexLogic Entry 147 MODO SIC On (VO18)
 FlexLogic Entry 148 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 149 = MODO SIC Dp (VO28)
 FlexLogic Entry 150 MODO SIC On (VO18)
 FlexLogic Entry 151 FREQ RATE 1 OP
 FlexLogic Entry 152 UNDERFREQ 5 OP
 FlexLogic Entry 153 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 154 NOT
 FlexLogic Entry 155 AND(4)
 FlexLogic Entry 156 = MS:ESCALON 1 (VO20)
 FlexLogic Entry 157 MODO SIC On (VO18)
 FlexLogic Entry 158 FREQ RATE 1 OP
 FlexLogic Entry 159 UNDERFREQ 6 OP
 FlexLogic Entry 160 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 161 NOT
 FlexLogic Entry 162 AND(4)
 FlexLogic Entry 163 = MS:ESCALON 3 (VO21)
 FlexLogic Entry 164 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 165 UNDERFREQ 1 OP
 FlexLogic Entry 166 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 167 NOT
 FlexLogic Entry 168 AND(3)
 FlexLogic Entry 169 = MI:ESCALON 1 (VO22)
 FlexLogic Entry 170 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 171 UNDERFREQ 2 OP
 FlexLogic Entry 172 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 173 NOT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FlexLogic Entry 174 AND(3)
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 25
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)
 FlexLogic Entry 175 = MI:ESCALON 2 (VO23)
 FlexLogic Entry 176 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 177 UNDERFREQ 3 OP
 FlexLogic Entry 178 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 179 NOT
 FlexLogic Entry 180 AND(3)
 FlexLogic Entry 181 = MI:ESCALON 3 (VO24)
 FlexLogic Entry 182 MODO ISLA On (VO19)
 FlexLogic Entry 183 FREQ RATE 2 OP
 FlexLogic Entry 184 UNDERFREQ 5 OP
 FlexLogic Entry 185 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 186 NOT
 FlexLogic Entry 187 AND(4)
 FlexLogic Entry 188 = MI:ESCALON 4 (VO25)
 FlexLogic Entry 189 UNDERFREQ 4 OP
 FlexLogic Entry 190 FREQ RATE 3 OP
 FlexLogic Entry 191 AND(2)
 FlexLogic Entry 192 TIMER 3
 FlexLogic Entry 193 = MF:ESCALON 0 (VO45)
 FlexLogic Entry 194 FREQ RATE 1 PKP
 FlexLogic Entry 195 FREQ RATE 2 PKP
 FlexLogic Entry 196 UNDERFREQ 1 PKP
 FlexLogic Entry 197 UNDERFREQ 2 PKP
 FlexLogic Entry 198 UNDERFREQ 3 PKP
 FlexLogic Entry 199 UNDERFREQ 4 PKP
 FlexLogic Entry 200 UNDERFREQ 5 PKP
 FlexLogic Entry 201 UNDERFREQ 6 PKP
 FlexLogic Entry 202 OR(8)
 FlexLogic Entry 203 = BAJA FRECUEN (VO26)
 FlexLogic Entry 204 TRIP 52ET2 On (VO1)
 FlexLogic Entry 205 TRIP E9 On (VO2)
 FlexLogic Entry 206 TRIP E10y E7 On (VO3)
 FlexLogic Entry 207 TRIP E3 yE6 On (VO4)
 FlexLogic Entry 208 TRIP 52BT1 On (VO5)
 FlexLogic Entry 209 TRIP 52B1 On (VO7)
 FlexLogic Entry 210 OR(6)
 FlexLogic Entry 211 = TRIP (VO6)
 FlexLogic Entry 212 TRIP On (VO6)
 FlexLogic Entry 213 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 214 TIMER 2
 FlexLogic Entry 215 = Oscilografia (VO32)
 FlexLogic Entry 216 OPER REMOTA On (RI1)
 FlexLogic Entry 217 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 218 TIMER 6
 FlexLogic Entry 219 Osc Ex Celco On (DI2)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FlexLogic Entry 220 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 221 TIMER 7
 FlexLogic Entry 222 BAJA FRECUEN On (VO26)
 FlexLogic Entry 223 POSITIVE ONE SHOT
 FlexLogic Entry 224 TIMER 5
 FlexLogic Entry 225 Osc. Ext D60 On (RI8)
 FlexLogic Entry 226 Osc. Ext T60 On (RI9)
 FlexLogic Entry 227 Osc. Ext F60 On (RI10)
 FlexLogic Entry 228 Oscilografia On (VO32)
 FlexLogic Entry 229 OR(7)
 FlexLogic Entry 230 = OSCILOGRAFIA (VO54)
 FlexLogic Entry 231 PUSHBUTTON 11 ON
 FlexLogic Entry 232 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 233 AND(2)
 FlexLogic Entry 234 43BT1: REM On(P8a)
 FlexLogic Entry 235 SCA PROGR-A On (VI12)
 FlexLogic Entry 236 AND(2)
 FlexLogic Entry 237 OR(2)
 FlexLogic Entry 238 = Prog-Temp-A (VO33)
 FlexLogic Entry 239 PUSHBUTTON 12 ON
 FlexLogic Entry 240 43BT1: LOC On(P8c)
 FlexLogic Entry 241 AND(2)
 FlexLogic Entry 242 43BT1: REM On(P8a)
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 26
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)
 FlexLogic Entry 243 SCA PROGR-B On (VI13)
 FlexLogic Entry 244 AND(2)
 FlexLogic Entry 245 OR(2)
 FlexLogic Entry 246 = Prog-Temp-B (VO34)
 FlexLogic Entry 247 LATCH 1 ON
 FlexLogic Entry 248 = Programa A (VO30)
 FlexLogic Entry 249 LATCH 2 ON
 FlexLogic Entry 250 = Programa B (VO31)
 FlexLogic Entry 251 B1 P- (FE 2) OP
 FlexLogic Entry 252 = 52B1 P (CON) (VO10)
 FlexLogic Entry 253 B1 P+ (FE 1) OP
 FlexLogic Entry 254 = 52B1 P (INY) (VO11)
 FlexLogic Entry 255 B2 P- (FE 4) OP
 FlexLogic Entry 256 52B2 CE On(P5c)
 FlexLogic Entry 257 AND(2)
 FlexLogic Entry 258 = 52B2 P (INY) (VO12)
 FlexLogic Entry 259 B2 P+ (FE 3) OP
 FlexLogic Entry 260 52B2 CE On(P5c)
 FlexLogic Entry 261 AND(2)
 FlexLogic Entry 262 = 52B2 P (CON) (VO13)
 FlexLogic Entry 263 BT1 P- (FE 6) OP
 FlexLogic Entry 264 = 52BT1 P(CON) (VO14)
 FlexLogic Entry 265 BT1 P+ (FE 5) OP

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FlexLogic Entry 266 = 52BT1 P(INY) (VO15)
 FlexLogic Entry 267 BT2 P- (FE 8) OP
 FlexLogic Entry 268 = 52ET2 P(CON) (VO16)
 FlexLogic Entry 269 BT2 P+ (FE 7) OP
 FlexLogic Entry 270 = 52ET2 P(INY) (VO17)
 FlexLogic Entry 271 ANY MAJOR ERROR
 FlexLogic Entry 272 Block System On (VO95)
 FlexLogic Entry 273 OR(2)
 FlexLogic Entry 274 = Alrm Critica (VO96)
 FlexLogic Entry 275 BLOCK SYSTEM On (VI11)
 FlexLogic Entry 276 = Block System (VO95)
 FlexLogic Entry 277 52ET1 ABIERT On (RI2)
 FlexLogic Entry 278 = 52ET1 ABIERT (VO46)
 FlexLogic Entry 279 52ET1 CERRAD On (RI3)
 FlexLogic Entry 280 = 52ET1 CERRAD (VO47)
 FlexLogic Entry 281 UV-Lin (FE 11) OP
 FlexLogic Entry 282 UV-Bus (FE 12) OP
 FlexLogic Entry 283 OR(2)
 FlexLogic Entry 284 = BLK VOLT CTR (VO48)
 FlexLogic Entry 285 Elektr Iny P On (RI11)
 FlexLogic Entry 286 = Elektr Iny P (VO50)
 FlexLogic Entry 287 Elektr Iny Q On (RI12)
 FlexLogic Entry 288 = Elektr Iny Q (VO51)
 FlexLogic Entry 289 BT2 P+ (FE 7) OP
 FlexLogic Entry 290 = En.Ver Iny P (VO52)
 FlexLogic Entry 291 BT2 Q+ (FE 16) OP
 FlexLogic Entry 292 = En.Ver Iny Q (VO53)
 FlexLogic Entry 293 TRIP 52B1(DE23) OP
 FlexLogic Entry 294 = OP OTRA FUNC (VO58)
 FlexLogic Entry 295 B2 P+ (FE 3) OP
 FlexLogic Entry 296 = B2 RET_BS_P (VO85)
 FlexLogic Entry 297 B2 P- (FE 4) OP
 FlexLogic Entry 298 = B2 INY_BS_P (VO86)
 FlexLogic Entry 299 B2 Q+ (FE 13) OP
 FlexLogic Entry 300 = B2 RET_BS_Q (VO87)
 FlexLogic Entry 301 B2 Q- (FE 14) OP
 FlexLogic Entry 302 = B2 INY_BS_Q (VO88)
 FlexLogic Entry 303 BT2 P- (FE 8) OP
 FlexLogic Entry 304 = BT2 RET_BS_P (VO89)
 FlexLogic Entry 305 BT2 P+ (FE 7) OP
 FlexLogic Entry 306 = BT2 INY_BS_P (VO90)
 FlexLogic Entry 307 BT2 Q- (FE 15) OP
 FlexLogic Entry 308 = BT2 RET_BS_Q (VO91)
 FlexLogic Entry 309 BT2 Q+ (FE 16) OP
 FlexLogic Entry 310 = BT2 INY_BS_Q (VO92)
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 27
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)
 FlexLogic Entry 311 TRIP 52ET2 On (VO1)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FlexLogic Entry 312 TRIP E9 On (VO2)
 FlexLogic Entry 313 TRIP E10y E7 On (VO3)
 FlexLogic Entry 314 TRIP E3 yE6 On (VO4)
 FlexLogic Entry 315 OR(4)
 FlexLogic Entry 316 TIMER 10
 FlexLogic Entry 317 = ALM_OP EDAC (VO59)
 FlexLogic Entry 318 END
 FLEXLOGIC TIMERS
 Timer 1: Type millisecond
 Timer 1: Pickup Delay 0
 Timer 1: Dropout Delay 0
 Timer 2: Type millisecond
 Timer 2: Pickup Delay 0
 Timer 2: Dropout Delay 400
 Timer 3: Type millisecond
 Timer 3: Pickup Delay 300
 Timer 3: Dropout Delay 0
 Timer 4: Type millisecond
 Timer 4: Pickup Delay 0
 Timer 4: Dropout Delay 0
 Timer 5: Type millisecond
 Timer 5: Pickup Delay 0
 Timer 5: Dropout Delay 400
 Timer 6: Type millisecond
 Timer 6: Pickup Delay 0
 Timer 6: Dropout Delay 400
 Timer 7: Type millisecond
 Timer 7: Pickup Delay 0
 Timer 7: Dropout Delay 400
 Timer 8: Type millisecond
 Timer 8: Pickup Delay 0
 Timer 8: Dropout Delay 400
 Timer 9: Type millisecond
 Timer 9: Pickup Delay 0
 Timer 9: Dropout Delay 400
 Timer 10: Type millisecond
 Timer 10: Pickup Delay 0
 Timer 10: Dropout Delay 1000
 Timer 20: Type millisecond
 Timer 20: Pickup Delay 0
 Timer 20: Dropout Delay 400
 Timer 21: Type millisecond
 Timer 21: Pickup Delay 0
 Timer 21: Dropout Delay 400
 FLEXELEMENTS
 FLEXELEMENTS 1: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 1: Name B1 P+
 FLEXELEMENTS 1: InputPlus SRC3 P
 FLEXELEMENTS 1: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 1: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 1: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 1: Direction Type OVER
 FLEXELEMENTS 1: Pickup 0.035 pu
 FLEXELEMENTS 1: Hysteresis 5.0 %
 FLEXELEMENTS 1: DeltaTUnits Milliseconds

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FLEXELEMENTS 1: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 1: Pickup Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 1: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 1: Block SRC3 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 1: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 1: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 2: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 2: Name B1 PFLEXELEMENTS 2: InputPlus SRC3 P
 FLEXELEMENTS 2: InputMinus OFF
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 28
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FLEXELEMENTS (continued from last page)
 FLEXELEMENTS 2: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 2: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 2: Direction Type UNDER
 FLEXELEMENTS 2: Pickup -0.035 pu
 FLEXELEMENTS 2: Hysteresis 5.0 %
 FLEXELEMENTS 2: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 2: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 2: Pickup Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 2: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 2: Block SRC3 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 2: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 2: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 3: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 3: Name B2 P+
 FLEXELEMENTS 3: InputPlus SRC4 P
 FLEXELEMENTS 3: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 3: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 3: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 3: Direction Type OVER
 FLEXELEMENTS 3: Pickup 0.035 pu
 FLEXELEMENTS 3: Hysteresis 5.0 %
 FLEXELEMENTS 3: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 3: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 3: Pickup Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 3: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 3: Block SRC4 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 3: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 3: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 4: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 4: Name B2 PFLEXELEMENTS 4: InputPlus SRC4 P
 FLEXELEMENTS 4: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 4: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 4: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 4: Direction Type UNDER
 FLEXELEMENTS 4: Pickup -0.035 pu
 FLEXELEMENTS 4: Hysteresis 5.0 %
 FLEXELEMENTS 4: DeltaTUnits Milliseconds

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FLEXELEMENTS 4: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 4: Pickup Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 4: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 4: Block SRC4 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 4: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 4: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 5: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 5: Name BT1 P+
 FLEXELEMENTS 5: InputPlus SRC1 P
 FLEXELEMENTS 5: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 5: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 5: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 5: Direction Type OVER
 FLEXELEMENTS 5: Pickup 0.035 pu
 FLEXELEMENTS 5: Hysteresis 5.0 %
 FLEXELEMENTS 5: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 5: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 5: Pickup Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 5: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 5: Block SRC1 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 5: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 5: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 6: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 6: Name BT1 PFLEXELEMENTS 6: InputPlus SRC1 P
 FLEXELEMENTS 6: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 6: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 6: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 6: Direction Type UNDER
 FLEXELEMENTS 6: Pickup -0.035 pu
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 29
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FLEXELEMENTS (continued from last page)
 FLEXELEMENTS 6: Hysteresis 5.0 %
 FLEXELEMENTS 6: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 6: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 6: Pickup Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 6: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 6: Block SRC1 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 6: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 6: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 7: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 7: Name BT2 P+
 FLEXELEMENTS 7: InputPlus SRC2 P
 FLEXELEMENTS 7: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 7: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 7: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 7: Direction Type OVER
 FLEXELEMENTS 7: Pickup 0.070 pu
 FLEXELEMENTS 7: Hysteresis 5.0 %

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FLEXELEMENTS 7: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 7: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 7: Pickup Delay 0.100 s
 FLEXELEMENTS 7: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 7: Block SRC2 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 7: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 7: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 8: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 8: Name BT2 PFLEXELEMENTS 8: InputPlus SRC2 P
 FLEXELEMENTS 8: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 8: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 8: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 8: Direction Type UNDER
 FLEXELEMENTS 8: Pickup -0.070 pu
 FLEXELEMENTS 8: Hysteresis 5.0 %
 FLEXELEMENTS 8: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 8: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 8: Pickup Delay 0.100 s
 FLEXELEMENTS 8: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 8: Block SRC2 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 8: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 8: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 9: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 9: Name DV-1
 FLEXELEMENTS 9: InputPlus SRC3 Vag Mag
 FLEXELEMENTS 9: InputMinus SRC3 Vx Mag
 FLEXELEMENTS 9: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 9: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 9: Direction Type UNDER
 FLEXELEMENTS 9: Pickup 0.040 pu
 FLEXELEMENTS 9: Hysteresis 0.5 %
 FLEXELEMENTS 9: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 9: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 9: Pickup Delay 0.050 s
 FLEXELEMENTS 9: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 9: Block BLK VOLT CTR On (VO48)
 FLEXELEMENTS 9: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 9: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 10: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 10: Name DV-2
 FLEXELEMENTS 10: InputPlus SRC3 Vag Mag
 FLEXELEMENTS 10: InputMinus SRC3 Vx Mag
 FLEXELEMENTS 10: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 10: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 10: Direction Type OVER
 FLEXELEMENTS 10: Pickup -0.040 pu
 FLEXELEMENTS 10: Hysteresis 0.5 %
 FLEXELEMENTS 10: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 10: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 10: Pickup Delay 0.050 s
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 30
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FLEXELEMENTS (continued from last page)
 FLEXELEMENTS 10: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 10: Block BLK VOLT CTR On (VO48)
 FLEXELEMENTS 10: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 10: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 11: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 11: Name UV-Lin
 FLEXELEMENTS 11: InputPlus SRC3 Vx Mag
 FLEXELEMENTS 11: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 11: InputMode ABSOLUTE
 FLEXELEMENTS 11: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 11: Direction Type UNDER
 FLEXELEMENTS 11: Pickup 0.700 pu
 FLEXELEMENTS 11: Hysteresis 3.0 %
 FLEXELEMENTS 11: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 11: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 11: Pickup Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 11: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 11: Block OFF
 FLEXELEMENTS 11: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 11: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 12: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 12: Name UV-Bus
 FLEXELEMENTS 12: InputPlus SRC3 Vag Mag
 FLEXELEMENTS 12: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 12: InputMode ABSOLUTE
 FLEXELEMENTS 12: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 12: Direction Type UNDER
 FLEXELEMENTS 12: Pickup 0.700 pu
 FLEXELEMENTS 12: Hysteresis 3.0 %
 FLEXELEMENTS 12: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 12: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 12: Pickup Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 12: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 12: Block OFF
 FLEXELEMENTS 12: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 12: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 13: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 13: Name B2 Q+
 FLEXELEMENTS 13: InputPlus SRC4 Q
 FLEXELEMENTS 13: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 13: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 13: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 13: Direction Type OVER
 FLEXELEMENTS 13: Pickup 0.035 pu
 FLEXELEMENTS 13: Hysteresis 3.0 %
 FLEXELEMENTS 13: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 13: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 13: Pickup Delay 0.100 s
 FLEXELEMENTS 13: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 13: Block SRC4 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 13: Target Disabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FLEXELEMENTS 13: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 14: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 14: Name B2 QFLEXELEMENTS 14: InputPlus SRC4 Q
 FLEXELEMENTS 14: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 14: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 14: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 14: Direction Type UNDER
 FLEXELEMENTS 14: Pickup -0.035 pu
 FLEXELEMENTS 14: Hysteresis 3.0 %
 FLEXELEMENTS 14: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 14: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 14: Pickup Delay 0.100 s
 FLEXELEMENTS 14: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 14: Block SRC4 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 14: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 14: Events Disabled
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 31
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FLEXELEMENTS (continued from last page)
 FLEXELEMENTS 15: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 15: Name BT2 QFLEXELEMENTS 15: InputPlus SRC2 Q
 FLEXELEMENTS 15: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 15: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 15: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 15: Direction Type UNDER
 FLEXELEMENTS 15: Pickup -0.050 pu
 FLEXELEMENTS 15: Hysteresis 5.0 %
 FLEXELEMENTS 15: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 15: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 15: Pickup Delay 0.100 s
 FLEXELEMENTS 15: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 15: Block SRC2 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 15: Target Disabled
 FLEXELEMENTS 15: Events Disabled
 FLEXELEMENTS 16: Function Enabled
 FLEXELEMENTS 16: Name BT2 Q+
 FLEXELEMENTS 16: InputPlus SRC2 Q
 FLEXELEMENTS 16: InputMinus OFF
 FLEXELEMENTS 16: InputMode SIGNED
 FLEXELEMENTS 16: Compare Mode LEVEL
 FLEXELEMENTS 16: Direction Type OVER
 FLEXELEMENTS 16: Pickup 0.050 pu
 FLEXELEMENTS 16: Hysteresis 5.0 %
 FLEXELEMENTS 16: DeltaTUnits Milliseconds
 FLEXELEMENTS 16: DeltaT 20
 FLEXELEMENTS 16: Pickup Delay 0.100 s
 FLEXELEMENTS 16: Reset Delay 0.000 s
 FLEXELEMENTS 16: Block SRC2 VT FUSE FAIL VOL LOSS
 FLEXELEMENTS 16: Target Disabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FLEXELEMENTS 16: Events Disabled
 NON-VOLATILE LATCHES
 LATCH 1: Function Enabled
 LATCH 1: Type Set Dominant
 LATCH 1: Set Prog-Temp-A On (VO33)
 LATCH 1: Reset Prog-Temp-B On (VO34)
 LATCH 1: Target Disabled
 LATCH 1: Events Disabled
 LATCH 2: Function Enabled
 LATCH 2: Type Reset Dominant
 LATCH 2: Set Prog-Temp-B On (VO34)
 LATCH 2: Reset Prog-Temp-A On (VO33)
 LATCH 2: Target Disabled
 LATCH 2: Events Disabled
 GROUPED ELEMENTS
 GROUP 1
 PHASE CURRENT
 PHASE IOC [GROUP 1]
 PHASE IOC5: Function Enabled
 PHASE IOC5: Source B2 (SRC 4)
 PHASE IOC5: Pickup 1.000 pu
 PHASE IOC5: Delay 0.00 s
 PHASE IOC5: Reset Delay 0.00 s
 PHASE IOC5: Block A OFF
 PHASE IOC5: Block B OFF
 PHASE IOC5: Block C OFF
 PHASE IOC5: Target Disabled
 PHASE IOC5: Events Enabled
 CONTROL ELEMENTS
 UNDERFREQUENCY
 UNDERFREQUENCY 1: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 1: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 1: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 1: Min Volt/Amp 0.10 pu
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 32
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 UNDERFREQUENCY (continued from last page)
 UNDERFREQUENCY 1: Pickup 48.60 Hz
 UNDERFREQUENCY 1: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 1: Reset Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 1: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 1: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 2: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 2: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 2: Source BT1 (SRC 1)
 UNDERFREQUENCY 2: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 2: Pickup 48.50 Hz
 UNDERFREQUENCY 2: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 2: Reset Delay 2.000 s

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

UNDERFREQUENCY 2: Target Self-reset
 UNDERFREQUENCY 2: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 3: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 3: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 3: Source BT1 (SRC 1)
 UNDERFREQUENCY 3: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 3: Pickup 48.30 Hz
 UNDERFREQUENCY 3: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 3: Reset Delay 2.000 s
 UNDERFREQUENCY 3: Target Self-reset
 UNDERFREQUENCY 3: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 4: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 4: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 4: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 4: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 4: Pickup 49.20 Hz
 UNDERFREQUENCY 4: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 4: Reset Delay 2.000 s
 UNDERFREQUENCY 4: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 4: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 5: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 5: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 5: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 5: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 5: Pickup 49.00 Hz
 UNDERFREQUENCY 5: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 5: Reset Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 5: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 5: Events Enabled
 UNDERFREQUENCY 6: Function Enabled
 UNDERFREQUENCY 6: Block OFF
 UNDERFREQUENCY 6: Source B1 (SRC 3)
 UNDERFREQUENCY 6: Min Volt/Amp 0.10 pu
 UNDERFREQUENCY 6: Pickup 48.80 Hz
 UNDERFREQUENCY 6: Pickup Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 6: Reset Delay 0.000 s
 UNDERFREQUENCY 6: Target Disabled
 UNDERFREQUENCY 6: Events Enabled
 OVERFREQUENCY
 OVERFREQUENCY 1: Function Enabled
 OVERFREQUENCY 1: Block OFF
 OVERFREQUENCY 1: Source B1 (SRC 3)
 OVERFREQUENCY 1: Pickup 51.70 Hz
 OVERFREQUENCY 1: Pickup Delay 0.100 s
 OVERFREQUENCY 1: Reset Delay 0.000 s
 OVERFREQUENCY 1: Target Disabled
 OVERFREQUENCY 1: Events Enabled
 SYNCHROCHECK
 SYNCHROCHECK1: Function Enabled
 SYNCHROCHECK1: Block OFF
 SYNCHROCHECK1: V1 Source B1 (SRC 3)
 SYNCHROCHECK1: V2 Source B2 (SRC 4)
 SYNCHROCHECK1: Max Volt Diff 10000 V
 SYNCHROCHECK1: Max Angle Diff 30 deg
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 33

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 SYNCHROCHECK (continued from last page)
 SYNCHROCHECK1: Max Freq Diff 1.00 Hz
 SYNCHROCHECK1: Freq Hysteresis 0.06 Hz
 SYNCHROCHECK1: Dead Source Select None
 SYNCHROCHECK1: Dead V1 Max Volt 0.30 pu
 SYNCHROCHECK1: Dead V2 Max Volt 0.30 pu
 SYNCHROCHECK1: Live V1 Min Volt 0.70 pu
 SYNCHROCHECK1: Live V2 Min Volt 0.70 pu
 SYNCHROCHECK1: Target Disabled
 SYNCHROCHECK1: Events Disabled
 DIGITAL ELEMENTS
 Digital Element 1 Function Enabled
 Digital Element 1 Name TRIP 52E3 Y 52E6
 Digital Element 1 Input TRIP E3 yE6 On (VO4)
 Digital Element 1 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 1 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 1 Pickup Led Disabled
 Digital Element 1 Block OFF
 Digital Element 1 Target Latched
 Digital Element 1 Events Enabled
 Digital Element 2 Function Enabled
 Digital Element 2 Name TRIP 52E10 52E7
 Digital Element 2 Input TRIP E10y E7 On (VO3)
 Digital Element 2 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 2 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 2 Pickup Led Disabled
 Digital Element 2 Block OFF
 Digital Element 2 Target Latched
 Digital Element 2 Events Enabled
 Digital Element 3 Function Enabled
 Digital Element 3 Name TRIP Ener. Verde
 Digital Element 3 Input TRIP 52ET2 On (VO1)
 Digital Element 3 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 3 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 3 Pickup Led Disabled
 Digital Element 3 Block OFF
 Digital Element 3 Target Latched
 Digital Element 3 Events Enabled
 Digital Element 4 Function Enabled
 Digital Element 4 Name TRIP 52E9
 Digital Element 4 Input TRIP E9 On (VO2)
 Digital Element 4 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 4 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 4 Pickup Led Disabled
 Digital Element 4 Block OFF
 Digital Element 4 Target Latched
 Digital Element 4 Events Enabled
 Digital Element 5 Function Enabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Digital Element 5 Name TRIP 52B1 (isla)
 Digital Element 5 Input TRIP 52B1 On (VO7)
 Digital Element 5 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 5 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 5 Pickup Led Disabled
 Digital Element 5 Block OFF
 Digital Element 5 Target Latched
 Digital Element 5 Events Enabled
 Digital Element 6 Function Enabled
 Digital Element 6 Name MODO ISLA FORZAD
 Digital Element 6 Input FZ ISLA-1 On (VO27)
 Digital Element 6 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 6 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 6 Pickup Led Disabled
 Digital Element 6 Block OFF
 Digital Element 6 Target Latched
 Digital Element 6 Events Enabled
 Digital Element 7 Function Enabled
 Digital Element 7 Name MODO SIC ACT.
 Digital Element 7 Input MODO SIC Dp On (VO28)
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 34
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)
 Digital Element 7 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 7 Reset Delay 5.000 s
 Digital Element 7 Pickup Led Disabled
 Digital Element 7 Block OFF
 Digital Element 7 Target Self-reset
 Digital Element 7 Events Disabled
 Digital Element 8 Function Enabled
 Digital Element 8 Name MODO ISLA ACT.
 Digital Element 8 Input MODO ISLA Dp On (VO29)
 Digital Element 8 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 8 Reset Delay 5.000 s
 Digital Element 8 Pickup Led Enabled
 Digital Element 8 Block OFF
 Digital Element 8 Target Self-reset
 Digital Element 8 Events Disabled
 Digital Element 9 Function Enabled
 Digital Element 9 Name BAJA FRECUENCIA
 Digital Element 9 Input BAJA FRECUEN On (VO26)
 Digital Element 9 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 9 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 9 Pickup Led Enabled
 Digital Element 9 Block OFF
 Digital Element 9 Target Self-reset
 Digital Element 9 Events Disabled
 Digital Element 10 Function Enabled
 Digital Element 10 Name MS: ESCALON 1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Digital Element 10 Input MS:ESCALON 1 On (VO20)
 Digital Element 10 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 10 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 10 Pickup Led Disabled
 Digital Element 10 Block OFF
 Digital Element 10 Target Latched
 Digital Element 10 Events Disabled
 Digital Element 11 Function Enabled
 Digital Element 11 Name MS: ESCALON 2
 Digital Element 11 Input MS:ESCALON 3 On (VO21)
 Digital Element 11 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 11 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 11 Pickup Led Disabled
 Digital Element 11 Block OFF
 Digital Element 11 Target Latched
 Digital Element 11 Events Disabled
 Digital Element 12 Function Enabled
 Digital Element 12 Name MI: ESCALON 1
 Digital Element 12 Input MI:ESCALON 1 On (VO22)
 Digital Element 12 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 12 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 12 Pickup Led Disabled
 Digital Element 12 Block OFF
 Digital Element 12 Target Latched
 Digital Element 12 Events Disabled
 Digital Element 13 Function Enabled
 Digital Element 13 Name MI: ESCALON 2
 Digital Element 13 Input MI:ESCALON 2 On (VO23)
 Digital Element 13 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 13 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 13 Pickup Led Disabled
 Digital Element 13 Block OFF
 Digital Element 13 Target Latched
 Digital Element 13 Events Disabled
 Digital Element 14 Function Enabled
 Digital Element 14 Name MI: ESCALON 3
 Digital Element 14 Input MI:ESCALON 3 On (VO24)
 Digital Element 14 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 14 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 14 Pickup Led Disabled
 Digital Element 14 Block OFF
 Digital Element 14 Target Latched
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 35
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)
 Digital Element 14 Events Disabled
 Digital Element 15 Function Enabled
 Digital Element 15 Name MI: ESCALON 4
 Digital Element 15 Input MI:ESCALON 4 On (VO25)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Digital Element 15 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 15 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 15 Pickup Led Disabled
 Digital Element 15 Block OFF
 Digital Element 15 Target Latched
 Digital Element 15 Events Disabled
 Digital Element 16 Function Enabled
 Digital Element 16 Name Sistema No Habil
 Digital Element 16 Input Block System On (VO95)
 Digital Element 16 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 16 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 16 Pickup Led Disabled
 Digital Element 16 Block OFF
 Digital Element 16 Target Self-reset
 Digital Element 16 Events Disabled
 Digital Element 17 Function Enabled
 Digital Element 17 Name Subir Tension B
 Digital Element 17 Input DV-1 (FE 9) OP
 Digital Element 17 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 17 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 17 Pickup Led Disabled
 Digital Element 17 Block OFF
 Digital Element 17 Target Disabled
 Digital Element 17 Events Disabled
 Digital Element 18 Function Enabled
 Digital Element 18 Name Bajar Tension B
 Digital Element 18 Input DV-2 (FE 10) OP
 Digital Element 18 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 18 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 18 Pickup Led Disabled
 Digital Element 18 Block OFF
 Digital Element 18 Target Disabled
 Digital Element 18 Events Disabled
 Digital Element 19 Function Enabled
 Digital Element 19 Name Subir Frec. B
 Digital Element 19 Input Subir Frec B On (RI4)
 Digital Element 19 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 19 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 19 Pickup Led Disabled
 Digital Element 19 Block OFF
 Digital Element 19 Target Disabled
 Digital Element 19 Events Disabled
 Digital Element 20 Function Enabled
 Digital Element 20 Name Bajar Frec. B
 Digital Element 20 Input Bajar Frec B On (RI5)
 Digital Element 20 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 20 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 20 Pickup Led Disabled
 Digital Element 20 Block OFF
 Digital Element 20 Target Disabled
 Digital Element 20 Events Disabled
 Digital Element 21 Function Enabled
 Digital Element 21 Name En banda +9 deg
 Digital Element 21 Input Banda +9 deg On (RI6)
 Digital Element 21 Pickup Delay 0.000 s

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Digital Element 21 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 21 Pickup Led Disabled
 Digital Element 21 Block OFF
 Digital Element 21 Target Disabled
 Digital Element 21 Events Disabled
 Digital Element 22 Function Enabled
 Digital Element 22 Name En banda -9 deg
 Digital Element 22 Input Banda -9 deg On (RI7)
 Digital Element 22 Pickup Delay 0.000 s
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 36
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)
 Digital Element 22 Reset Delay 0.000 s
 Digital Element 22 Pickup Led Disabled
 Digital Element 22 Block OFF
 Digital Element 22 Target Disabled
 Digital Element 22 Events Disabled
 Digital Element 23 Function Enabled
 Digital Element 23 Name TRIP 52B1
 Digital Element 23 Input TRIP 52B1 On (VO7)
 Digital Element 23 Pickup Delay 0.000 s
 Digital Element 23 Reset Delay 15.000 s
 Digital Element 23 Pickup Led Disabled
 Digital Element 23 Block OFF
 Digital Element 23 Target Disabled
 Digital Element 23 Events Disabled
 DIGITAL COUNTERS
 Digital Counter 1 Function Enabled
 Digital Counter 1 Name MS: ESC-1
 Digital Counter 1 Units
 Digital Counter 1 Preset
 0
 Digital Counter 1 Compare
 0
 Digital Counter 1 Up MS:ESCALON 1 On (VO20)
 Digital Counter 1 Down OFF
 Digital Counter 1 Block OFF
 Digital Counter 1 Set To Preset OFF
 Digital Counter 1 Reset OFF
 Digital Counter 1 Freeze/Reset RESET Contad On (VI64)
 Digital Counter 1 Freeze/Count MS:ESCALON 1 On (VO20)
 Digital Counter 2 Function Enabled
 Digital Counter 2 Name MS: ESC-2
 Digital Counter 2 Units
 Digital Counter 2 Preset
 0
 Digital Counter 2 Compare
 0
 Digital Counter 2 Up MS:ESCALON 3 On (VO21)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Digital Counter 2 Down OFF
 Digital Counter 2 Block OFF
 Digital Counter 2 Set To Preset OFF
 Digital Counter 2 Reset OFF
 Digital Counter 2 Freeze/Reset RESET Contad On (VI64)
 Digital Counter 2 Freeze/Count MS:ESCALON 3 On (VO21)
 Digital Counter 3 Function Enabled
 Digital Counter 3 Name MI: ESC-1
 Digital Counter 3 Units
 Digital Counter 3 Preset
 0
 Digital Counter 3 Compare
 0
 Digital Counter 3 Up MI:ESCALON 1 On (VO22)
 Digital Counter 3 Down OFF
 Digital Counter 3 Block OFF
 Digital Counter 3 Set To Preset OFF
 Digital Counter 3 Reset OFF
 Digital Counter 3 Freeze/Reset RESET Contad On (VI64)
 Digital Counter 3 Freeze/Count MI:ESCALON 1 On (VO22)
 Digital Counter 4 Function Enabled
 Digital Counter 4 Name MI: ESC-2
 Digital Counter 4 Units
 Digital Counter 4 Preset
 0
 Digital Counter 4 Compare
 0
 Digital Counter 4 Up MI:ESCALON 2 On (VO23)
 Digital Counter 4 Down OFF
 Digital Counter 4 Block OFF
 Digital Counter 4 Set To Preset OFF
 Digital Counter 4 Reset OFF
 Digital Counter 4 Freeze/Reset RESET Contad On (VI64)
 Digital Counter 4 Freeze/Count MI:ESCALON 2 On (VO23)
 Digital Counter 5 Function Enabled
 Digital Counter 5 Name MI: ESC-3
 Digital Counter 5 Units
 Digital Counter 5 Preset
 0
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 37
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIGITAL COUNTERS (continued from last page)
 Digital Counter 5 Compare
 0
 Digital Counter 5 Up MI:ESCALON 3 On (VO24)
 Digital Counter 5 Down OFF
 Digital Counter 5 Block OFF
 Digital Counter 5 Set To Preset OFF
 Digital Counter 5 Reset OFF

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Digital Counter 5 Freeze/Reset RESET Contad On (VI64)
 Digital Counter 5 Freeze/Count MI:ESCALON 3 On (VO24)
 Digital Counter 6 Function Enabled
 Digital Counter 6 Name MI: ESC-4
 Digital Counter 6 Units
 Digital Counter 6 Preset
 0
 Digital Counter 6 Compare
 0
 Digital Counter 6 Up MI:ESCALON 4 On (VO25)
 Digital Counter 6 Down OFF
 Digital Counter 6 Block OFF
 Digital Counter 6 Set To Preset OFF
 Digital Counter 6 Reset OFF
 Digital Counter 6 Freeze/Reset RESET Contad On (VI64)
 Digital Counter 6 Freeze/Count MI:ESCALON 4 On (VO25)
 Digital Counter 7 Function Enabled
 Digital Counter 7 Name MODO SIC
 Digital Counter 7 Units
 Digital Counter 7 Preset
 0
 Digital Counter 7 Compare
 0
 Digital Counter 7 Up MODO SIC On (VO18)
 Digital Counter 7 Down OFF
 Digital Counter 7 Block OFF
 Digital Counter 7 Set To Preset OFF
 Digital Counter 7 Reset OFF
 Digital Counter 7 Freeze/Reset RESET Contad On (VI64)
 Digital Counter 7 Freeze/Count MODO SIC On (VO18)
 Digital Counter 8 Function Enabled
 Digital Counter 8 Name MODO ISLA
 Digital Counter 8 Units
 Digital Counter 8 Preset
 0
 Digital Counter 8 Compare
 0
 Digital Counter 8 Up MODO ISLA On (VO19)
 Digital Counter 8 Down OFF
 Digital Counter 8 Block OFF
 Digital Counter 8 Set To Preset OFF
 Digital Counter 8 Reset OFF
 Digital Counter 8 Freeze/Reset RESET Contad On (VI64)
 Digital Counter 8 Freeze/Count MODO ISLA On (VO19)
 MONITORING ELEMENTS
 VT FUSE FAILURE
 VT FUSE FAILURE 1: Function Enabled
 VT FUSE FAILURE 2: Function Enabled
 VT FUSE FAILURE 3: Function Enabled
 VT FUSE FAILURE 4: Function Enabled
 FREQUENCY RATE OF CHANGE
 FREQ RATE 1: Function Enabled
 FREQ RATE 1: Source BT1 (SRC 1)
 FREQ RATE 1: Trend Decreasing
 FREQ RATE 1: Pickup 0.60 Hz/s

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FREQ RATE 1: OV Supv 0.700 pu
 FREQ RATE 1: OC Supv 0.000 pu
 FREQ RATE 1: Min 45.00 Hz
 FREQ RATE 1: Max 49.50 Hz
 FREQ RATE 1: Pickup Delay 0.000 s
 FREQ RATE 1: Reset Delay 0.000 s
 FREQ RATE 1: Block OFF
 FREQ RATE 1: Target Disabled
 FREQ RATE 1: Events Enabled
 FREQ RATE 2: Function Enabled
 FREQ RATE 2: Source BT1 (SRC 1)
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 38
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 FREQUENCY RATE OF CHANGE (continued from last page)
 FREQ RATE 2: Trend Decreasing
 FREQ RATE 2: Pickup 2.70 Hz/s
 FREQ RATE 2: OV Supv 0.700 pu
 FREQ RATE 2: OC Supv 0.000 pu
 FREQ RATE 2: Min 45.00 Hz
 FREQ RATE 2: Max 49.50 Hz
 FREQ RATE 2: Pickup Delay 0.000 s
 FREQ RATE 2: Reset Delay 0.000 s
 FREQ RATE 2: Block OFF
 FREQ RATE 2: Target Disabled
 FREQ RATE 2: Events Enabled
 FREQ RATE 3: Function Enabled
 FREQ RATE 3: Source BT1 (SRC 1)
 FREQ RATE 3: Trend Decreasing
 FREQ RATE 3: Pickup 0.40 Hz/s
 FREQ RATE 3: OV Supv 0.700 pu
 FREQ RATE 3: OC Supv 0.000 pu
 FREQ RATE 3: Min 45.00 Hz
 FREQ RATE 3: Max 49.50 Hz
 FREQ RATE 3: Pickup Delay 0.000 s
 FREQ RATE 3: Reset Delay 0.000 s
 FREQ RATE 3: Block OFF
 FREQ RATE 3: Target Disabled
 FREQ RATE 3: Events Enabled
 DIGITIZERS
 DIGITIZER 1: Function Enabled
 DIGITIZER 1: Source SRC3 P
 DIGITIZER 1: Limit 1.250 pu
 DIGITIZER 2: Function Enabled
 DIGITIZER 2: Source SRC3 Q
 DIGITIZER 2: Limit 1.250 pu
 DIGITIZER 3: Function Enabled
 DIGITIZER 3: Source SRC3 Vab Mag
 DIGITIZER 3: Limit 2.100 pu
 DIGITIZER 4: Function Enabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

DIGITIZER 4: Source SRC3 Frequency
 DIGITIZER 4: Limit 1.280 pu
 DIGITIZER 5: Function Enabled
 DIGITIZER 5: Source SRC3 I_1 Mag
 DIGITIZER 5: Limit 0.750 pu
 8-BIT COMPARATORS
 COMPARATOR 1: Function Enabled
 COMPARATOR 1: Arg A0 DIGITIZER 1 BIT 0
 COMPARATOR 1: Arg A1 DIGITIZER 1 BIT 1
 COMPARATOR 1: Arg A2 DIGITIZER 1 BIT 2
 COMPARATOR 1: Arg A3 DIGITIZER 1 BIT 3
 COMPARATOR 1: Arg A4 DIGITIZER 1 BIT 4
 COMPARATOR 1: Arg A5 DIGITIZER 1 BIT 5
 COMPARATOR 1: Arg A6 DIGITIZER 1 BIT 6
 COMPARATOR 1: Arg A7 DIGITIZER 1 BIT 7
 COMPARATOR 1: Arg B0 OFF
 COMPARATOR 1: Arg B1 OFF
 COMPARATOR 1: Arg B2 OFF
 COMPARATOR 1: Arg B3 OFF
 COMPARATOR 1: Arg B4 OFF
 COMPARATOR 1: Arg B5 OFF
 COMPARATOR 1: Arg B6 OFF
 COMPARATOR 1: Arg B7 OFF
 COMPARATOR 1: Input Mode SIGNED
 COMPARATOR 1: Direction OVER
 COMPARATOR 1: Add/Sub OFF
 COMPARATOR 1: Pickup 10000.00
 COMPARATOR 1: Hysteresis 125.00
 COMPARATOR 1: Pickup Delay 0.500 s
 COMPARATOR 1: Reset Delay 0.000 s
 COMPARATOR 1: Scale Factor 0.15
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 39
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 8-BIT COMPARATORS (continued from last page)
 COMPARATOR 1: Block OFF
 COMPARATOR 1: Target Disabled
 COMPARATOR 1: Events Disabled
 COMPARATOR 2: Function Enabled
 COMPARATOR 2: Arg A0 DIGITIZER 2 BIT 0
 COMPARATOR 2: Arg A1 DIGITIZER 2 BIT 1
 COMPARATOR 2: Arg A2 DIGITIZER 2 BIT 2
 COMPARATOR 2: Arg A3 DIGITIZER 2 BIT 3
 COMPARATOR 2: Arg A4 DIGITIZER 2 BIT 4
 COMPARATOR 2: Arg A5 DIGITIZER 2 BIT 5
 COMPARATOR 2: Arg A6 DIGITIZER 2 BIT 6
 COMPARATOR 2: Arg A7 DIGITIZER 2 BIT 7
 COMPARATOR 2: Arg B0 OFF
 COMPARATOR 2: Arg B1 OFF
 COMPARATOR 2: Arg B2 OFF

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

COMPARATOR 2: Arg B3 OFF
 COMPARATOR 2: Arg B4 OFF
 COMPARATOR 2: Arg B5 OFF
 COMPARATOR 2: Arg B6 OFF
 COMPARATOR 2: Arg B7 OFF
 COMPARATOR 2: Input Mode SIGNED
 COMPARATOR 2: Direction OVER
 COMPARATOR 2: Add/Sub OFF
 COMPARATOR 2: Pickup 10000.00
 COMPARATOR 2: Hysteresis 125.00
 COMPARATOR 2: Pickup Delay 0.500 s
 COMPARATOR 2: Reset Delay 0.000 s
 COMPARATOR 2: Scale Factor 0.15
 COMPARATOR 2: Block OFF
 COMPARATOR 2: Target Disabled
 COMPARATOR 2: Events Disabled
 COMPARATOR 3: Function Enabled
 COMPARATOR 3: Arg A0 DIGITIZER 3 BIT 0
 COMPARATOR 3: Arg A1 DIGITIZER 3 BIT 1
 COMPARATOR 3: Arg A2 DIGITIZER 3 BIT 2
 COMPARATOR 3: Arg A3 DIGITIZER 3 BIT 3
 COMPARATOR 3: Arg A4 DIGITIZER 3 BIT 4
 COMPARATOR 3: Arg A5 DIGITIZER 3 BIT 5
 COMPARATOR 3: Arg A6 DIGITIZER 3 BIT 6
 COMPARATOR 3: Arg A7 DIGITIZER 3 BIT 7
 COMPARATOR 3: Arg B0 OFF
 COMPARATOR 3: Arg B1 OFF
 COMPARATOR 3: Arg B2 OFF
 COMPARATOR 3: Arg B3 OFF
 COMPARATOR 3: Arg B4 OFF
 COMPARATOR 3: Arg B5 OFF
 COMPARATOR 3: Arg B6 OFF
 COMPARATOR 3: Arg B7 OFF
 COMPARATOR 3: Input Mode ABSOLUTE
 COMPARATOR 3: Direction OVER
 COMPARATOR 3: Add/Sub OFF
 COMPARATOR 3: Pickup 10000.00
 COMPARATOR 3: Hysteresis 500.00
 COMPARATOR 3: Pickup Delay 0.500 s
 COMPARATOR 3: Reset Delay 0.000 s
 COMPARATOR 3: Scale Factor 0.63
 COMPARATOR 3: Block OFF
 COMPARATOR 3: Target Disabled
 COMPARATOR 3: Events Disabled
 COMPARATOR 4: Function Enabled
 COMPARATOR 4: Arg A0 DIGITIZER 4 BIT 0
 COMPARATOR 4: Arg A1 DIGITIZER 4 BIT 1
 COMPARATOR 4: Arg A2 DIGITIZER 4 BIT 2
 COMPARATOR 4: Arg A3 DIGITIZER 4 BIT 3
 COMPARATOR 4: Arg A4 DIGITIZER 4 BIT 4
 COMPARATOR 4: Arg A5 DIGITIZER 4 BIT 5
 COMPARATOR 4: Arg A6 DIGITIZER 4 BIT 6
 COMPARATOR 4: Arg A7 DIGITIZER 4 BIT 7
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 40
 QUICK CONNECT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1

8-BIT COMPARATORS (continued from last page)

COMPARATOR 4: Arg B0 OFF

COMPARATOR 4: Arg B1 OFF

COMPARATOR 4: Arg B2 OFF

COMPARATOR 4: Arg B3 OFF

COMPARATOR 4: Arg B4 OFF

COMPARATOR 4: Arg B5 OFF

COMPARATOR 4: Arg B6 OFF

COMPARATOR 4: Arg B7 OFF

COMPARATOR 4: Input Mode ABSOLUTE

COMPARATOR 4: Direction OVER

COMPARATOR 4: Add/Sub OFF

COMPARATOR 4: Pickup 10000.00

COMPARATOR 4: Hysteresis 0.00

COMPARATOR 4: Pickup Delay 0.500 s

COMPARATOR 4: Reset Delay 0.000 s

COMPARATOR 4: Scale Factor 1.00

COMPARATOR 4: Block OFF

COMPARATOR 4: Target Disabled

COMPARATOR 4: Events Disabled

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H5A] Contact Input 1 ID 52ET2 AB

[H5A] Contact Input 1 Debounce Time 2.0 ms

[H5A] Contact Input 1 Events Enabled

[H5C] Contact Input 2 ID 52ET2 CE

[H5C] Contact Input 2 Debounce Time 2.0 ms

[H5C] Contact Input 2 Events Enabled

[H6A] Contact Input 3 ID E9 AB Purap

[H6A] Contact Input 3 Debounce Time 2.0 ms

[H6A] Contact Input 3 Events Enabled

[H6C] Contact Input 4 ID E9 CE Purap

[H6C] Contact Input 4 Debounce Time 2.0 ms

[H6C] Contact Input 4 Events Enabled

[H7A] Contact Input 5 ID E10 AB Faluc

[H7A] Contact Input 5 Debounce Time 2.0 ms

[H7A] Contact Input 5 Events Enabled

[H7C] Contact Input 6 ID E10 CE Faluc

[H7C] Contact Input 6 Debounce Time 2.0 ms

[H7C] Contact Input 6 Events Enabled

[H8A] Contact Input 7 ID E3 AB SMari

[H8A] Contact Input 7 Debounce Time 2.0 ms

[H8A] Contact Input 7 Events Enabled

[H8C] Contact Input 8 ID E3 CE SMari

[H8C] Contact Input 8 Debounce Time 2.0 ms

[H8C] Contact Input 8 Events Enabled

[P5A] Contact Input 9 ID 52B2 AB

[P5A] Contact Input 9 Debounce Time 2.0 ms

[P5A] Contact Input 9 Events Enabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

[P5C] Contact Input 10 ID 52B2 CE
 [P5C] Contact Input 10 Debounce Time 2.0 ms
 [P5C] Contact Input 10 Events Enabled
 [P6A] Contact Input 11 ID 89B2-B1 AB
 [P6A] Contact Input 11 Debounce Time 2.0 ms
 [P6A] Contact Input 11 Events Enabled
 [P6C] Contact Input 12 ID 89B2-B1 CE
 [P6C] Contact Input 12 Debounce Time 2.0 ms
 [P6C] Contact Input 12 Events Enabled
 [P7A] Contact Input 13 ID 89B2-B2 AB
 [P7A] Contact Input 13 Debounce Time 2.0 ms
 [P7A] Contact Input 13 Events Enabled
 [P7C] Contact Input 14 ID 89B2-B2 CE
 [P7C] Contact Input 14 Debounce Time 2.0 ms
 [P7C] Contact Input 14 Events Enabled
 [P8A] Contact Input 15 ID 43BT1: REM
 [P8A] Contact Input 15 Debounce Time 2.0 ms
 [P8A] Contact Input 15 Events Enabled
 [P8C] Contact Input 16 ID 43BT1: LOC
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 41

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[P8C] Contact Input 16 Debounce Time 2.0 ms
 [P8C] Contact Input 16 Events Enabled
 [U5A] Contact Input 17 ID 52B1 AB
 [U5A] Contact Input 17 Debounce Time 2.0 ms
 [U5A] Contact Input 17 Events Enabled
 [U5C] Contact Input 18 ID 52B1 CE
 [U5C] Contact Input 18 Debounce Time 2.0 ms
 [U5C] Contact Input 18 Events Enabled
 [U6A] Contact Input 19 ID 52ECE CE
 [U6A] Contact Input 19 Debounce Time 2.0 ms
 [U6A] Contact Input 19 Events Enabled
 [U6C] Contact Input 20 ID 52ECE AB
 [U6C] Contact Input 20 Debounce Time 2.0 ms
 [U6C] Contact Input 20 Events Enabled
 [U7A] Contact Input 21 ID Cont Ip 21
 [U7A] Contact Input 21 Debounce Time 2.0 ms
 [U7A] Contact Input 21 Events Enabled
 [U7C] Contact Input 22 ID Cont Ip 22
 [U7C] Contact Input 22 Debounce Time 2.0 ms
 [U7C] Contact Input 22 Events Enabled
 [U8A] Contact Input 23 ID 52B3
 [U8A] Contact Input 23 Debounce Time 2.0 ms
 [U8A] Contact Input 23 Events Enabled
 [U8C] Contact Input 24 ID 52B1 Ext Vic
 [U8C] Contact Input 24 Debounce Time 2.0 ms
 [U8C] Contact Input 24 Events Enabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

52ET2 AB, 52ET2 CE, E9 AB Purap, E9 CE Purap(H5A, H5C, H6A, H6C) 84 Vdc
 E10 AB Faluc, E10 CE Faluc, E3 AB SMari, E3 CE SMari(H7A, H7C, H8A, H8C) 84 Vdc
 52B2 AB, 52B2 CE, 89B2-B1 AB, 89B2-B1 CE(P5A, P5C, P6A, P6C)84 Vdc
 89B2-B2 AB, 89B2-B2 CE, 43BT1: REM, 43BT1: LOC(P7A, P7C, P8A, P8C) 84 Vdc
 52B1 AB, 52B1 CE, 52ECE CE, 52ECE AB(U5A, U5C, U6A, U6C) 84 Vdc
 Cont Ip 21, Cont Ip 22, 52B3, 52B1 Ext Vic(U7A, U7C, U8A, U8C) 84 Vdc

VIRTUAL INPUTS

VIRTUAL INPUTS

Virtual Input 1 Function Enabled

Virtual Input 1 ID SCA AB 52ET1

Virtual Input 1 Type Self-Reset

Virtual Input 1 Events Enabled

Virtual Input 2 Function Enabled

Virtual Input 2 ID SCA CE 52ET1

Virtual Input 2 Type Self-Reset

Virtual Input 2 Events Enabled

Virtual Input 3 Function Enabled

Virtual Input 3 ID SCA AB 52E1

Virtual Input 3 Type Self-Reset

Virtual Input 3 Events Enabled

Virtual Input 4 Function Enabled

Virtual Input 4 ID SCA CE 52E1

Virtual Input 4 Type Self-Reset

Virtual Input 4 Events Enabled

Virtual Input 5 Function Enabled

Virtual Input 5 ID SCA AB 52E3

Virtual Input 5 Type Self-Reset

Virtual Input 5 Events Enabled

Virtual Input 6 Function Enabled

Virtual Input 6 ID SCA CE 52E3

Virtual Input 6 Type Self-Reset

Virtual Input 6 Events Enabled

Virtual Input 7 Function Enabled

Virtual Input 7 ID SCA AB 52E4

Virtual Input 7 Type Self-Reset

Virtual Input 7 Events Enabled

Virtual Input 8 Function Enabled

Virtual Input 8 ID SCA CE 52E4

Virtual Input 8 Type Self-Reset

Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 42

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1

VIRTUAL INPUTS (continued from last page)

Virtual Input 8 Events Enabled

Virtual Input 9 Function Enabled

Virtual Input 9 ID SCA CE 52ECE

Virtual Input 9 Type Self-Reset

Virtual Input 9 Events Enabled

Virtual Input 10 Function Enabled

Virtual Input 10 ID SCA CE 52ET2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Virtual Input 10 Type Self-Reset
 Virtual Input 10 Events Enabled
 Virtual Input 11 Function Enabled
 Virtual Input 11 ID BLOCK SYSTEM
 Virtual Input 11 Type Latched
 Virtual Input 11 Events Enabled
 Virtual Input 12 Function Enabled
 Virtual Input 12 ID SCA PROGR-A
 Virtual Input 12 Type Self-Reset
 Virtual Input 12 Events Enabled
 Virtual Input 13 Function Enabled
 Virtual Input 13 ID SCA PROGR-B
 Virtual Input 13 Type Self-Reset
 Virtual Input 13 Events Enabled
 Virtual Input 36 Function Enabled
 Virtual Input 36 ID SCA AB 52ECE
 Virtual Input 36 Type Self-Reset
 Virtual Input 36 Events Enabled
 Virtual Input 43 Function Enabled
 Virtual Input 43 ID SCA CE 52ET2
 Virtual Input 43 Type Self-Reset
 Virtual Input 43 Events Enabled
 Virtual Input 44 Function Enabled
 Virtual Input 44 ID SCA AB 52ET2
 Virtual Input 44 Type Self-Reset
 Virtual Input 44 Events Enabled
 Virtual Input 55 Function Enabled
 Virtual Input 55 ID SCA CE 52ET2
 Virtual Input 55 Type Self-Reset
 Virtual Input 55 Events Enabled
 Virtual Input 63 Function Enabled
 Virtual Input 63 ID FZ ISLA-TEST
 Virtual Input 63 Type Latched
 Virtual Input 63 Events Enabled
 Virtual Input 64 Function Enabled
 Virtual Input 64 ID RESET Contad
 Virtual Input 64 Type Self-Reset
 Virtual Input 64 Events Enabled

CONTACT OUTPUTS

[H1] Contact Output 1 ID AB 52ET2
 [H1] Contact Output 1 Operate AB 52ET2 On (VO44)
 [H1] Contact Output 1 Seal-In OFF
 [H1] Contact Output 1 Events Enabled
 [H2] Contact Output 2 ID AB 52E9
 [H2] Contact Output 2 Operate AB 52E9 On (VO37)
 [H2] Contact Output 2 Seal-In OFF
 [H2] Contact Output 2 Events Enabled
 [H3] Contact Output 3 ID AB 52E10
 [H3] Contact Output 3 Operate AB 52E10 On (VO41)
 [H3] Contact Output 3 Seal-In OFF
 [H3] Contact Output 3 Events Enabled
 [H4] Contact Output 4 ID AB 52E3
 [H4] Contact Output 4 Operate AB 52E3 On (VO39)
 [H4] Contact Output 4 Seal-In OFF
 [H4] Contact Output 4 Events Enabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

[P2] Contact Output 6 ID SCA AB 52ECE
 [P2] Contact Output 6 Operate SCA AB 52ECE On (VO36)
 [P2] Contact Output 6 Seal-In OFF
 [P2] Contact Output 6 Events Enabled
 [P3] Contact Output 7 ID SCA CE 52ET2
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 43
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 CONTACT OUTPUTS (continued from last page)
 [P3] Contact Output 7 Operate CE CTR 52ET2 On (VO43)
 [P3] Contact Output 7 Seal-In OFF
 [P3] Contact Output 7 Events Enabled
 [U1] Contact Output 9 ID AB 52B1 BD1
 [U1] Contact Output 9 Operate TRIP 52B1 On (VO7)
 [U1] Contact Output 9 Seal-In AB 52B1 BD1 IOn (U1)
 [U1] Contact Output 9 Events Enabled
 [U2] Contact Output 10 ID CE 52B1
 [U2] Contact Output 10 Operate CE 52B1 On (VO8)
 [U2] Contact Output 10 Seal-In CE 52B1 IOn (U2)
 [U2] Contact Output 10 Events Enabled
 [U3] Contact Output 11 ID AB 52B1 BD2
 [U3] Contact Output 11 Operate TRIP 52B1 On (VO7)
 [U3] Contact Output 11 Seal-In AB 52B1 BD2 IOn (U3)
 [U3] Contact Output 11 Events Enabled
 [U4] Contact Output 12 ID SCA CE 52ECE
 [U4] Contact Output 12 Operate CE 52ECE On (VO9)
 [U4] Contact Output 12 Seal-In OFF
 [U4] Contact Output 12 Events Enabled
 VIRTUAL OUTPUTS
 Virtual Output 1 ID TRIP 52ET2
 Virtual Output 1 Events Enabled
 Virtual Output 2 ID TRIP E9
 Virtual Output 2 Events Enabled
 Virtual Output 3 ID TRIP E10y E7
 Virtual Output 3 Events Enabled
 Virtual Output 4 ID TRIP E3 yE6
 Virtual Output 4 Events Enabled
 Virtual Output 6 ID TRIP
 Virtual Output 6 Events Disabled
 Virtual Output 7 ID TRIP 52B1
 Virtual Output 7 Events Enabled
 Virtual Output 9 ID CE 52ECE
 Virtual Output 9 Events Enabled
 Virtual Output 10 ID 52B1 P (CON)
 Virtual Output 10 Events Disabled
 Virtual Output 11 ID 52B1 P (INY)
 Virtual Output 11 Events Disabled
 Virtual Output 12 ID 52B2 P (INY)
 Virtual Output 12 Events Disabled
 Virtual Output 13 ID 52B2 P (CON)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Virtual Output 13 Events Disabled
 Virtual Output 14 ID 52BT1 P(CON)
 Virtual Output 14 Events Disabled
 Virtual Output 15 ID 52BT1 P(INY)
 Virtual Output 15 Events Disabled
 Virtual Output 16 ID 52ET2 P(CON)
 Virtual Output 16 Events Disabled
 Virtual Output 17 ID 52ET2 P(INY)
 Virtual Output 17 Events Disabled
 Virtual Output 18 ID MODO SIC
 Virtual Output 18 Events Enabled
 Virtual Output 19 ID MODO ISLA
 Virtual Output 19 Events Enabled
 Virtual Output 20 ID MS:ESCALON 1
 Virtual Output 20 Events Enabled
 Virtual Output 21 ID MS:ESCALON 3
 Virtual Output 21 Events Enabled
 Virtual Output 22 ID MI:ESCALON 1
 Virtual Output 22 Events Enabled
 Virtual Output 23 ID MI:ESCALON 2
 Virtual Output 23 Events Enabled
 Virtual Output 24 ID MI:ESCALON 3
 Virtual Output 24 Events Enabled
 Virtual Output 25 ID MI:ESCALON 4
 Virtual Output 25 Events Enabled
 Virtual Output 26 ID BAJA FRECUEN
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 44
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)
 Virtual Output 26 Events Disabled
 Virtual Output 27 ID FZ ISLA-1
 Virtual Output 27 Events Enabled
 Virtual Output 28 ID MODO SIC Dp
 Virtual Output 28 Events Disabled
 Virtual Output 29 ID MODO ISLA Dp
 Virtual Output 29 Events Disabled
 Virtual Output 30 ID Programa A
 Virtual Output 30 Events Enabled
 Virtual Output 31 ID Programa B
 Virtual Output 31 Events Enabled
 Virtual Output 32 ID Oscilografia
 Virtual Output 32 Events Disabled
 Virtual Output 33 ID Prog-Temp-A
 Virtual Output 33 Events Enabled
 Virtual Output 34 ID Prog-Temp-B
 Virtual Output 34 Events Enabled
 Virtual Output 35 ID AB CTR 52ET1
 Virtual Output 35 Events Disabled
 Virtual Output 36 ID SCA AB 52ECE

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Virtual Output 36 Events Enabled
 Virtual Output 37 ID AB 52E9
 Virtual Output 37 Events Disabled
 Virtual Output 38 ID CE CTR 52E1
 Virtual Output 38 Events Disabled
 Virtual Output 39 ID AB 52E3
 Virtual Output 39 Events Disabled
 Virtual Output 40 ID CE CTR 52E3
 Virtual Output 40 Events Enabled
 Virtual Output 41 ID AB 52E10
 Virtual Output 41 Events Disabled
 Virtual Output 42 ID CE CTR 52E4
 Virtual Output 42 Events Disabled
 Virtual Output 43 ID CE CTR 52ET2
 Virtual Output 43 Events Enabled
 Virtual Output 44 ID AB 52ET2
 Virtual Output 44 Events Enabled
 Virtual Output 45 ID MF:ESCALON 0
 Virtual Output 45 Events Enabled
 Virtual Output 46 ID 52ET1 ABIERT
 Virtual Output 46 Events Disabled
 Virtual Output 47 ID 52ET1 CERRAD
 Virtual Output 47 Events Disabled
 Virtual Output 48 ID BLK VOLT CTR
 Virtual Output 48 Events Enabled
 Virtual Output 49 ID FZ ISLA-2
 Virtual Output 49 Events Enabled
 Virtual Output 50 ID Elektr Iny P
 Virtual Output 50 Events Disabled
 Virtual Output 51 ID Elektr Iny Q
 Virtual Output 51 Events Disabled
 Virtual Output 52 ID En.Ver Iny P
 Virtual Output 52 Events Disabled
 Virtual Output 53 ID En.Ver Iny Q
 Virtual Output 53 Events Disabled
 Virtual Output 54 ID OSCILOGRAFIA
 Virtual Output 54 Events Disabled
 Virtual Output 58 ID OP OTRA FUNC
 Virtual Output 58 Events Enabled
 Virtual Output 59 ID ALM_OP EDAC
 Virtual Output 59 Events Enabled
 Virtual Output 85 ID B2 RET_BS_P
 Virtual Output 85 Events Disabled
 Virtual Output 86 ID B2 INY_BS_P
 Virtual Output 86 Events Disabled
 Virtual Output 87 ID B2 RET_BS_Q
 Virtual Output 87 Events Disabled
 Virtual Output 88 ID B2 INY_BS_Q
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 45
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)
 Virtual Output 88 Events Disabled
 Virtual Output 89 ID BT2 RET_BS_P
 Virtual Output 89 Events Disabled
 Virtual Output 90 ID BT2 INY_BS_P
 Virtual Output 90 Events Disabled
 Virtual Output 91 ID BT2 RET_BS_Q
 Virtual Output 91 Events Disabled
 Virtual Output 92 ID BT2 INY_BS_Q
 Virtual Output 92 Events Disabled
 Virtual Output 95 ID Block System
 Virtual Output 95 Events Enabled
 Virtual Output 96 ID Alrm Critica
 Virtual Output 96 Events Enabled
 REMOTE DEVICES
 Remote Device 1 ID CCO-B1-S1-D60
 Remote Device 1 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 1 DATASET Fixed
 Remote Device 2 ID CCO-BT1-T60
 Remote Device 2 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 2 DATASET Fixed
 Remote Device 3 ID CCO-E5-51-F60
 Remote Device 3 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 3 DATASET Fixed
 Remote Device 4 ID Remote Device 4
 Remote Device 4 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 4 DATASET Fixed
 Remote Device 5 ID Remote Device 5
 Remote Device 5 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 5 DATASET Fixed
 Remote Device 6 ID Remote Device 6
 Remote Device 6 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 6 DATASET Fixed
 Remote Device 7 ID Remote Device 7
 Remote Device 7 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 7 DATASET Fixed
 Remote Device 8 ID Remote Device 8
 Remote Device 8 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 8 DATASET Fixed
 Remote Device 9 ID Remote Device 9
 Remote Device 9 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 9 DATASET Fixed
 Remote Device 10 ID Remote Device 10
 Remote Device 10 ETYPE APPID
 0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Remote Device 10 DATASET Fixed
 Remote Device 11 ID Remote Device 11
 Remote Device 11 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 11 DATASET Fixed
 Remote Device 12 ID Remote Device 12
 Remote Device 12 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 12 DATASET Fixed
 Remote Device 13 ID Remote Device 13
 Remote Device 13 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 13 DATASET Fixed
 Remote Device 14 ID Remote Device 14
 Remote Device 14 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 14 DATASET Fixed
 Remote Device 15 ID Remote Device 15
 Remote Device 15 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 15 DATASET Fixed
 Remote Device 16 ID Remote Device 16
 Remote Device 16 ETYPE APPID
 0
 Remote Device 16 DATASET Fixed
 REMOTE INPUTS
 Remote Input 1 Name OPER REMOTA
 Remote Input 1 Device CCO-B1-S1-D60
 Remote Input 1 Item DNA-1
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 46
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 REMOTE INPUTS (continued from last page)
 Remote Input 1 Default State Off
 Remote Input 1 Events Enabled
 Remote Input 2 Name 52ET1 ABIERT
 Remote Input 2 Device CCO-BT1-T60
 Remote Input 2 Item DNA-1
 Remote Input 2 Default State Off
 Remote Input 2 Events Enabled
 Remote Input 3 Name 52ET1 CERRAD
 Remote Input 3 Device CCO-BT1-T60
 Remote Input 3 Item DNA-2
 Remote Input 3 Default State Off
 Remote Input 3 Events Enabled
 Remote Input 4 Name Subir Frec B
 Remote Input 4 Device CCO-B1-S1-D60
 Remote Input 4 Item DNA-2
 Remote Input 4 Default State Off
 Remote Input 4 Events Disabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Remote Input 5 Name Bajar Frec B
 Remote Input 5 Device CCO-B1-S1-D60
 Remote Input 5 Item DNA-3
 Remote Input 5 Default State Off
 Remote Input 5 Events Disabled
 Remote Input 6 Name Banda +9 deg
 Remote Input 6 Device CCO-B1-S1-D60
 Remote Input 6 Item DNA-4
 Remote Input 6 Default State Off
 Remote Input 6 Events Disabled
 Remote Input 7 Name Banda -9 deg
 Remote Input 7 Device CCO-B1-S1-D60
 Remote Input 7 Item DNA-5
 Remote Input 7 Default State Off
 Remote Input 7 Events Disabled
 Remote Input 8 Name Osc. Ext D60
 Remote Input 8 Device CCO-B1-S1-D60
 Remote Input 8 Item UserSt-32
 Remote Input 8 Default State Off
 Remote Input 8 Events Enabled
 Remote Input 9 Name Osc. Ext T60
 Remote Input 9 Device CCO-BT1-T60
 Remote Input 9 Item UserSt-32
 Remote Input 9 Default State Off
 Remote Input 9 Events Enabled
 Remote Input 10 Name Osc. Ext F60
 Remote Input 10 Device CCO-E5-51-F60
 Remote Input 10 Item UserSt-32
 Remote Input 10 Default State Off
 Remote Input 10 Events Enabled
 Remote Input 11 Name Elektr Iny P
 Remote Input 11 Device CCO-E5-51-F60
 Remote Input 11 Item DNA-1
 Remote Input 11 Default State Off
 Remote Input 11 Events Disabled
 Remote Input 12 Name Elektr Iny Q
 Remote Input 12 Device CCO-E5-51-F60
 Remote Input 12 Item DNA-2
 Remote Input 12 Default State Off
 Remote Input 12 Events Disabled
 Remote Input 13 Name BT1 Abierto
 Remote Input 13 Device CCO-BT1-T60
 Remote Input 13 Item DNA-3
 Remote Input 13 Default State Off
 Remote Input 13 Events Disabled
 Remote Input 14 Name Bt1 Cerrado
 Remote Input 14 Device CCO-BT1-T60
 Remote Input 14 Item DNA-4
 Remote Input 14 Default State Off
 Remote Input 14 Events Disabled
 Remote Input 15 Name PKP D60 B1

Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 47

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1

REMOTE INPUTS (continued from last page)

Remote Input 15 Device CCO-B1-S1-D60

Remote Input 15 Item DNA-6

Remote Input 15 Default State Off

Remote Input 15 Events Disabled

REMOTE OUTPUTS USERST BIT PAIRS

UserSt 1: OPERAND CE CTR 52ET2 On (VO43)

UserSt 1: EVENTS Enabled

UserSt 2: OPERAND CE CTR 52E1 On (VO38)

UserSt 2: EVENTS Enabled

UserSt 3: OPERAND CE CTR 52E4 On (VO42)

UserSt 3: EVENTS Enabled

UserSt 4: OPERAND CE CTR 52E3 On (VO40)

UserSt 4: EVENTS Enabled

UserSt 5: OPERAND AB CTR 52ET1 On (VO35)

UserSt 5: EVENTS Enabled

UserSt 32: OPERAND Oscilografia On (VO32)

UserSt 32: EVENTS Disabled

DIRECT INPUTS

Direct Input 1 Name Maquina OK

Direct Input 1 Device

2

Direct Input 1 Number

1

Direct Input 1 Default State Off

Direct Input 1 Events Enabled

Direct Input 2 Name Osc Ex Celco

Direct Input 2 Device

2

Direct Input 2 Number

1

Direct Input 2 Default State Off

Direct Input 2 Events Enabled

Direct Input 3 Name Dir Ip 3

Direct Input 3 Device

0

Direct Input 3 Number

0

Direct Input 3 Default State Off

Direct Input 3 Events Disabled

Direct Input 4 Name Dir Ip 4

Direct Input 4 Device

0

Direct Input 4 Number

0

Direct Input 4 Default State Off

Direct Input 4 Events Disabled

Direct Input 5 Name Dir Ip 5

Direct Input 5 Device

0

Direct Input 5 Number

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

0
 Direct Input 5 Default State Off
 Direct Input 5 Events Disabled
 Direct Input 6 Name Dir Ip 6
 Direct Input 6 Device
 0
 Direct Input 6 Number
 0
 Direct Input 6 Default State Off
 Direct Input 6 Events Disabled
 Direct Input 7 Name Dir Ip 7
 Direct Input 7 Device
 0
 Direct Input 7 Number
 0
 Direct Input 7 Default State Off
 Direct Input 7 Events Disabled
 Direct Input 8 Name Dir Ip 8
 Direct Input 8 Device
 0
 Direct Input 8 Number
 0
 Direct Input 8 Default State Off
 Direct Input 8 Events Disabled
 Direct Input 9 Name Dir Ip 9
 Direct Input 9 Device
 0
 Direct Input 9 Number
 0
 Direct Input 9 Default State Off
 Direct Input 9 Events Disabled
 Direct Input 10 Name Dir Ip 10
 Direct Input 10 Device
 0
 Direct Input 10 Number
 0
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 48
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIRECT INPUTS (continued from last page)
 Direct Input 10 Default State Off
 Direct Input 10 Events Disabled
 Direct Input 11 Name Dir Ip 11
 Direct Input 11 Device
 0
 Direct Input 11 Number
 0
 Direct Input 11 Default State Off
 Direct Input 11 Events Disabled
 Direct Input 12 Name Dir Ip 12

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Input 12 Device
0
Direct Input 12 Number
0
Direct Input 12 Default State Off
Direct Input 12 Events Disabled
Direct Input 13 Name Dir Ip 13
Direct Input 13 Device
0
Direct Input 13 Number
0
Direct Input 13 Default State Off
Direct Input 13 Events Disabled
Direct Input 14 Name Dir Ip 14
Direct Input 14 Device
0
Direct Input 14 Number
0
Direct Input 14 Default State Off
Direct Input 14 Events Disabled
Direct Input 15 Name Dir Ip 15
Direct Input 15 Device
0
Direct Input 15 Number
0
Direct Input 15 Default State Off
Direct Input 15 Events Disabled
Direct Input 16 Name Dir Ip 16
Direct Input 16 Device
0
Direct Input 16 Number
0
Direct Input 16 Default State Off
Direct Input 16 Events Disabled
Direct Input 17 Name Dir Ip 17
Direct Input 17 Device
0
Direct Input 17 Number
0
Direct Input 17 Default State Off
Direct Input 17 Events Disabled
Direct Input 18 Name Dir Ip 18
Direct Input 18 Device
0
Direct Input 18 Number
0
Direct Input 18 Default State Off
Direct Input 18 Events Disabled
Direct Input 19 Name Dir Ip 19
Direct Input 19 Device
0
Direct Input 19 Number
0
Direct Input 19 Default State Off
Direct Input 19 Events Disabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Input 20 Name Dir Ip 20
 Direct Input 20 Device
 0
 Direct Input 20 Number
 0
 Direct Input 20 Default State Off
 Direct Input 20 Events Disabled
 Direct Input 21 Name Dir Ip 21
 Direct Input 21 Device
 0
 Direct Input 21 Number
 0
 Direct Input 21 Default State Off
 Direct Input 21 Events Disabled
 Direct Input 22 Name Dir Ip 22
 Direct Input 22 Device
 0
 Direct Input 22 Number
 0
 Direct Input 22 Default State Off
 Direct Input 22 Events Disabled
 Direct Input 23 Name Dir Ip 23
 Direct Input 23 Device
 0
 Direct Input 23 Number
 0
 Direct Input 23 Default State Off
 Direct Input 23 Events Disabled
 Direct Input 24 Name Dir Ip 24
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 49
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIRECT INPUTS (continued from last page)
 Direct Input 24 Device
 0
 Direct Input 24 Number
 0
 Direct Input 24 Default State Off
 Direct Input 24 Events Disabled
 Direct Input 25 Name Dir Ip 25
 Direct Input 25 Device
 0
 Direct Input 25 Number
 0
 Direct Input 25 Default State Off
 Direct Input 25 Events Disabled
 Direct Input 26 Name Dir Ip 26
 Direct Input 26 Device
 0
 Direct Input 26 Number

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

0

Direct Input 26 Default State Off

Direct Input 26 Events Disabled

Direct Input 27 Name Dir Ip 27

Direct Input 27 Device

0

Direct Input 27 Number

0

Direct Input 27 Default State Off

Direct Input 27 Events Disabled

Direct Input 28 Name Dir Ip 28

Direct Input 28 Device

0

Direct Input 28 Number

0

Direct Input 28 Default State Off

Direct Input 28 Events Disabled

Direct Input 29 Name Dir Ip 29

Direct Input 29 Device

0

Direct Input 29 Number

0

Direct Input 29 Default State Off

Direct Input 29 Events Disabled

Direct Input 30 Name Dir Ip 30

Direct Input 30 Device

0

Direct Input 30 Number

0

Direct Input 30 Default State Off

Direct Input 30 Events Disabled

Direct Input 31 Name Dir Ip 31

Direct Input 31 Device

0

Direct Input 31 Number

0

Direct Input 31 Default State Off

Direct Input 31 Events Disabled

Direct Input 32 Name Dir Ip 32

Direct Input 32 Device

0

Direct Input 32 Number

0

Direct Input 32 Default State Off

Direct Input 32 Events Disabled

Direct Input 33 Name Dir Ip 33

Direct Input 33 Device

0

Direct Input 33 Number

0

Direct Input 33 Default State Off

Direct Input 33 Events Disabled

Direct Input 34 Name Dir Ip 34

Direct Input 34 Device

0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Input 34 Number
 0
 Direct Input 34 Default State Off
 Direct Input 34 Events Disabled
 Direct Input 35 Name Dir Ip 35
 Direct Input 35 Device
 0
 Direct Input 35 Number
 0
 Direct Input 35 Default State Off
 Direct Input 35 Events Disabled
 Direct Input 36 Name Dir Ip 36
 Direct Input 36 Device
 0
 Direct Input 36 Number
 0
 Direct Input 36 Default State Off
 Direct Input 36 Events Disabled
 Direct Input 37 Name Dir Ip 37
 Direct Input 37 Device
 0
 Direct Input 37 Number
 0
 Direct Input 37 Default State Off
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 50
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIRECT INPUTS (continued from last page)
 Direct Input 37 Events Disabled
 Direct Input 38 Name Dir Ip 38
 Direct Input 38 Device
 0
 Direct Input 38 Number
 0
 Direct Input 38 Default State Off
 Direct Input 38 Events Disabled
 Direct Input 39 Name Dir Ip 39
 Direct Input 39 Device
 0
 Direct Input 39 Number
 0
 Direct Input 39 Default State Off
 Direct Input 39 Events Disabled
 Direct Input 40 Name Dir Ip 40
 Direct Input 40 Device
 0
 Direct Input 40 Number
 0
 Direct Input 40 Default State Off
 Direct Input 40 Events Disabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Input 41 Name Dir Ip 41
Direct Input 41 Device
0
Direct Input 41 Number
0
Direct Input 41 Default State Off
Direct Input 41 Events Disabled
Direct Input 42 Name Dir Ip 42
Direct Input 42 Device
0
Direct Input 42 Number
0
Direct Input 42 Default State Off
Direct Input 42 Events Disabled
Direct Input 43 Name Dir Ip 43
Direct Input 43 Device
0
Direct Input 43 Number
0
Direct Input 43 Default State Off
Direct Input 43 Events Disabled
Direct Input 44 Name Dir Ip 44
Direct Input 44 Device
0
Direct Input 44 Number
0
Direct Input 44 Default State Off
Direct Input 44 Events Disabled
Direct Input 45 Name Dir Ip 45
Direct Input 45 Device
0
Direct Input 45 Number
0
Direct Input 45 Default State Off
Direct Input 45 Events Disabled
Direct Input 46 Name Dir Ip 46
Direct Input 46 Device
0
Direct Input 46 Number
0
Direct Input 46 Default State Off
Direct Input 46 Events Disabled
Direct Input 47 Name Dir Ip 47
Direct Input 47 Device
0
Direct Input 47 Number
0
Direct Input 47 Default State Off
Direct Input 47 Events Disabled
Direct Input 48 Name Dir Ip 48
Direct Input 48 Device
0
Direct Input 48 Number
0
Direct Input 48 Default State Off

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Input 48 Events Disabled
 Direct Input 49 Name Dir Ip 49
 Direct Input 49 Device
 0
 Direct Input 49 Number
 0
 Direct Input 49 Default State Off
 Direct Input 49 Events Disabled
 Direct Input 50 Name Dir Ip 50
 Direct Input 50 Device
 0
 Direct Input 50 Number
 0
 Direct Input 50 Default State Off
 Direct Input 50 Events Disabled
 Direct Input 51 Name Dir Ip 51
 Direct Input 51 Device
 0
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 51
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIRECT INPUTS (continued from last page)
 Direct Input 51 Number
 0
 Direct Input 51 Default State Off
 Direct Input 51 Events Disabled
 Direct Input 52 Name Dir Ip 52
 Direct Input 52 Device
 0
 Direct Input 52 Number
 0
 Direct Input 52 Default State Off
 Direct Input 52 Events Disabled
 Direct Input 53 Name Dir Ip 53
 Direct Input 53 Device
 0
 Direct Input 53 Number
 0
 Direct Input 53 Default State Off
 Direct Input 53 Events Disabled
 Direct Input 54 Name Dir Ip 54
 Direct Input 54 Device
 0
 Direct Input 54 Number
 0
 Direct Input 54 Default State Off
 Direct Input 54 Events Disabled
 Direct Input 55 Name Dir Ip 55
 Direct Input 55 Device
 0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Input 55 Number

0

Direct Input 55 Default State Off

Direct Input 55 Events Disabled

Direct Input 56 Name Dir Ip 56

Direct Input 56 Device

0

Direct Input 56 Number

0

Direct Input 56 Default State Off

Direct Input 56 Events Disabled

Direct Input 57 Name Dir Ip 57

Direct Input 57 Device

0

Direct Input 57 Number

0

Direct Input 57 Default State Off

Direct Input 57 Events Disabled

Direct Input 58 Name Dir Ip 58

Direct Input 58 Device

0

Direct Input 58 Number

0

Direct Input 58 Default State Off

Direct Input 58 Events Disabled

Direct Input 59 Name Dir Ip 59

Direct Input 59 Device

0

Direct Input 59 Number

0

Direct Input 59 Default State Off

Direct Input 59 Events Disabled

Direct Input 60 Name Dir Ip 60

Direct Input 60 Device

0

Direct Input 60 Number

0

Direct Input 60 Default State Off

Direct Input 60 Events Disabled

Direct Input 61 Name Dir Ip 61

Direct Input 61 Device

0

Direct Input 61 Number

0

Direct Input 61 Default State Off

Direct Input 61 Events Disabled

Direct Input 62 Name Dir Ip 62

Direct Input 62 Device

0

Direct Input 62 Number

0

Direct Input 62 Default State Off

Direct Input 62 Events Disabled

Direct Input 63 Name Dir Ip 63

Direct Input 63 Device

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

0
Direct Input 63 Number
0
Direct Input 63 Default State Off
Direct Input 63 Events Disabled
Direct Input 64 Name Dir Ip 64
Direct Input 64 Device
2
Direct Input 64 Number 64
Direct Input 64 Default State Off
Direct Input 64 Events Disabled
Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 52
QUICK CONNECT
QUICK CONNECT DEVICE
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
DIRECT OUTPUTS
Direct Output 1 Name Dir Out 1
Direct Output 1 Operand DIGITIZER 1 BIT 0
Direct Output 1 Events Disabled
Direct Output 2 Name Dir Out 2
Direct Output 2 Operand DIGITIZER 1 BIT 1
Direct Output 2 Events Disabled
Direct Output 3 Name Dir Out 3
Direct Output 3 Operand DIGITIZER 1 BIT 2
Direct Output 3 Events Disabled
Direct Output 4 Name Dir Out 4
Direct Output 4 Operand DIGITIZER 1 BIT 3
Direct Output 4 Events Disabled
Direct Output 5 Name Dir Out 5
Direct Output 5 Operand DIGITIZER 1 BIT 4
Direct Output 5 Events Disabled
Direct Output 6 Name Dir Out 6
Direct Output 6 Operand DIGITIZER 1 BIT 5
Direct Output 6 Events Disabled
Direct Output 7 Name Dir Out 7
Direct Output 7 Operand DIGITIZER 1 BIT 6
Direct Output 7 Events Disabled
Direct Output 8 Name Dir Out 8
Direct Output 8 Operand DIGITIZER 1 BIT 7
Direct Output 8 Events Disabled
Direct Output 9 Name Dir Out 9
Direct Output 9 Operand DIGITIZER 2 BIT 0
Direct Output 9 Events Disabled
Direct Output 10 Name Dir Out 10
Direct Output 10 Operand DIGITIZER 2 BIT 1
Direct Output 10 Events Disabled
Direct Output 11 Name Dir Out 11
Direct Output 11 Operand DIGITIZER 2 BIT 2
Direct Output 11 Events Disabled
Direct Output 12 Name Dir Out 12
Direct Output 12 Operand DIGITIZER 2 BIT 3

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Output 12 Events Disabled
 Direct Output 13 Name Dir Out 13
 Direct Output 13 Operand DIGITIZER 2 BIT 4
 Direct Output 13 Events Disabled
 Direct Output 14 Name Dir Out 14
 Direct Output 14 Operand DIGITIZER 2 BIT 5
 Direct Output 14 Events Disabled
 Direct Output 15 Name Dir Out 15
 Direct Output 15 Operand DIGITIZER 2 BIT 6
 Direct Output 15 Events Disabled
 Direct Output 16 Name Dir Out 16
 Direct Output 16 Operand DIGITIZER 2 BIT 7
 Direct Output 16 Events Disabled
 Direct Output 17 Name Dir Out 17
 Direct Output 17 Operand DIGITIZER 3 BIT 0
 Direct Output 17 Events Disabled
 Direct Output 18 Name Dir Out 18
 Direct Output 18 Operand DIGITIZER 3 BIT 1
 Direct Output 18 Events Disabled
 Direct Output 19 Name Dir Out 19
 Direct Output 19 Operand DIGITIZER 3 BIT 2
 Direct Output 19 Events Disabled
 Direct Output 20 Name Dir Out 20
 Direct Output 20 Operand DIGITIZER 3 BIT 3
 Direct Output 20 Events Disabled
 Direct Output 21 Name Dir Out 21
 Direct Output 21 Operand DIGITIZER 3 BIT 4
 Direct Output 21 Events Disabled
 Direct Output 22 Name Dir Out 22
 Direct Output 22 Operand DIGITIZER 3 BIT 5
 Direct Output 22 Events Disabled
 Direct Output 23 Name Dir Out 23
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 53
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIRECT OUTPUTS (continued from last page)
 Direct Output 23 Operand DIGITIZER 3 BIT 6
 Direct Output 23 Events Disabled
 Direct Output 24 Name Dir Out 24
 Direct Output 24 Operand DIGITIZER 3 BIT 7
 Direct Output 24 Events Disabled
 Direct Output 25 Name Dir Out 25
 Direct Output 25 Operand DIGITIZER 4 BIT 0
 Direct Output 25 Events Disabled
 Direct Output 26 Name Dir Out 26
 Direct Output 26 Operand DIGITIZER 4 BIT 1
 Direct Output 26 Events Disabled
 Direct Output 27 Name Dir Out 27
 Direct Output 27 Operand DIGITIZER 4 BIT 2
 Direct Output 27 Events Disabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Output 28 Name Dir Out 28
 Direct Output 28 Operand DIGITIZER 4 BIT 3
 Direct Output 28 Events Disabled
 Direct Output 29 Name Dir Out 29
 Direct Output 29 Operand DIGITIZER 4 BIT 4
 Direct Output 29 Events Disabled
 Direct Output 30 Name Dir Out 30
 Direct Output 30 Operand DIGITIZER 4 BIT 5
 Direct Output 30 Events Disabled
 Direct Output 31 Name Dir Out 31
 Direct Output 31 Operand DIGITIZER 4 BIT 6
 Direct Output 31 Events Disabled
 Direct Output 33 Name MODO ISLA
 Direct Output 33 Operand MODO ISLA On (VO19)
 Direct Output 33 Events Enabled
 Direct Output 34 Name Subir V Barr
 Direct Output 34 Operand Subir Tension B(DE17) OP
 Direct Output 34 Events Disabled
 Direct Output 35 Name Bajar V Barr
 Direct Output 35 Operand Bajar Tension B(DE18) OP
 Direct Output 35 Events Disabled
 Direct Output 36 Name Subir F Barr
 Direct Output 36 Operand Subir Frec. B(DE19) OP
 Direct Output 36 Events Disabled
 Direct Output 37 Name Bajar F Barr
 Direct Output 37 Operand Bajar Frec. B(DE20) OP
 Direct Output 37 Events Disabled
 Direct Output 38 Name En Banda +9
 Direct Output 38 Operand En banda +9 deg(DE21) OP
 Direct Output 38 Events Disabled
 Direct Output 39 Name En Banda -9
 Direct Output 39 Operand En banda -9 deg(DE22) OP
 Direct Output 39 Events Disabled
 Direct Output 40 Name 52B1 ABIERTO
 Direct Output 40 Operand 52B1 AB On(U5A)
 Direct Output 40 Events Disabled
 Direct Output 41 Name 52B1 CERRADO
 Direct Output 41 Operand 52B1 CE On(U5C)
 Direct Output 41 Events Disabled
 Direct Output 42 Name Elektr Iny P
 Direct Output 42 Operand Elektr Iny P On (VO50)
 Direct Output 42 Events Disabled
 Direct Output 43 Name Elektr Iny Q
 Direct Output 43 Operand Elektr Iny Q On (VO51)
 Direct Output 43 Events Disabled
 Direct Output 44 Name En.Ver Iny P
 Direct Output 44 Operand En.Ver Iny P On (VO52)
 Direct Output 44 Events Disabled
 Direct Output 45 Name En.Ver Iny Q
 Direct Output 45 Operand En.Ver Iny Q On (VO53)
 Direct Output 45 Events Disabled
 Direct Output 46 Name Dir Out 46
 Direct Output 46 Operand Bt1 Cerrado On (RI14)
 Direct Output 46 Events Disabled
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 54

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 DIRECT OUTPUTS (continued from last page)
 Direct Output 47 Name Dir Out 47
 Direct Output 47 Operand 52ET1 CERRAD On (RI3)
 Direct Output 47 Events Disabled
 Direct Output 48 Name Dir Out 48
 Direct Output 48 Operand 52ECE CE On(U6A)
 Direct Output 48 Events Disabled
 Direct Output 49 Name Dir Out 49
 Direct Output 49 Operand 52ET2 CE On(H5C)
 Direct Output 49 Events Disabled
 Direct Output 50 Name Dir Out 50
 Direct Output 50 Operand E9 CE Purap On(H6C)
 Direct Output 50 Events Disabled
 Direct Output 51 Name Dir Out 51
 Direct Output 51 Operand E3 CE SMari On(H8C)
 Direct Output 51 Events Disabled
 Direct Output 52 Name Dir Out 52
 Direct Output 52 Operand E10 CE Faluc On(H7C)
 Direct Output 52 Events Disabled
 Direct Output 53 Name Dir Out 53
 Direct Output 53 Operand 52B3 On(U8A)
 Direct Output 53 Events Disabled
 Direct Output 54 Name Dir Out 54
 Direct Output 54 Operand 52B1 Ext Vic On(U8C)
 Direct Output 54 Events Disabled
 Direct Output 55 Name Dir Out 55
 Direct Output 55 Operand PKP D60 B1 On (RI15)
 Direct Output 55 Events Disabled
 Direct Output 57 Name Dir Out 57
 Direct Output 57 Operand DIGITIZER 5 BIT 0
 Direct Output 57 Events Disabled
 Direct Output 58 Name Dir Out 58
 Direct Output 58 Operand DIGITIZER 5 BIT 1
 Direct Output 58 Events Disabled
 Direct Output 59 Name Dir Out 59
 Direct Output 59 Operand DIGITIZER 5 BIT 2
 Direct Output 59 Events Disabled
 Direct Output 60 Name Dir Out 60
 Direct Output 60 Operand DIGITIZER 5 BIT 3
 Direct Output 60 Events Disabled
 Direct Output 61 Name Dir Out 61
 Direct Output 61 Operand DIGITIZER 5 BIT 4
 Direct Output 61 Events Disabled
 Direct Output 62 Name Dir Out 62
 Direct Output 62 Operand DIGITIZER 5 BIT 5
 Direct Output 62 Events Disabled
 Direct Output 63 Name Dir Out 63
 Direct Output 63 Operand DIGITIZER 5 BIT 6

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Output 63 Events Disabled
 Direct Output 64 Name Dir Out 64
 Direct Output 64 Operand DIGITIZER 5 BIT 7
 Direct Output 64 Events Disabled
 DIRECT ANALOGS
 OUTPUTS
 Direct Analog Output 1 Value SRC3 P
 Direct Analog Output 1 Deadband 0.500
 Direct Analog Output 1 Trigger Dir Ana 1 Deadband
 Direct Analog Output 2 Value SRC3 Q
 Direct Analog Output 2 Deadband 0.500
 Direct Analog Output 2 Trigger Dir Ana 2 Deadband
 Direct Analog Output 3 Value SRC3 Vab Mag
 Direct Analog Output 3 Deadband 0.250
 Direct Analog Output 3 Trigger Dir Ana 3 Deadband
 Direct Analog Output 4 Value SRC3 Frequency
 Direct Analog Output 4 Deadband 0.100
 Direct Analog Output 4 Trigger Dir Ana 4 Deadband
 Direct Analog Output 5 Value SRC3 Vx Mag
 Direct Analog Output 5 Deadband 0.250
 Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 55
 QUICK CONNECT
 QUICK CONNECT DEVICE
 DEVICE DEFINITION
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
 OUTPUTS (continued from last page)
 Direct Analog Output 5 Trigger OFF
 Direct Analog Output 6 Value SRC1 P
 Direct Analog Output 6 Deadband 0.500
 Direct Analog Output 6 Trigger OFF
 Direct Analog Output 7 Value SRC1 Q
 Direct Analog Output 7 Deadband 0.500
 Direct Analog Output 7 Trigger OFF
 Direct Analog Output 8 Value SRC2 P
 Direct Analog Output 8 Deadband 0.500
 Direct Analog Output 8 Trigger OFF
 Direct Analog Output 9 Value SRC2 Q
 Direct Analog Output 9 Deadband 0.500
 Direct Analog Output 9 Trigger OFF
 Direct Analog Output 10 Value SRC3 I_1 Mag
 Direct Analog Output 10 Deadband 0.250
 Direct Analog Output 10 Trigger Dir Ana 10 Deadband
 Direct Analog Output 11 Value OFF
 Direct Analog Output 11 Deadband 1000000.000
 Direct Analog Output 11 Trigger OFF
 Direct Analog Output 12 Value OFF
 Direct Analog Output 12 Deadband 1000000.000
 Direct Analog Output 12 Trigger OFF
 Direct Analog Output 13 Value OFF
 Direct Analog Output 13 Deadband 1000000.000
 Direct Analog Output 13 Trigger OFF
 Direct Analog Output 14 Value OFF

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Analog Output 14 Deadband 1000000.000
 Direct Analog Output 14 Trigger OFF
 Direct Analog Output 15 Value OFF
 Direct Analog Output 15 Deadband 1000000.000
 Direct Analog Output 15 Trigger OFF
 Direct Analog Output 16 Value OFF
 Direct Analog Output 16 Deadband 1000000.000
 Direct Analog Output 16 Trigger OFF

INPUTS

Direct Analog Input 1 Device
 0
 Direct Analog Input 1 Number
 0
 Direct Analog Input 1 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 1 Mode Default Value
 Direct Analog Input 1 Units
 Direct Analog Input 1 PU Base
 1
 Direct Analog Input 2 Device
 0
 Direct Analog Input 2 Number
 0
 Direct Analog Input 2 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 2 Mode Default Value
 Direct Analog Input 2 Units
 Direct Analog Input 2 PU Base
 1
 Direct Analog Input 3 Device
 0
 Direct Analog Input 3 Number
 0
 Direct Analog Input 3 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 3 Mode Default Value
 Direct Analog Input 3 Units
 Direct Analog Input 3 PU Base
 1
 Direct Analog Input 4 Device
 0
 Direct Analog Input 4 Number
 0
 Direct Analog Input 4 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 4 Mode Default Value
 Direct Analog Input 4 Units
 Direct Analog Input 4 PU Base
 1
 Direct Analog Input 5 Device
 0
 Direct Analog Input 5 Number
 0
 Direct Analog Input 5 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 5 Mode Default Value
 Direct Analog Input 5 Units
 Direct Analog Input 5 PU Base
 1
 Direct Analog Input 6 Device

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

0
Direct Analog Input 6 Number
0
Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 56
QUICK CONNECT
QUICK CONNECT DEVICE
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1
INPUTS (continued from last page)
Direct Analog Input 6 Default Value 1000.000
Direct Analog Input 6 Mode Default Value
Direct Analog Input 6 Units
Direct Analog Input 6 PU Base
1
Direct Analog Input 7 Device
0
Direct Analog Input 7 Number
0
Direct Analog Input 7 Default Value 1000.000
Direct Analog Input 7 Mode Default Value
Direct Analog Input 7 Units
Direct Analog Input 7 PU Base
1
Direct Analog Input 8 Device
0
Direct Analog Input 8 Number
0
Direct Analog Input 8 Default Value 1000.000
Direct Analog Input 8 Mode Default Value
Direct Analog Input 8 Units
Direct Analog Input 8 PU Base
1
Direct Analog Input 9 Device
0
Direct Analog Input 9 Number
0
Direct Analog Input 9 Default Value 1000.000
Direct Analog Input 9 Mode Default Value
Direct Analog Input 9 Units
Direct Analog Input 9 PU Base
1
Direct Analog Input 10 Device
0
Direct Analog Input 10 Number
0
Direct Analog Input 10 Default Value 1000.000
Direct Analog Input 10 Mode Default Value
Direct Analog Input 10 Units
Direct Analog Input 10 PU Base
1
Direct Analog Input 11 Device
0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Direct Analog Input 11 Number
 0
 Direct Analog Input 11 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 11 Mode Default Value
 Direct Analog Input 11 Units
 Direct Analog Input 11 PU Base
 1
 Direct Analog Input 12 Device
 0
 Direct Analog Input 12 Number
 0
 Direct Analog Input 12 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 12 Mode Default Value
 Direct Analog Input 12 Units
 Direct Analog Input 12 PU Base
 1
 Direct Analog Input 13 Device
 0
 Direct Analog Input 13 Number
 0
 Direct Analog Input 13 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 13 Mode Default Value
 Direct Analog Input 13 Units
 Direct Analog Input 13 PU Base
 1
 Direct Analog Input 14 Device
 0
 Direct Analog Input 14 Number
 0
 Direct Analog Input 14 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 14 Mode Default Value
 Direct Analog Input 14 Units
 Direct Analog Input 14 PU Base
 1
 Direct Analog Input 15 Device
 0
 Direct Analog Input 15 Number
 0
 Direct Analog Input 15 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 15 Mode Default Value
 Direct Analog Input 15 Units
 Direct Analog Input 15 PU Base
 1
 Direct Analog Input 16 Device
 0
 Direct Analog Input 16 Number
 0
 Direct Analog Input 16 Default Value 1000.000
 Direct Analog Input 16 Mode Default Value
 Direct Analog Input 16 Units
 Direct Analog Input 16 PU Base
 1
 IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS
 IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Default Value 1000.000
 IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Mode Default Value

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Sun Oct 03 13:49:16 2021 Version: 5.81 Settings (Enabled Features) PAGE 57

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: COM1: 19200 N 8 1

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 1 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 2 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 3 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 4 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 5 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 6 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 7 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 8 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 9 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 10 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 11 PU Base 1.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Default Value 1000.000

IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Mode Default Value

IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Units

IEC61850 GOOSE Analog Input 12 PU Base 1.000

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Default Value 1000.000
 IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Mode Default Value
 IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Units
 IEC61850 GOOSE Analog Input 13 PU Base 1.000
 IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Default Value 1000.000
 IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Mode Default Value
 IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Units
 IEC61850 GOOSE Analog Input 14 PU Base 1.000
 IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Default Value 1000.000
 IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Mode Default Value
 IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Units
 IEC61850 GOOSE Analog Input 15 PU Base 1.000
 IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Default Value 1000.000
 IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Mode Default Value
 IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Units
 IEC61850 GOOSE Analog Input 16 PU Base 1.000

RELE AUXILIAR EDAC
 SEL 2440

=>show device

Device

ID Settings

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

DID := SEL-2440
TID := EDAC CONTITUCION

=>show report

Report

SER Chatter Criteria
ESERDEL := N

SER Trigger Lists
SERn = Up to 24 Device-Word elements separated by spaces or commas.
Use NA to disable setting.

SER1 := OUT101 OUT102 OUT103 OUT104 OUT105 OUT106 IN201 IN202 IN203 IN204
SER2 := IN205 IN206 IN207 IN208 IN209 IN210 IN211 IN212 IN213 IN214 IN215
IN216
SER3 := IN301 IN301R IN302 IN302R IN303 IN303R IN304 IN304R IN305 IN305R
IN306 IN306R IN307 IN307R IN308 IN308R IN309 IN309R IN310 IN310R
IN311 IN311R IN312 IN312R
SER4 := IN313 IN313R IN314 IN314R IN315 IN315R IN316 IN316R

Relay-Word Bit Aliases
ALIASn= 'RW Bit'(space)'Alias'(space)'Asserted Text'(space)'Deasserted Text'.
Alias, Asserted, and Deasserted text strings can be up to 15 characters long.
Use NA to disable setting.

EALIAS := 21
ALIAS1 := IN201 EDACE9 ACTIVADO DESACTIVADO
ALIAS2 := IN202 EDACE10YE7 ACTIVADO DESACTIVADO
ALIAS3 := IN203 EDACE3YE6 ACTIVADO DESACTIVADO
ALIAS4 := IN205 PURAPEL CERRADO NA
ALIAS5 := IN206 PURAPE ABIERTO NA
ALIAS6 := IN207 52E8 CERRADO NA
ALIAS7 := IN208 E8 ABIERTO NA
ALIAS8 := IN209 FALUCHO CERRADO NA
ALIAS9 := IN210 FALUCH ABIERTO NA
ALIAS10 := IN211 ELDIQUE CERRADO NA
ALIAS11 := IN212 ELDIQU ABIERTO NA
ALIAS12 := IN213 SANTAMARIA CERRADO NA
ALIAS13 := IN214 SANTAMARI ABIERTO NA
ALIAS14 := IN215 PANGALILLO CERRADO NA
ALIAS15 := IN216 PANGALILL ABIERTO NA
ALIAS16 := OUT101 TRIPPURAPEL ACTIVADO DESACTIVADO
ALIAS17 := OUT102 TRIP52E8 ACTIVADO DESACTIVADO
ALIAS18 := OUT103 TRIPFALUCHO ACTIVADO DESACTIVADO
ALIAS19 := OUT104 TRIPELDIQUE ACTIVADO DESACTIVADO
ALIAS20 := OUT105 TRIPSTAMARIA ACTIVADO DESACTIVADO
ALIAS21 := OUT106 TRIPPANGALILLO ACTIVADO DESACTIVADO

Fast Message Read Settings
FMRnNAM = Any valid string.
FMRn = Up to 24 Analog Quantities separated by spaces or commas.
Use NA to disable setting.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

FMR1NAM := FMR1
 FMR1 := NA
 FMR2NAM := FMR2
 FMR2 := NA
 FMR3NAM := FMR3
 FMR3 := NA
 FMR4NAM := FMR4
 FMR4 := NA

Fast Message Remote Analog Settings

I=Integer, F=Float, L=Long

RA01TYPE := I	RA02TYPE := I	RA03TYPE := I
RA04TYPE := I	RA05TYPE := I	RA06TYPE := I
RA07TYPE := I	RA08TYPE := I	RA09TYPE := I
RA10TYPE := I	RA11TYPE := I	RA12TYPE := I
RA13TYPE := I	RA14TYPE := I	RA15TYPE := I
RA16TYPE := I	RA17TYPE := I	RA18TYPE := I
RA19TYPE := I	RA20TYPE := I	RA21TYPE := I
RA22TYPE := I	RA23TYPE := I	RA24TYPE := I
RA25TYPE := I	RA26TYPE := I	RA27TYPE := I
RA28TYPE := I	RA29TYPE := I	RA30TYPE := I
RA31TYPE := I	RA32TYPE := I	

Signal Profile Settings

SPLISTn = Up to 16 Analog Quantities separated by spaces or commas.
 Use NA to null.

SPLIST1 := NA
 SPLIST2 := NA
 SPAR := 5
 SPEN := 1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

Historico de Alarmas

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021003050	FECHA DE FALLA: 02 de Noviembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) EDAC Constitución.	

02-11-2021 11:05:34.0	[SCADA_TA]CONS_E9_52E9_ST_CER CFN	CERRADO 52E9 CERRADO
02-11-2021 22:41:13.0	[SCADA_TA]CONS_E3_52E3_ST_ABI CFN	ABIERTO 52E3 ABIERTO
02-11-2021 22:42:39.0	[SCADA_TA]CONS_B1_52B1_ST_ABI CFN	ABIERTO 52B1 ABIERTO
02-11-2021 22:41:13.0	[SCADA_TA]CONS_E9_52E9_ST_ABI CFN	ABIERTO 52E9 ABIERTO
02-11-2021 22:51:46.9	[SCADA_TA]CONS_E3_52E3_ST_CER CFN	CERRADO 52E3 CERRADO
02-11-2021 22:54:00.8	[SCADA_TA]CONS_B1_52B1_ST_CER CFN	CERRADO 52B1 CERRADO
02-11-2021 22:41:13.0	[SCADA_TA]CONS_E9_52E9_ST_ABI CFN	ABIERTO 52E9 ABIERTO
02-11-2021 22:55:44.6	[SCADA_TA]CONS_E9_52E9_ST_CER CFN	CERRADO 52E9 CERRADO

Incidencia_ID	Barra_ID	Barra	Paño_ID	Paño	Alimentador	Potencia MW	Fecha_Inicio	Horas	Fecha_Fin	Comuna	Cientes	ordinado	oordinad	Tipo	ID_Libre	Libre	CPPH
3021601503	565	BA S/E COI	2927	S/E CONSTITUCION E1	PURAPEL	3.80	02-11-2021 19:41	0.233	02-11-2021 19:56	CONSTITUC	1106	247	CGE S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	1.448
3021601503	565	BA S/E COI	2928	S/E CONSTITUCION E3	SANTA MARIA	1.67	02-11-2021 19:41	0.167	02-11-2021 19:52	CONSTITUC	6423	247	CGE S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	1.383
3021601503	565	BA S/E COI	29981	S/E CONSTITUCION E6	PANGALILLO	0.73	02-11-2021 19:41	0.167	02-11-2021 19:52	CONSTITUC	2943	247	CGE S.A.	RE	No Aplica	No Aplica	0.602

CENTRAL AUTOPRODUCTORA: Viñales

PROPIETARIO: Maderas Arauco S.A. (ex Paneles)

NOMBRE EMPRESA REPRESENTANTE: Arauco Bioenergía S.A. (representa a Maderas Arauco S.A. ante el Coordinador Eléctrico Nacional.

RUT: 96.547.510-9

REPRESENTANTE LEGAL: Leonardo Bastidas

DIRECCIÓN: Av. El Golf 150, Piso 7. Las Condes

TÍTULO DE LA FALLA: Salida de servicio de central autoprodutora Viñales el día 02/11/2021

CODIGO DE FALLA: 2011

FENÓMENO FÍSICO: No aplica¹

ELEMENTO: No aplica²

FENÓMENO ELÉCTRICO: No aplica³

MODO: No aplica⁴

COMUNA: Constitución

FECHA Y HORA DE INICIO: 02 de noviembre del 2021 a las 19:41 hrs.

CÓDIGO INFORME DE FALLA: IF2021003049

1. DESCRIPCIÓN DE LA FALLA

Con fecha 02 de noviembre del 2021 a las 19:41 hrs. se produce una interrupción forzada de la línea de 66kV San Javier – Constitución perdiéndose 6,2 MW de consumos en S/E Constitución por operación EDAC.

La falla anterior, provoca la salida de servicio de central autoprodutora Viñales producto de la sobrefrecuencia en la zona. Al momento de la falla, central autoprodutora Viñales inyectaba 32 MW al SEN.

A las 23:02 hrs. central autoprodutora Viñales se sincroniza al SEN.

2. INSTALACIONES AFECTADAS

Las instalaciones afectadas son:

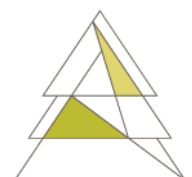
- Central autoprodutora Viñales: Apertura de interruptor 52(1-1).
- Central autoprodutora Viñales: Apertura de interruptor 52(1-2).
- Central autoprodutora Viñales: Apertura de interruptor 52(1-10).

¹ No aplica porque el fenómeno físico se produce en instalaciones de terceros.

² No aplica porque elemento eléctrico pertenece a instalaciones de terceros.

³ No aplica porque el fenómeno eléctrico se produce en instalaciones de terceros.

⁴ No aplica porque el interruptor que debe despejar la falla pertenece a instalaciones de terceros.



2.1. DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS

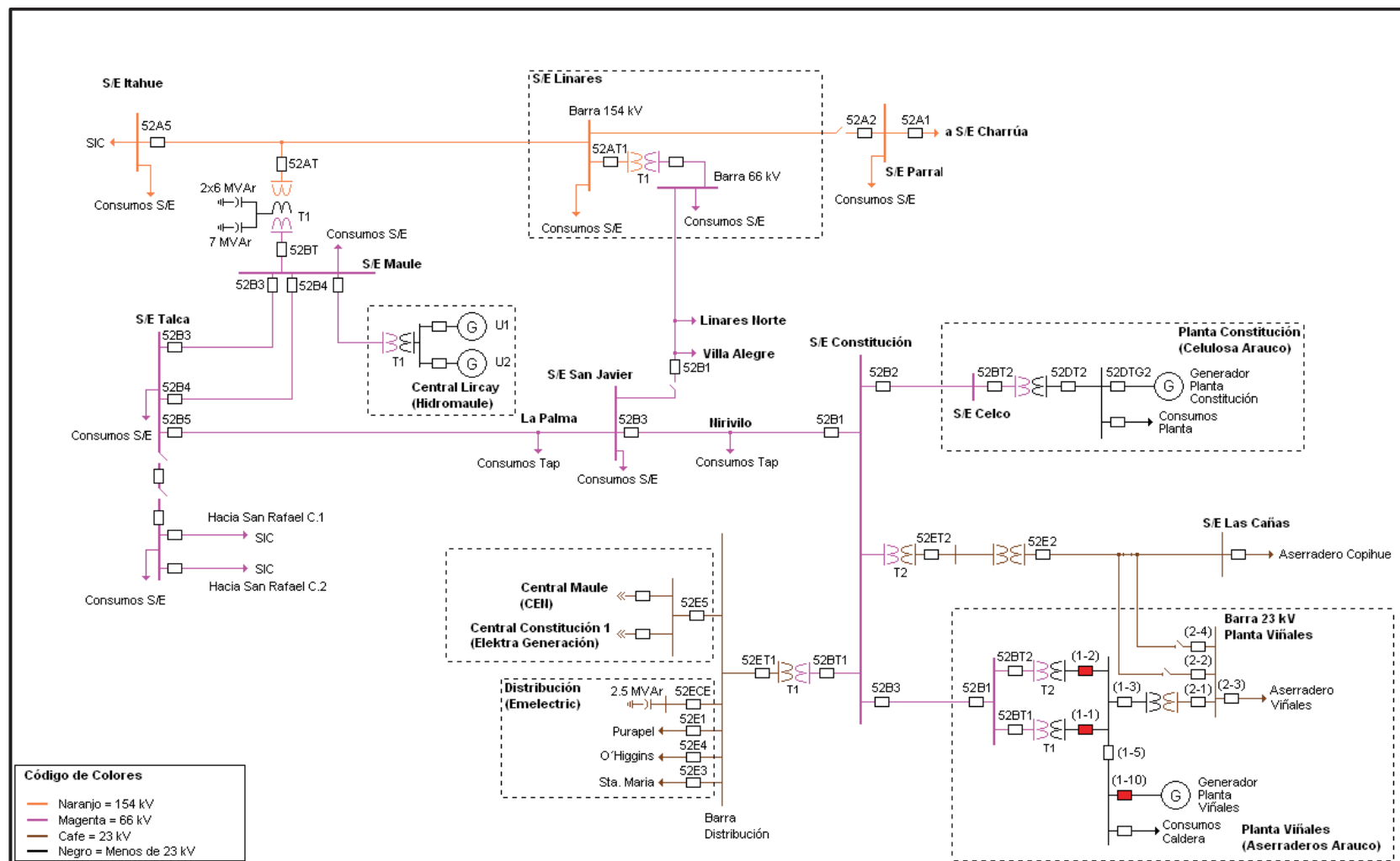


Figura 2.1: Diagrama unilineal zona afectada en central autoprodutora Viñales.



3. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN

3.1. Central autoprodutora Viñales: 32 MW de excedentes

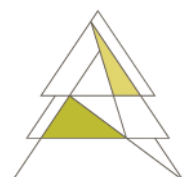
- Hora de Inicio: 19:41 hrs.
- Hora de Término: 23:02 hrs.
- Duración de desconexión: 3 horas 21 minutos.

4. PÉRDIDAS DE CONSUMO

- 4.1. Clientes de Arauco Bioenergía: 0 MW.
- 4.2. Clientes de otras empresas: Se desconoce información.

5. REPETICIONES

- 5.1. Falla en instalaciones de terceros por lo que se desconoce información. Arauco no cuenta con registros de falla de instalaciones de terceros, solo propios.



6. CRONOLOGÍA Y DESCRIPCIÓN DE LAS CAUSAS DEL EVENTO

- 6.1. A las 19:41 hrs. se produce una interrupción forzada de la línea de 66kV San Javier – Constitución perdiéndose 6,2 MW de consumos en S/E Constitución por operación EDAC. Debido a lo anterior se producen los eventos que siguen.
- 6.2. A las 19:41:12,020976 hrs. se produce el pickup y la operación de la función OVERFREQUENCY 2 de la protección F60 asociada al interruptor 52(1-1) de central autoprodutora Viñales.
- 6.3. A las 19:41:12,020992 hrs. se produce el pickup y la operación de la función OVERFREQUENCY 2 de la protección F60 asociada al interruptor 52(1-2) de central autoprodutora Viñales.
- 6.4. A las 19:41:12,055152 hrs. abre el interruptor 52(1-2) de central autoprodutora Viñales.
- 6.5. A las 19:41:12,057573 hrs. abre el interruptor 52(1-1) de central autoprodutora Viñales y esta comienza a operar en isla.
- 6.6. A las 19:41:12,426519 hrs. se produce el pickup y la operación de la función OVERFREQUENCY 3 de la protección G60 asociada al interruptor 52(1-10) de central autoprodutora Viñales.
- 6.7. A las 19:41:12,471033 hrs. abre el interruptor 52(1-10) de central autoprodutora Viñales. TG1 sale de servicio.
- 6.8. A las 19:55:24,908573 hrs. cierra el interruptor 52(1-1) de central autoprodutora Viñales.
- 6.9. A las 19:55:37,346929 hrs. cierra el interruptor 52(1-2) de central autoprodutora Viñales.
- 6.10. A las 23:02:16,436195 hrs. cierra el interruptor 52(1-10) de central autoprodutora Viñales y se sincroniza al SEN.



7. REGISTRO DE EVENTOS

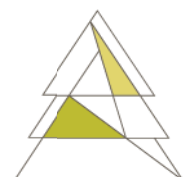
7.1. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-1) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Event Number	Date/Time	
537322	Nov 02 2021 22:55:24.908573	1-1 ABIERTO Off
537321	Nov 02 2021 22:55:24.908573	1-1 CERRADO On
537320	Nov 02 2021 22:55:24.908573	1-1 CERRADO On
537319	Nov 02 2021 22:42:36.269690	UNDERFREQ 1 DPO
537318	Nov 02 2021 22:42:35.412532	UNDERFREQ 1 OP
537317	Nov 02 2021 22:42:35.412532	UNDERFREQ 1 PKP
537316	Nov 02 2021 22:42:29.475858	UNDERFREQ 1 DPO
537315	Nov 02 2021 22:42:25.286177	UNDERFREQ 1 OP
537314	Nov 02 2021 22:42:25.286177	UNDERFREQ 1 PKP
537313	Nov 02 2021 22:42:20.882714	UNDERFREQ 1 DPO
537312	Nov 02 2021 22:42:13.349594	UNDERFREQ 1 OP
537311	Nov 02 2021 22:42:13.349594	UNDERFREQ 1 PKP
537310	Nov 02 2021 22:41:15.134546	UNDERFREQ 1 DPO
537309	Nov 02 2021 22:41:12.982525	UNDERFREQ 1 OP
537308	Nov 02 2021 22:41:12.982525	UNDERFREQ 1 PKP
537307	Nov 02 2021 22:41:12.780350	OVERFREQ 1 DPO
537306	Nov 02 2021 22:41:12.684965	F60 TRIPPED Off
537305	Nov 02 2021 22:41:12.682459	86-1 TRIP Off
537304	Nov 02 2021 22:41:12.682459	1-1 TRIP Off
537303	Nov 02 2021 22:41:12.682459	TRIP 1-1 Off
537302	Nov 02 2021 22:41:12.679956	TRIP OF Off
537301	Nov 02 2021 22:41:12.679956	OVERFREQ 2 DPO
537300	Nov 02 2021 22:41:12.060011	OSC TRIGGER Off
537299	Nov 02 2021 22:41:12.057573	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
537298	Nov 02 2021 22:41:12.057573	OSC TRIGGER On
537297	Nov 02 2021 22:41:12.057573	1-1 ABIERTO On
537296	Nov 02 2021 22:41:12.057573	1-1 CERRADO Off
537295	Nov 02 2021 22:41:12.053187	1-1 CERRADO Off
537294	Nov 02 2021 22:41:12.028304	OSC TRIGGER Off
537293	Nov 02 2021 22:41:12.025860	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
537292	Nov 02 2021 22:41:12.025860	OSC TRIGGER On



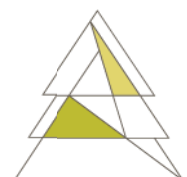
537291	Nov 02 2021 22:41:12.025860	F60 TRIPPED On
537290	Nov 02 2021 22:41:12.023419	86-1 TRIP On
537289	Nov 02 2021 22:41:12.023419	1-1 TRIP On
537288	Nov 02 2021 22:41:12.023419	TRIP 1-1 On
537287	Nov 02 2021 22:41:12.023419	TRIPBUS 1 OP
537286	Nov 02 2021 22:41:12.023419	TRIPBUS 1 PKP
537285	Nov 02 2021 22:41:12.020976	TRIP OF On
537284	Nov 02 2021 22:41:12.020976	OVERFREQ 2 OP
537283	Nov 02 2021 22:41:12.020976	OVERFREQ 2 PKP
537282	Nov 02 2021 22:41:11.824598	OVERFREQ 1 OP
537281	Nov 02 2021 22:41:11.824598	OVERFREQ 1 PKP
537280	Oct 30 2021 13:18:22.526211	OVERFREQ 1 DPO
537279	Oct 30 2021 13:18:17.290043	OVERFREQ 1 OP
537278	Oct 30 2021 13:18:17.290043	OVERFREQ 1 PKP
537277	Oct 29 2021 22:04:55.755056	PHASE TOC1 DPO B
537276	Oct 29 2021 22:04:55.755056	PHASE TOC1 DPO A
537275	Oct 29 2021 22:04:55.755056	PHASE TOC1 PKP B
537274	Oct 29 2021 22:04:55.755056	PHASE TOC1 PKP A
537273	Oct 29 2021 22:04:55.755056	1-1 ABIERTO Off
537272	Oct 29 2021 22:04:55.755056	1-1 CERRADO On
537271	Oct 29 2021 22:04:55.755056	1-1 CERRADO On
537270	Oct 29 2021 21:02:11.331194	UNDERFREQ 1 DPO
537269	Oct 29 2021 21:02:09.177301	UNDERFREQ 1 OP
537268	Oct 29 2021 21:02:09.177301	UNDERFREQ 1 PKP
537267	Oct 29 2021 21:02:08.347473	OSC TRIGGER Off
537266	Oct 29 2021 21:02:08.344972	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
537265	Oct 29 2021 21:02:08.344972	OSC TRIGGER On
537264	Oct 29 2021 21:02:08.344972	1-1 ABIERTO On
537263	Oct 29 2021 21:02:08.344972	1-1 CERRADO Off
537262	Oct 29 2021 21:02:08.340639	1-1 CERRADO Off
537261	Oct 18 2021 12:44:04.463999	RESET OP(PUSHBUTTON)

Figura 7.1: Registro de eventos de protección F60, paño 52(1-1) central autoprodutora Viñales.



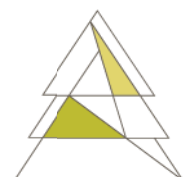
7.2. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-2) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Event Number	Date/Time	
561724	Nov 02 2021 22:55:37.346929	1-2 ABIERTO Off
561723	Nov 02 2021 22:55:37.346929	1-2 CERRADO On
561722	Nov 02 2021 22:55:37.343870	1-2 CERRADO On
561721	Nov 02 2021 22:42:36.269672	UNDERFREQ 1 DPO
561720	Nov 02 2021 22:42:35.412461	UNDERFREQ 1 OP
561719	Nov 02 2021 22:42:35.412461	UNDERFREQ 1 PKP
561718	Nov 02 2021 22:42:29.475848	UNDERFREQ 1 DPO
561717	Nov 02 2021 22:42:25.265751	UNDERFREQ 1 OP
561716	Nov 02 2021 22:42:25.265751	UNDERFREQ 1 PKP
561715	Nov 02 2021 22:42:20.882704	UNDERFREQ 1 DPO
561714	Nov 02 2021 22:42:13.349579	UNDERFREQ 1 OP
561713	Nov 02 2021 22:42:13.349579	UNDERFREQ 1 PKP
561712	Nov 02 2021 22:41:15.134502	UNDERFREQ 1 DPO
561711	Nov 02 2021 22:41:12.982528	UNDERFREQ 1 OP
561710	Nov 02 2021 22:41:12.982528	UNDERFREQ 1 PKP
561709	Nov 02 2021 22:41:12.780340	OVERFREQ 1 DPO
561708	Nov 02 2021 22:41:12.684968	F60 1-2 TRIP Off
561707	Nov 02 2021 22:41:12.682463	TRIP 86-2 Off
561706	Nov 02 2021 22:41:12.682463	TRIP 1-2 Off
561705	Nov 02 2021 22:41:12.682463	TRIP 1-2 Off
561704	Nov 02 2021 22:41:12.679959	TRIP OF Off
561703	Nov 02 2021 22:41:12.679959	OVERFREQ 2 DPO
561702	Nov 02 2021 22:41:12.057589	OSC TRIGGER Off
561701	Nov 02 2021 22:41:12.055152	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
561700	Nov 02 2021 22:41:12.055152	OSC TRIGGER On
561699	Nov 02 2021 22:41:12.055152	1-2 ABIERTO On
561698	Nov 02 2021 22:41:12.055152	1-2 CERRADO Off
561697	Nov 02 2021 22:41:12.053058	1-2 CERRADO Off
561696	Nov 02 2021 22:41:12.028321	OSC TRIGGER Off
561695	Nov 02 2021 22:41:12.025876	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
561694	Nov 02 2021 22:41:12.025876	OSC TRIGGER On



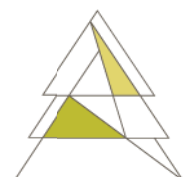
561693	Nov 02 2021 22:41:12.025876	F60 1-2 TRIP On
561692	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIP 86-2 On
561691	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIP 1-2 On
561690	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIP 1-2 On
561689	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIPBUS 1 OP
561688	Nov 02 2021 22:41:12.023435	TRIPBUS 1 PKP
561687	Nov 02 2021 22:41:12.020992	TRIP OF On
561686	Nov 02 2021 22:41:12.020992	OVERFREQ 2 OP
561685	Nov 02 2021 22:41:12.020992	OVERFREQ 2 PKP
561684	Nov 02 2021 22:41:11.824634	OVERFREQ 1 OP
561683	Nov 02 2021 22:41:11.824634	OVERFREQ 1 PKP
561682	Oct 30 2021 13:18:22.526222	OVERFREQ 1 DPO
561681	Oct 30 2021 13:18:17.290050	OVERFREQ 1 OP
561680	Oct 30 2021 13:18:17.290050	OVERFREQ 1 PKP
561679	Oct 29 2021 22:05:22.468123	IRIG-B FAILURE
561678	Oct 29 2021 22:04:59.009673	1-2 ABIERTO Off
561677	Oct 29 2021 22:04:59.009673	1-2 CERRADO On
561676	Oct 29 2021 22:04:59.005663	1-2 CERRADO On
561675	Oct 29 2021 21:02:11.331171	UNDERFREQ 1 DPO
561674	Oct 29 2021 21:02:09.177299	UNDERFREQ 1 OP
561673	Oct 29 2021 21:02:09.177299	UNDERFREQ 1 PKP
561672	Oct 29 2021 21:02:08.344969	OSC TRIGGER Off
561671	Oct 29 2021 21:02:08.342466	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
561670	Oct 29 2021 21:02:08.342466	OSC TRIGGER On
561669	Oct 29 2021 21:02:08.342466	1-2 ABIERTO On
561668	Oct 29 2021 21:02:08.342466	1-2 CERRADO Off
561667	Oct 29 2021 21:02:08.340248	1-2 CERRADO Off
561666	Oct 18 2021 12:44:02.187240	RESET OP(PUSHBUTTON)
561665	Oct 16 2021 21:31:49.199869	1-2 ABIERTO Off
561664	Oct 16 2021 21:31:49.199869	1-2 CERRADO On
561663	Oct 16 2021 21:31:49.196090	1-2 CERRADO On

Figura 7.2: Registro de eventos de protección F60, paño 52(1-2) central autoprodutora Viñales.



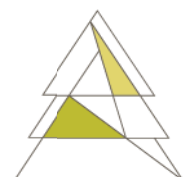
7.3. PROTECCIÓN G60, PAÑO 52(1-10) TG1 CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Event Number	Date/Time	
58583	Nov 03 2021 02:02:16.439030	27P&81U BL Off
58582	Nov 03 2021 02:02:16.436195	52G On
58581	Nov 03 2021 01:52:59.559553	41X OPEN Off
58580	Nov 03 2021 01:38:35.256489	4x trip Off
58579	Nov 03 2021 01:15:22.920842	SRC2 VT FF VOL LOSS
58578	Nov 03 2021 01:15:22.920842	SRC1 VT FF VOL LOSS
58577	Nov 03 2021 01:14:41.442732	41X OPEN On
58576	Nov 03 2021 01:14:41.325215	4x trip On
58575	Nov 03 2021 01:13:05.904090	41X OPEN Off
58574	Nov 03 2021 00:56:11.059723	4x trip Off
58573	Nov 03 2021 00:33:53.870241	RESET OP(PUSHBUTTON)
58572	Nov 03 2021 00:33:53.240241	RESET OP(PUSHBUTTON)
58571	Nov 03 2021 00:33:52.387734	RESET OP(PUSHBUTTON)
58570	Nov 03 2021 00:33:51.767725	RESET OP(PUSHBUTTON)
58569	Nov 03 2021 00:33:50.685218	RESET OP(PUSHBUTTON)
58568	Nov 03 2021 00:32:14.575279	SRC2 VT FF VOL LOSS
58567	Nov 03 2021 00:32:14.575279	SRC1 VT FF VOL LOSS
58566	Nov 03 2021 00:31:33.843032	41X OPEN On
58565	Nov 03 2021 00:31:33.727522	4x trip On
58564	Nov 03 2021 00:28:27.185685	41X OPEN Off
58563	Nov 03 2021 00:13:15.175285	4x trip Off
58562	Nov 03 2021 00:10:33.340695	86 G1 OPERAD Off
58561	Nov 03 2021 00:10:33.338194	86 G1 OPERAD On
58560	Nov 03 2021 00:10:33.329192	86 G1 OPERAD Off
58559	Nov 03 2021 00:10:33.309189	86 G1 OPERAD On
58558	Nov 03 2021 00:10:33.275188	86 G1 OPERAD Off
58557	Nov 03 2021 00:10:33.261186	86 G1 OPERAD On
58556	Nov 03 2021 00:10:33.188175	86 G1 OPERAD Off
58555	Nov 03 2021 00:10:23.786674	RESET OP(PUSHBUTTON)
58554	Nov 02 2021 22:42:03.779639	SRC2 VT FF VOL LOSS
58553	Nov 02 2021 22:42:03.779639	SRC1 VT FF VOL LOSS



Event Number	Date/Time	
58533	Nov 02 2021 22:41:13.316614	PHASE OV1 DPO B
58532	Nov 02 2021 22:41:12.950095	41X OPEN On
58531	Nov 02 2021 22:41:12.943095	86 G1 OPERAD On
58530	Nov 02 2021 22:41:12.838577	4x trip On
58529	Nov 02 2021 22:41:12.832102	86 G1 OPERAD Off
58528	Nov 02 2021 22:41:12.493027	PHASE OV1 PKP B
58527	Nov 02 2021 22:41:12.474059	27P&81U BL On
58526	Nov 02 2021 22:41:12.471033	52G Off
58525	Nov 02 2021 22:41:12.464561	PHASE OV1 PKP C
58524	Nov 02 2021 22:41:12.457544	86 G1 OPERAD On
58523	Nov 02 2021 22:41:12.428900	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
58522	Nov 02 2021 22:41:12.428900	OSC TRIGGER On
58521	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OPEN 52G On
58520	Nov 02 2021 22:41:12.426519	TRIP 86G1 On
58519	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OPEN 52G On
58518	Nov 02 2021 22:41:12.426519	81O- 3OP On
58517	Nov 02 2021 22:41:12.426519	81O- 3 PKP On
58516	Nov 02 2021 22:41:12.426519	81O OP On
58515	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OPEN 52G On
58514	Nov 02 2021 22:41:12.426519	86G1 On
58513	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OVERFREQ 3 OP
58512	Nov 02 2021 22:41:12.426519	OVERFREQ 3 PKP
58511	Nov 02 2021 22:41:12.321372	59 PKP On
58510	Nov 02 2021 22:41:12.321372	PHASE OV1 PKP A
58509	Nov 02 2021 22:41:12.176434	81O-2 PKP On
58508	Nov 02 2021 22:41:12.176434	OVERFREQ 2 PKP
58507	Nov 02 2021 22:41:12.020578	81O-1 PKP On
58506	Nov 02 2021 22:41:12.020578	OVERFREQ 1 PKP
58505	Nov 02 2021 22:41:11.981477	46 ALARM PKP Off
58504	Nov 02 2021 22:41:11.981477	GEN UNBAL STG2 DPO
58503	Nov 02 2021 22:41:11.961886	46 ALARM PKP On

Figura 7.3: Registro de eventos de protección G60, paño 52(1-10) TG1 central autoprodutora Viñales.



8. OSCILOGRAFÍAS

8.1. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-1) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

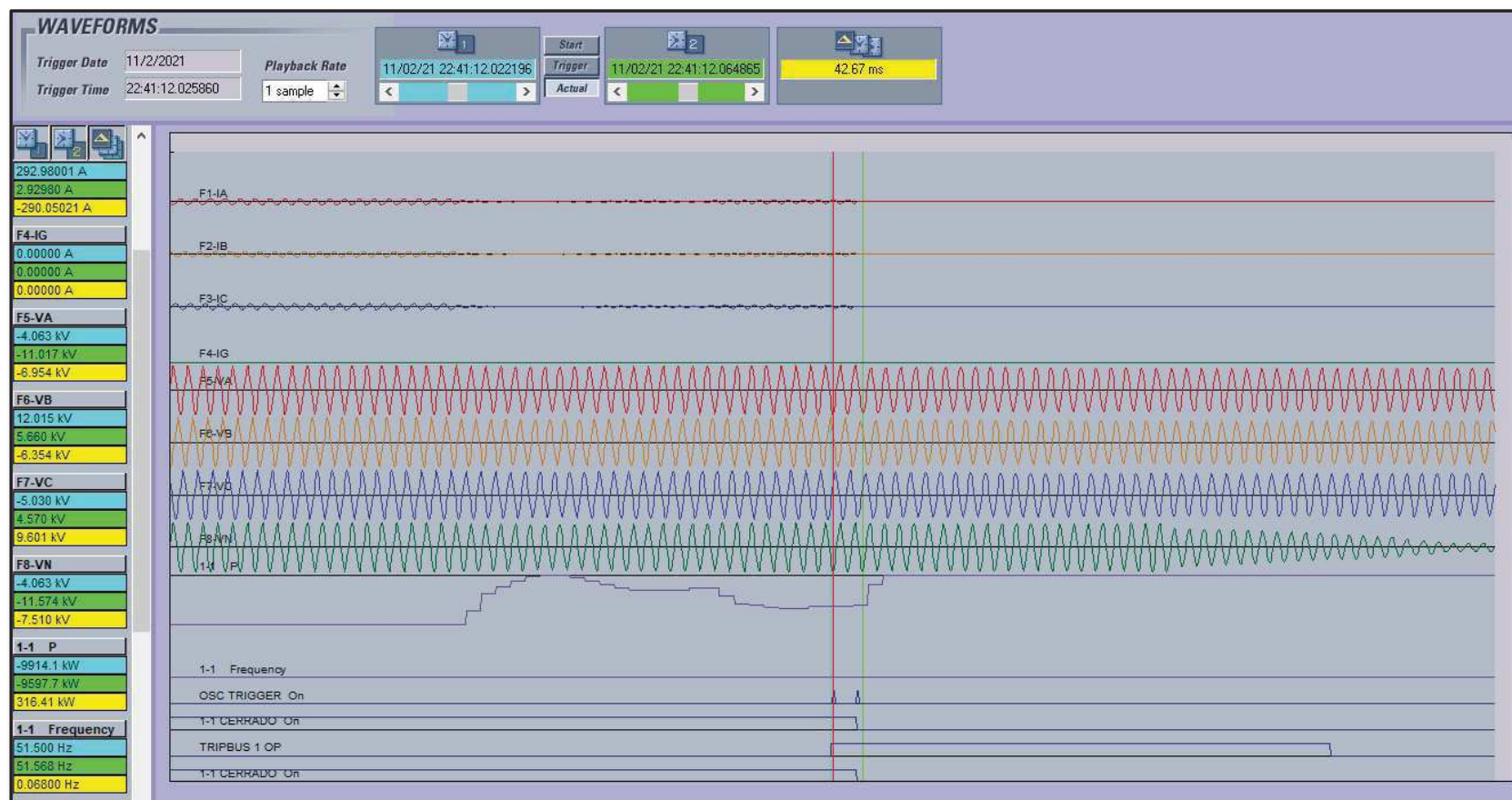


Figura 8.1: Oscilografía de protección F60, paño 52(1-1) central autoprodutora Viñales.



8.2. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-2) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

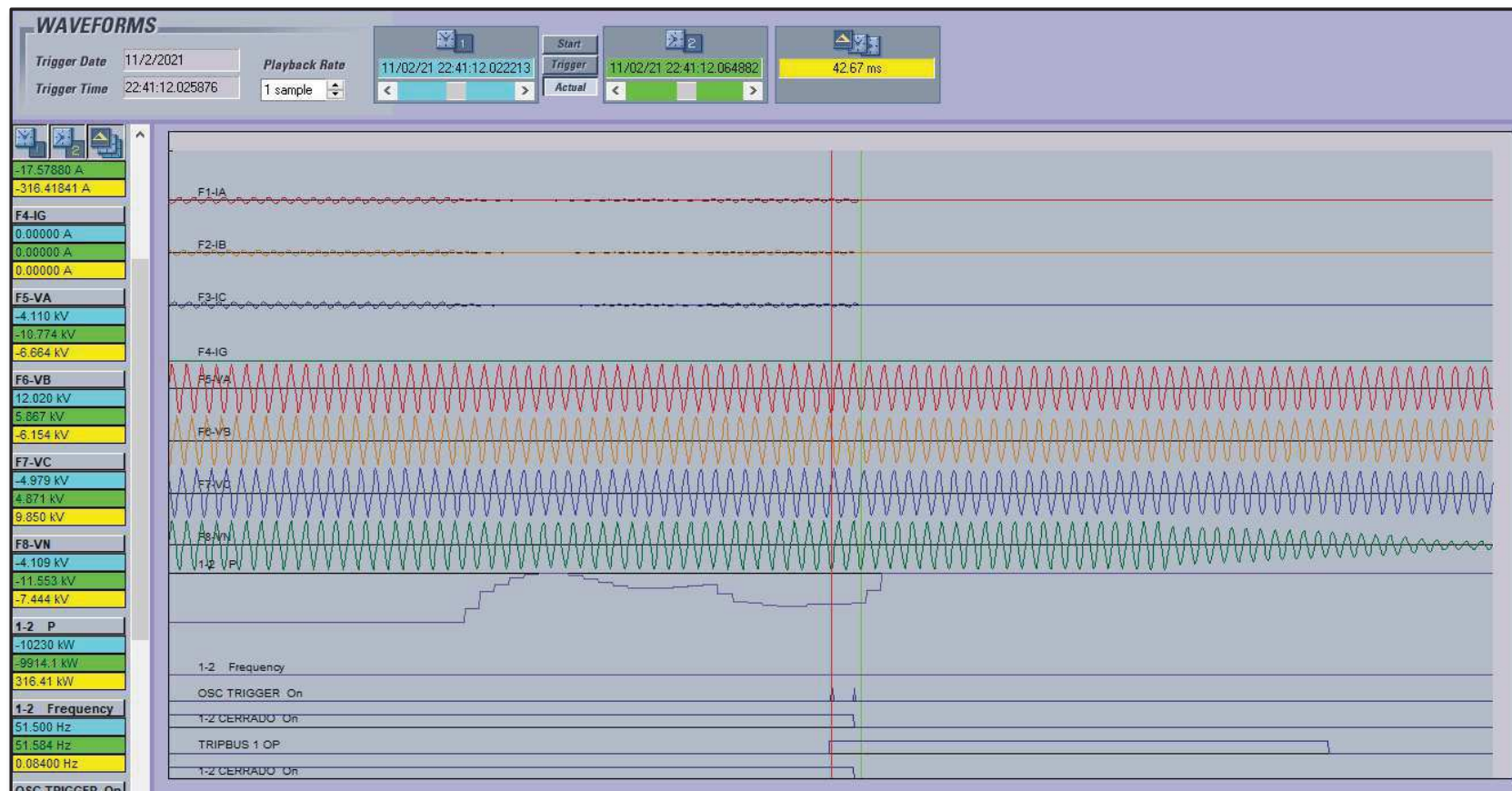


Figura 8.2: Oscilografía de protección F60, paño 52(1-2) central autoprodutora Viñales.



8.3. PROTECCIÓN G60, PAÑO 52(1-10) TG1 CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

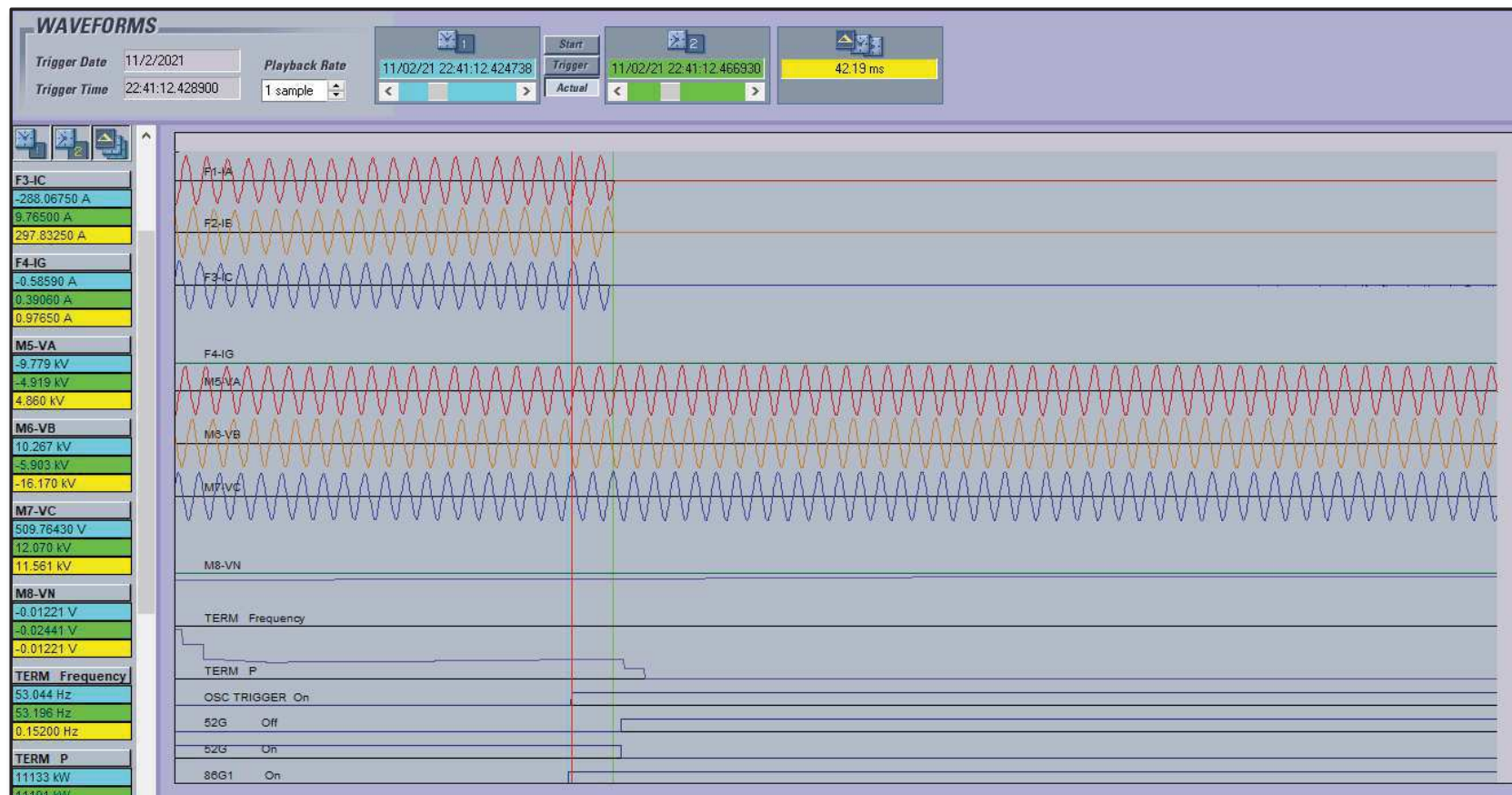


Figura 8.3: Oscilografía de protección G60, paño 52(1-10) TG1 central autoprodutora Viñales.



9. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

9.1. PAÑO 52(1-1) y 52(1-2) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Referente a la apertura de los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) de central autoprodutora Viñales, estos se producen por la operación de la función de sobrefrecuencia OVERFREQUENCY 2 de sus protecciones F60 respectivas. El ajuste de esta función se muestra en la figura 9.1.

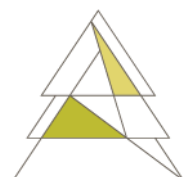
PARAMETER	OVERFREQUENCY 2
Function	Enabled
Block	OFF
Source	1-2 (SRC 1)
Pickup	51.50 Hz
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.500 s
Target	Latched
Events	Enabled

Figura 9.1: Ajuste de la función OVERFREQUENCY 2 de las protecciones F60 asociadas a los paños 52(1-1) y 52(1-2).

Las oscilografías de las figuras 8.1 y 8.2 provenientes de las protecciones F60 de los paños 52(1-1) y 52(1-2) respectivamente muestran una frecuencia de 51,5 Hz, lo cual provoca la operación de ambas protecciones.

9.2. PAÑO 52(1-10) TG1 CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

La apertura del interruptor 52(1-10) se produce por la operación de la función de sobrefrecuencia OVERFREQUENCY 3 de su protección G60. El ajuste de esta función se muestra en la figura 9.2.



PARAMETER	OVERFREQUENCY 3
Function	Enabled
Block	OFF
Source	1-10 (SRC 1)
Pickup	53.00 Hz
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.500 s
Target	Latched
Events	Enabled

Figura 9.2: Ajuste de la función OVERFREQUENCY 3 de la protección G60 asociada al paño 52(1-10).

La oscilografía de la figura 8.3 muestra una frecuencia de 53,044 Hz, la cual provoca la operación de la protección. Esta operación ocurre luego de que la central autoprodutora Viñales pasará a isla eléctrica con sus consumos industriales.

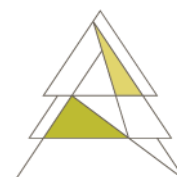
Producto de la falla, central autoprodutora Celco toma la regulación de frecuencia en la zona de Constitución.

10. ACCIONES CORRECTIVAS

- 10.1. Acciones Correctivas LP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
- 10.2. Acciones Correctivas CP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
- 10.3. Inversiones Pendientes: No se tienen inversiones pendientes a la fecha.

11. VIDA ÚTIL

- 11.1. La vida útil de la central Viñales es de 30 años, cuya operación comenzó el año 2011.



12. INFORME DE FALLA DE 48 HRS.

Número:

2021003049

Solicitante:

PANELES ARAUCO S.A.

Empresa:

PANELES ARAUCO S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER VIÑALES

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a operación protección de sobretensión.

Comentarios Tipo Causa:

Central queda fuera de servicio, debido a apertura de línea 66kV San Javier - Constitución, extremo San Javier.

Causas

-Fenómeno Físico: Sobrecarga.

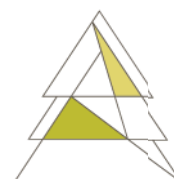
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Detector de sobre intensidad

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Central queda fuera de servicio, debido a apertura de línea 66kV San Javier - Constitución, extremo



San Javier.

- **Elemento:** Opera interruptor extremo San Javier.

- **Fenómeno Eléctrico:** Sobrecarga de línea.

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

Observaciones:

- **Observaciones:** No hay.

- **Acciones Inmediatas:** Verificar instalaciones propias y entrono a Central Viñales.

- **Hechos Sucridos:** Central queda fuera de servicio, debido a apertura de línea 66kV San Javier - Constitución.

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

- **Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Investigar qué dio origen a la falla.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

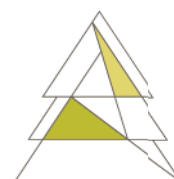
02-11-2021 19:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-11-2021 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-11-2021 00:07



Informe de Desconexión Forzada IF2021003051 día 2 de noviembre de 2021. Código 2019.

1. Características de la desconexión forzada

A las 19:41 horas del 02 de noviembre de 2021, se produjo la desconexión de la línea 66 kV San Javier - Constitución, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, evento producto de una sobrecarga debido al aumento de las transferencias por la línea, las que se produjeron durante las pruebas de inyección de la Central San Javier.

2. Identificación de la instalación fallada

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. LT 66 kV San Javier - Constitución.
- 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 66 kV San Javier -Constitución(ID 1242/1675/1676/1677/1678/1679)
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Constitución(ID 632), propiedad de CGE.
 - ii. Tap Nirivilo (ID 1613), propiedad de CGE.

Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región del Maule provincia de Linares comuna de San Javier , código de comuna 7406.

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

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

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

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

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

De acuerdo con lo informado por el Coordinador, hubo una pérdida de 6.2 MW. Se conformó isla eléctrica en zona de Constitución.

7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directas de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
 - i. A las 19:41 horas del 02 de noviembre de 2021, se produjo la desconexión de la línea 66 kV San Javier - Constitución, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, evento producto de una sobrecarga debido al aumento de las transferencias por la línea, las que se produjeron durante las pruebas de inyección de la Central San Javier.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. Inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se recopilan alarmas.
 - ii. A las 19:43 horas, Transelec se comunica con CGE, quienes señalan que por instrucción del Coordinador realizan la apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Constitución y confirman que sus instalaciones están disponibles para la reconexión manual de prueba.
 - iii. A las 19:46 horas, Transelec cierra interruptor 52B3 en S/E San Javier.
 - iv. A las 19:51 horas, Transelec se comunica con Prime Energía, e informa instalación afectada y consulta si tienen antecedentes respecto lo sucedido. Prime Energía señala que Central San Javier se encuentra en pruebas de generación, pero que desconocen si pudo afectar el servicio.
 - v. A las 20:03 horas, Transelec se comunica con el Coordinador, quien informa que la causa de la falla se produce por sobrecarga por inyección de energía superior a lo autorizado por dicho Coordinador durante las pruebas de Central San Javier.

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

- a. Detalle de las protecciones operadas
Línea 66 kV San Javier - Constitución.
 - i. B3 S/E San Javier 66 kV.
Sistema 1: Siemens 7SA612.
Sistema 2: ABB REL670.
 - ii. B1 S/E Constitución 66 kV.
Sistema 1: sin información (propiedad de CGE).
Sistema 2: sin información (propiedad de CGE).
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
En archivo adjunto.
- c. Registros de la falla.
En el anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generados por los sistemas de protección operados.
En el anexo 3, se muestran los registros de eventos generados por los sistemas de protección.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

B3 S/E San Javier 66 kV:

- Sistema 1, Siemens 7A611: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa la detección de una corriente de carga de 355 A, a la vez que se recibe señal de 50BF proveniente del sistema 2 de protecciones, razón por la cual se activa la etapa 1 de 50BF, dando orden de apertura al interruptor 52B3 en S/E San Javier, operando de acuerdo con sus ajustes.
- Sistema 2, ABB REL 670: De las oscilografías, señales digitales y registros de eventos generados por este sistema, se observa la detección de una corriente de carga de 356 A, alcanzando el pickup de 300 A de la función de sobrecorriente 51, dando orden de apertura al interruptor 52B3 de S/E San Javier, a la vez que emite señal de 50BF, operando de acuerdo con sus ajustes.

B1 S/E Constitución 66 kV:

- Sistema 1, sin información (propiedad de CGE): Sin información (propiedad de CGE).
- Sistema 2, sin información (propiedad de CGE): Sin información (propiedad de CGE)

9. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

A las 19:41 horas del 02 de noviembre de 2021, se produjo la desconexión de la línea 66 kV San Javier - Constitución, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, evento producto de una sobrecarga debido al aumento de las transferencias por la línea, las que se produjeron durante las pruebas de inyección de la Central San Javier.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes disponibles, las protecciones del paño B3 de S/E San Javier, efectuaron la apertura correctamente de acuerdo con sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

- i. Ver punto 7b.

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

No se registra reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses.

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

Número	Instalación	Fecha de la falla
2020000269	Línea 66 kV San Javier - Constitución	31-01-2020
2020000594	Línea 66 kV San Javier - Constitución	22-02-2020
2020003012	Línea 66 kV San Javier - Constitución	23-11-2020
2021001185	Línea 66 kV San Javier - Constitución	21-04-2021
2021002797	Línea 66 kV San Javier - Constitución	05-10-2021
2021003018	Línea 66 kV San Javier - Constitución	29-10-2021

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

No aplica, puesto que no hubo falla.

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

Fuerza Mayor

14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

En el caso particular de la falla en cuestión, no existió un comportamiento erróneo de las instalaciones.
En consecuencia, no existen acciones correctivas que informar.

15. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código - Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	DIS2 - Sobrecarga
ELEMENTO_ID	TX2 - Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	PR51 - Protección de sobrecorriente temporizada de fase
MODO_ID	13 - Opera según lo esperado

16. Identificación de la empresa propietaria

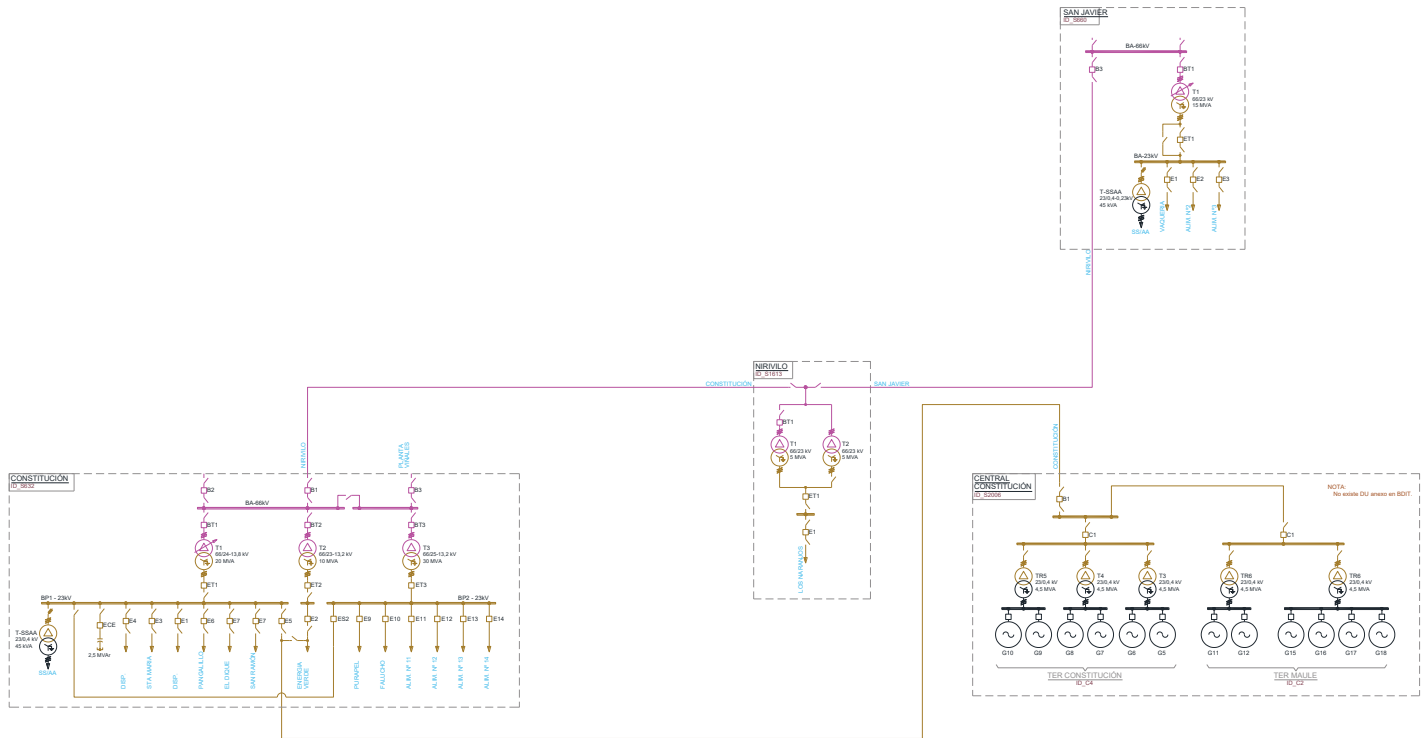
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Andrés Kuhlmann Jahn
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

17. 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 la falla.
- En el Anexo 2, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por las protecciones operadas
- En el Anexo 3, se adjuntan los registros de eventos generados por las protecciones operadas.
- En el Anexo 4, se adjunta la documentación asociada a la causal de fuerza mayor de la desconexión.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Oscilografías y señales digitales

Figura 2: Registro de oscilografías y señales digitales Sistema 1: Siemens 7SA612 , paño B3 S/E San Javier 66 kV.

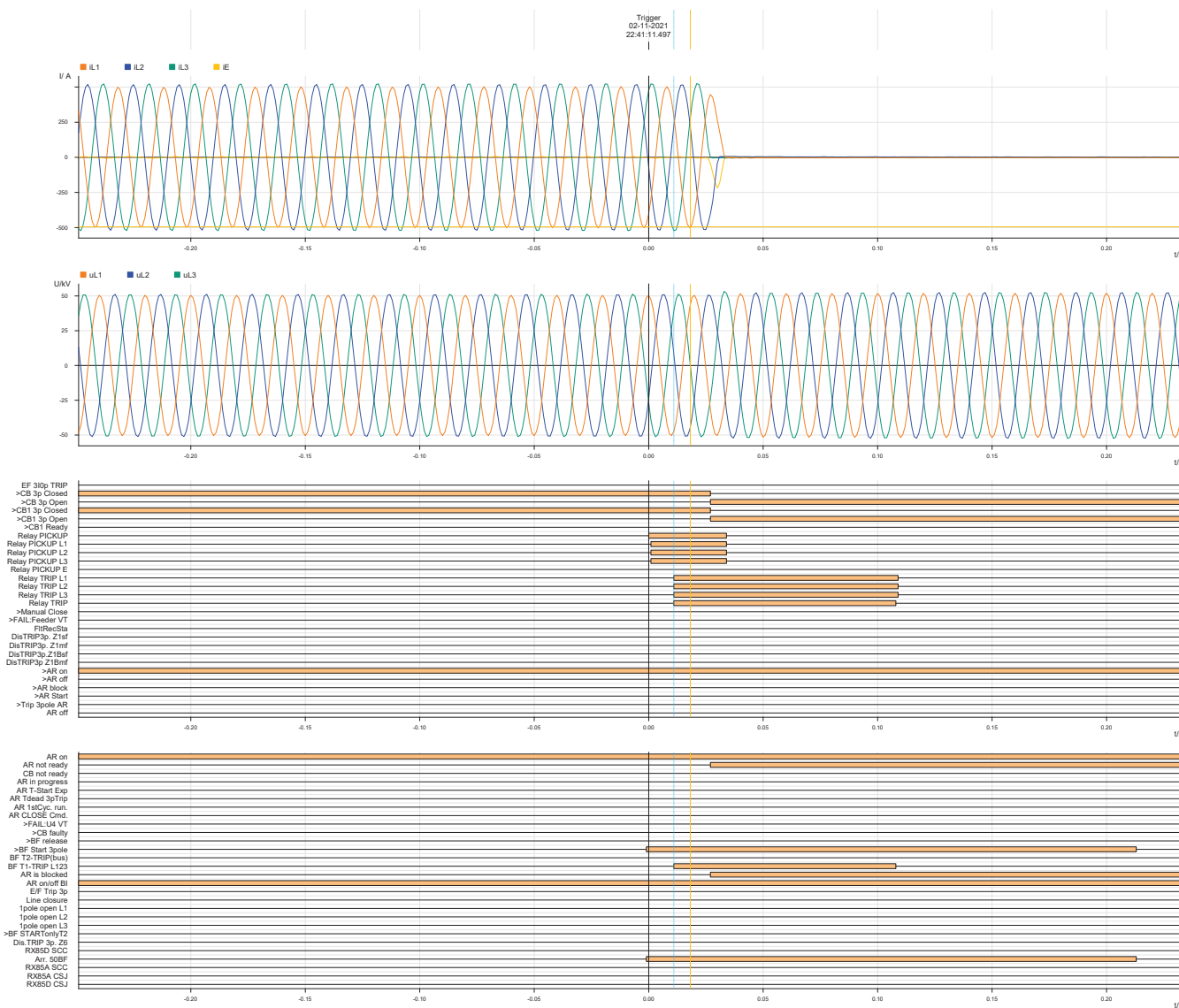
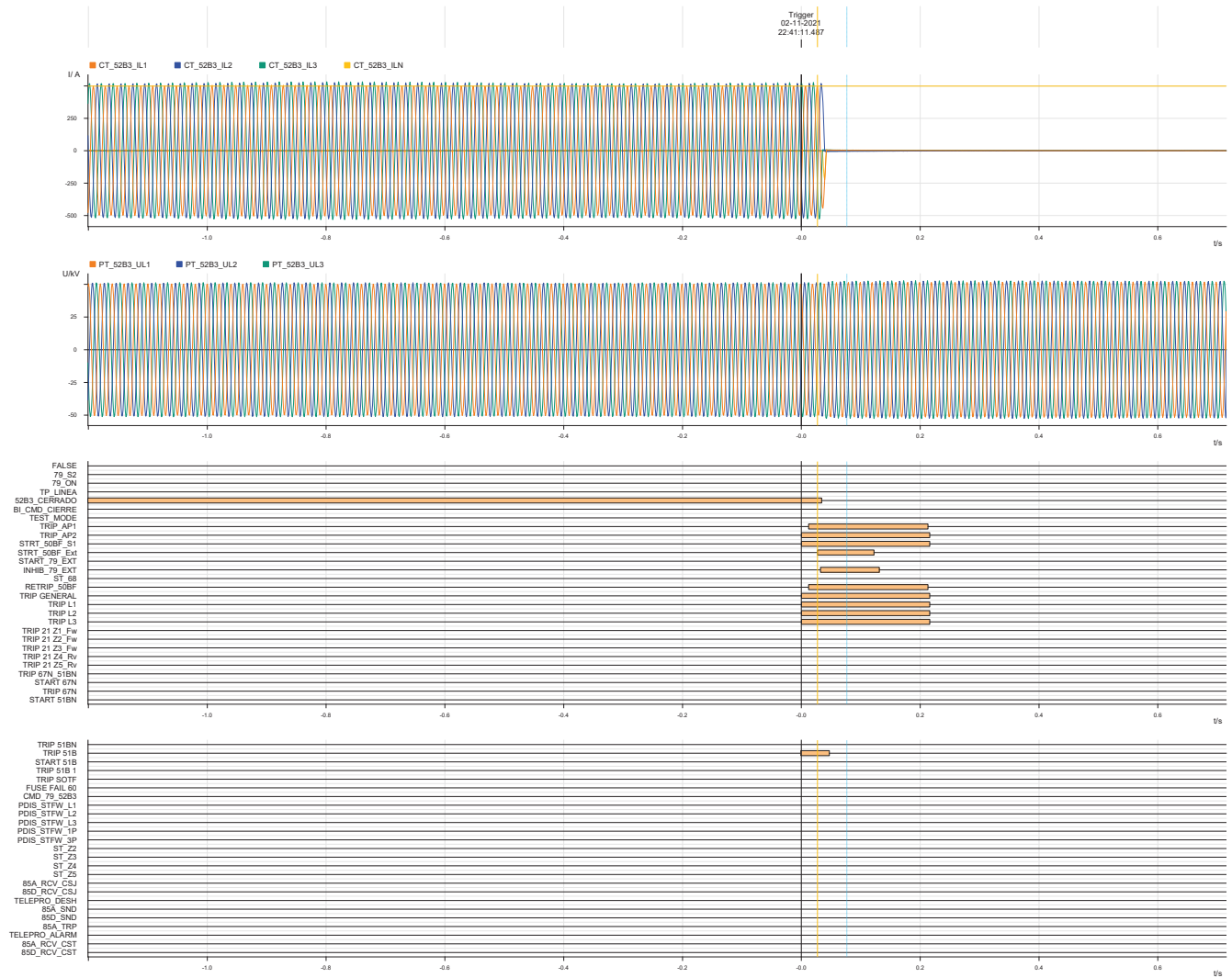


Figura 3: Registro de oscilografías y señales digitales Sistema 2: ABB REL670, paño B3 S/E San Javier 66 kV.



Anexo 3: Registros de eventos

Figura 4: Registro de eventos Sistema 1: Siemens 7SA612, paño B3 S/E San Javier 66 kV.

Event Log - 02-11-2021 21:01:34.246 - San Javier B3 02-11-21 / Folder / 7SA611 V4.7 Var 1/7SA611					
Number	Indication	Value	Date and time	Initiator	Cause
	Arr. 50BF	ON	02.11.2021 22:41:11.496	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
01415	>BF: External start 3pole	ON	02.11.2021 22:41:11.496	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00301	Power System fault	8 - ON	02.11.2021 22:41:11.497	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00536	Relay Definitive TRIP	ON	02.11.2021 22:41:11.508	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
	79 Inhibit	ON	02.11.2021 22:41:11.508	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00379	>CB aux. contact 3pole Closed	OFF	02.11.2021 22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00380	>CB aux. contact 3pole Open	ON	02.11.2021 22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00410	>CB1 aux. 3p Closed (for AR, CB-Test)	OFF	02.11.2021 22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00411	>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test)	ON	02.11.2021 22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
02783	AR: Auto-reclose is blocked	ON	02.11.2021 22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
02784	AR: Auto-reclose is not ready	ON	02.11.2021 22:41:11.524	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00301	Power System fault	8 - OFF	02.11.2021 22:41:11.532	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
	79 Inhibit	OFF	02.11.2021 22:41:11.606	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
	Arr. 50BF	OFF	02.11.2021 22:41:11.710	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
01415	>BF: External start 3pole	OFF	02.11.2021 22:41:11.710	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00356	>Manual close signal	ON	02.11.2021 22:46:00.952	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00561	Manual close signal detected	ON	02.11.2021 22:46:00.952	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00590	Line closure detected	ON	02.11.2021 22:46:00.954	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00379	>CB aux. contact 3pole Closed	ON	02.11.2021 22:46:01.049	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00380	>CB aux. contact 3pole Open	OFF	02.11.2021 22:46:01.049	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00410	>CB1 aux. 3p Closed (for AR, CB-Test)	ON	02.11.2021 22:46:01.049	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00411	>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test)	OFF	02.11.2021 22:46:01.049	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00590	Line closure detected	OFF	02.11.2021 22:46:01.254	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
00356	>Manual close signal	OFF	02.11.2021 22:46:01.949	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
02784	AR: Auto-reclose is not ready	OFF	02.11.2021 22:46:01.950	Com.Issued=Aut...	Spontaneous
02783	AR: Auto-reclose is blocked	OFF	02.11.2021 22:46:01.950	Com.Issued=Aut...	Spontaneous

Figura 5: Registro de eventos Sistema 2: ABB REL670, paño B3 S/E San Javier 66 kV.

Date & Time	Signal name	Status	Additional info
02-11-2021 22:46:01:945	BI_CMD_CIERRE	Off	21-11-02 22.46;01.945,BI_CMD_CIERRE,0
02-11-2021 22:46:01:045	52B3_CERRADO	On	21-11-02 22.46;01.045,52B3_CERRADO,1
02-11-2021 22:46:00:948	BI_CMD_CIERRE	On	21-11-02 22.46;00.948,BI_CMD_CIERRE,1
02-11-2021 22:41:11:702	STRT_50BF_S1	Off	21-11-02 22.41;11.702,STRT_50BF_S1,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP GENERAL	Off	21-11-02 22.41;11.702,TRIP GENERAL,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP L1	Off	21-11-02 22.41;11.702,TRIP L1,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP L2	Off	21-11-02 22.41;11.702,TRIP L2,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP L3	Off	21-11-02 22.41;11.702,TRIP L3,0
02-11-2021 22:41:11:702	TRIP_AP2	Off	21-11-02 22.41;11.702,TRIP_AP2,0
02-11-2021 22:41:11:699	RETRIP_50BF	Off	21-11-02 22.41;11.699,RETRIP_50BF,0
02-11-2021 22:41:11:699	TRIP_AP1	Off	21-11-02 22.41;11.699,TRIP_AP1,0
02-11-2021 22:41:11:617	INHIB_79_EXT	Off	21-11-02 22.41;11.617,INHIB_79_EXT,0
02-11-2021 22:41:11:608	STRT_50BF_Ext	Off	21-11-02 22.41;11.608,STRT_50BF_Ext,0
02-11-2021 22:41:11:533	TRIP 51B	Off	21-11-02 22.41;11.533,TRIP 51B,0
02-11-2021 22:41:11:520	52B3_CERRADO	Off	21-11-02 22.41;11.520,52B3_CERRADO,0
02-11-2021 22:41:11:518	INHIB_79_EXT	On	21-11-02 22.41;11.518,INHIB_79_EXT,1
02-11-2021 22:41:11:513	STRT_50BF_Ext	On	21-11-02 22.41;11.513,STRT_50BF_Ext,1
02-11-2021 22:41:11:498	RETRIP_50BF	On	21-11-02 22.41;11.498,RETRIP_50BF,1
02-11-2021 22:41:11:498	TRIP_AP1	On	21-11-02 22.41;11.498,TRIP_AP1,1
02-11-2021 22:41:11:486	STRT_50BF_S1	On	21-11-02 22.41;11.486,STRT_50BF_S1,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP GENERAL	On	21-11-02 22.41;11.486,TRIP GENERAL,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP L1	On	21-11-02 22.41;11.486,TRIP L1,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP L2	On	21-11-02 22.41;11.486,TRIP L2,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP L3	On	21-11-02 22.41;11.486,TRIP L3,1
02-11-2021 22:41:11:486	TRIP_AP2	On	21-11-02 22.41;11.486,TRIP_AP2,1
02-11-2021 22:41:11:485	TRIP 51B	On	21-11-02 22.41;11.485,TRIP 51B,1

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	DIS2 - Sobrecarga
Instalación ID	LT 66 kV San Javier - Constitución.
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 66 kV San Javier -Constitución(ID 1242/1675/1676/1677/1678/1679)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	A las 19:41 horas del 02 de noviembre de 2021, se produjo la desconexión de la línea 66 kV San Javier - Constitución, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, evento producto de una sobrecarga debido al aumento de las transferencias por la línea, las que se produjeron durante las pruebas de inyección de la Central San Javier.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	(ID 6109)Siemens 7SA612, etapa 1 50BF. (ID 6110)ABB REL670, función de sobrecorriente 51.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región del Maule provincia de Linares comuna de San Javier , código de comuna 7406
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo con lo informado por el Coordinador, hubo una pérdida de 6.2 MW. Se conformó isla eléctrica en zona de Constitución.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	02-11-2021 a las 19:41 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	02-11-2021 a las 19:46 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 19:41 horas del 02 de noviembre de 2021, se produjo la desconexión de la línea 66 kV San Javier - Constitución, propiedad de Transelec, por operación de sus sistemas de protecciones, evento producto de una sobrecarga debido al aumento de las transferencias por la línea, las que se produjeron durante las pruebas de inyección de la Central San Javier.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente respecto del requisito imprevisibilidad es aquel mediante el cual mi representada posee incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla de Transelec correspondió a una sobrecarga que excedió los límites térmicos de la línea, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada por la acción de sus sistemas de protecciones. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo ni prever en particular este tipo de eventos por la acción de terceros con consecuencias en las instalaciones de Transelec.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad del hecho, entendido como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a un aumento en las transferencias por la línea 66 kV San Javier – Constitución, lo que ocasionó que se excedieran los límites térmicos del conductor de dicha línea, con el consecuente accionamiento de sus sistemas de protecciones. Dicha circunstancia es irresistible para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder controlar las transferencias por la línea en cuestión.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

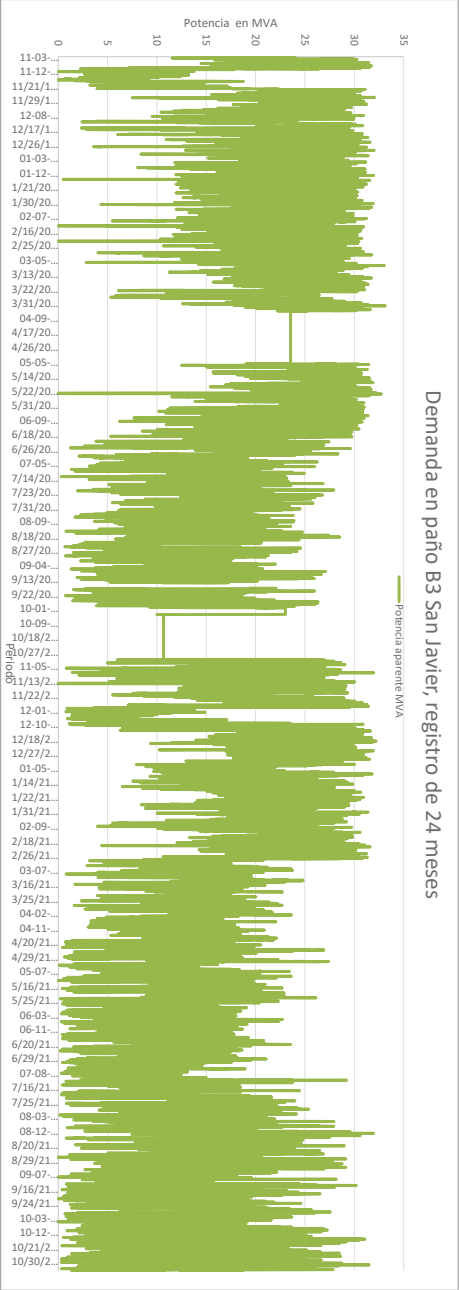
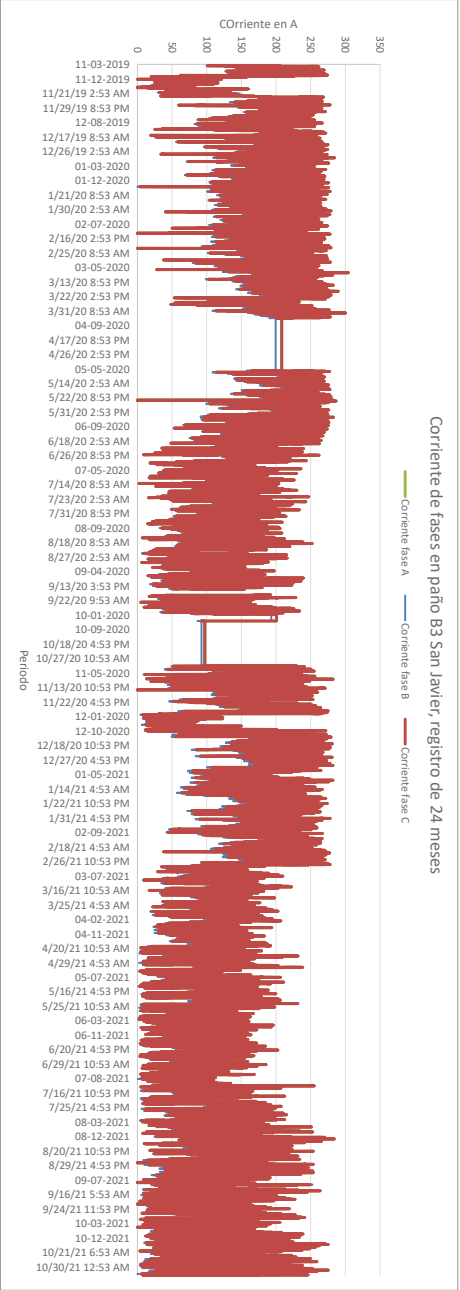
Como ya se señaló , la causa de la falla se debió a un hecho ajeno y externo, donde no existe posibilidad de control alguno por parte de Transelec en relación con la eventualidad particular respecto de este tipo de hechos, pues se trata de una acción y efecto de las transferencias por la línea, y dicha circunstancia es completamente externa a mi representada, sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de la misma.



Anexo 5: Anexo de probatorios

Causa: 2019-Sobrecarga en Instalaciones

1. Demanda de los últimos 24 meses.



2. Informe técnico de las posibles causas que propician la sobrecarga.

En anexo 4 del presente informe.

3. Ajuste de las protecciones de líneas y equipos involucrados.

Se adjuntan al presente informe.

Settings

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
REL670										
IED Configuration										
HW Configuration										
BIM_3										
BINAME1						52B3_CER RADO			13 characters	
BINAME2						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME3						79_HAB_E N_S2			13 characters	
BINAME4						79_EN ON			13 characters	
BINAME5						ITM_TP_OP ERAD			13 characters	
BINAME6						BLQ_79_DS D_S1			13 characters	
BINAME7						ARRANQ_5 0BF			13 characters	
BINAME8						ARRANQ_7 9_DS1			13 characters	
BINAME9						IED_EN_PR UEBA			13 characters	
BINAME10						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME11						BI_CMD_CI ERRE			13 characters	
BINAME12						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME13						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME14						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME15						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME16						DISPONIBL E			13 characters	
Operation						On				
OscRelease						30	Hz	1	30	
OscBlock						40	Hz	1	40	
BOM_4										
BONAME1						TRIP_B2_3 P			13 characters	
BONAME2						DISPONIBL E			13 characters	
BONAME3						RE-TRIP_B 1_3P			13 characters	
BONAME4						DISPONIBL E			13 characters	
BONAME5						ST_50BF_A _S1			13 characters	
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3			Created by	Title REL670	Document id.
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on				Approved by		Rev. 0

Group / Parameter Name		IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
BONAME6			ST_79_A_S1			13 characters	
BONAME7			79_CMD			13 characters	
BONAME8			DISPONIBL E			13 characters	
BONAME9			DISPONIBL E			13 characters	
BONAME10			79_INHIB_A_S1			13 characters	
BONAME11			DISPONIBL E			13 characters	
BONAME12			DISPONIBL E			13 characters	
BONAME13			TX_85A			13 characters	
BONAME14			TX_85D			13 characters	
BONAME15			DISPONIBL E			13 characters	
BONAME16			DISPONIBL E			13 characters	
BONAME17			ALARM_50 BF_E1			13 characters	
BONAME18			DISPONIBL E			13 characters	
BONAME19			ALARM_TRI P			13 characters	
BONAME20			ALARM_PS B			13 characters	
BONAME21			ALARM_79_CMD			13 characters	
BONAME22			ALARM_60 FL			13 characters	
BONAME23			DISPONIBL E			13 characters	
BONAME24			PRUEBA SOTF			13 characters	
Operation			On				
BIM_5							
BINAME1			BI_RX_85A1			13 characters	
BINAME2			BI_RX_85D1			13 characters	
BINAME3			TEL_DESH			13 characters	
BINAME4			ALARMA_T EL			13 characters	
BINAME5			DISPONIBL E			13 characters	
BINAME6			BI_RX_85A2			13 characters	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Rev.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	2 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
BINAME7						BI_RX_85D 2			13 characters	
BINAME8						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME9						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME10						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME11						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME12						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME13						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME14						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME15						DISPONIBL E			13 characters	
BINAME16						DISPONIBL E			13 characters	
Operation						On				
OscRelease						30	Hz	1	30	
OscBlock						40	Hz	1	40	
TRM_6I_6U_31										
NAMECH1						CT_IL1			13 characters	
ChannelType1						CurrentProt ection				
RatedTrans1						5,0	A	0,1	300,0	
CTStarPoint1						ToObject				
CTsec1						5	A	1	10	
CTprim1						300	A	1	99999	
NAMECH2						CT_IL2			13 characters	
ChannelType2						CurrentProt ection				
RatedTrans2						5,0	A	0,1	300,0	
CTStarPoint2						ToObject				
CTsec2						5	A	1	10	
CTprim2						300	A	1	99999	
NAMECH3						CT_IL3			13 characters	
ChannelType3						CurrentProt ection				
RatedTrans3						5,0	A	0,1	300,0	
CTStarPoint3						ToObject				
CTsec3						5	A	1	10	
CTprim3						300	A	1	99999	
NAMECH4						CH4			13 characters	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	3 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
ChannelType4						CurrentProt ection				
RatedTrans4						5,0	A	0,1	300,0	
CTStarPoint4						ToObject				
CTsec4						5	A	1	10	
CTprim4						300	A	1	99999	
NAMECH5						CH5			13 characters	
ChannelType5						CurrentProt ection				
RatedTrans5						5,0	A	0,1	300,0	
CTStarPoint5						ToObject				
CTsec5						5	A	1	10	
CTprim5						300	A	1	99999	
NAMECH6						CH6			13 characters	
ChannelType6						CurrentProt ection				
RatedTrans6						5,0	A	0,1	300,0	
CTStarPoint6						ToObject				
CTsec6						5	A	1	10	
CTprim6						300	A	1	99999	
NAMECH7						PT_UL1			13 characters	
ChannelType7						Voltage				
RatedTrans7						110,0	V	0,1	300,0	
VTsec7						115,000	V	0,001	999,999	
VTprim7						69,00	kV	0,05	2000,00	
NAMECH8						PT_UL2			13 characters	
ChannelType8						Voltage				
RatedTrans8						110,0	V	0,1	300,0	
VTsec8						115,000	V	0,001	999,999	
VTprim8						69,00	kV	0,05	2000,00	
NAMECH9						PT_UL3			13 characters	
ChannelType9						Voltage				
RatedTrans9						110,0	V	0,1	300,0	
VTsec9						115,000	V	0,001	999,999	
VTprim9						69,00	kV	0,05	2000,00	
NAMECH10						CH10			13 characters	
ChannelType10						Voltage				
RatedTrans10						110,0	V	0,1	300,0	
VTsec10						115,000	V	0,001	999,999	
VTprim10						69,00	kV	0,05	2000,00	
NAMECH11						PT_BARRA _UL1			13 characters	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	4 / 95

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	5 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format		
TimeZoneAs1344						MinusTZ						
SYNCHSNTP: 1												
ServerIP-Add						0.0.0.0						
RedServIP-Add						0.0.0.0						
TIMEZONE: 1												
NoHalfHourUTC						-4		-24	24			
Power system												
TERMINALID: 1												
StationName						SE SAN JAVIER			18 characters			
StationNumber						0		0	99999			
ObjectName						B3			18 characters			
ObjectNumber						0		0	99999			
UnitName						B1529016			18 characters			
UnitNumber						0		0	99999			
PRIMVAL: 1												
Frequency						50,0	Hz	50,0	60,0			
Communication												
SLM configuration												
Rear optical LON port												
LONGEN: 1												
SubNetAddr						-1		-1	255			
NodeAddr						-1		-1	255			
NeuronID									18 characters			
ADE: 1												
Operation						Off						
TimerClass						Slow						
LONSPA: 4												
Operation						Off						
SlaveAddress						30		1	899			
HORZCOMM: 1												
Operation						Off						
Rear optical SPA-IEC-DNP port												
PROTOCOL: 1												
Operation						Off						
SPA: 1												
SlaveAddress						30		1	899			
BaudRate						9600 Bd						
IEC60870-5-103: 1												
SlaveAddress						30		0	255			
BaudRate						9600 Bd						
RevPolarity						On						
CycMeasRepTime						5,0		1,0	3600,0			
Station communication												
					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title	Document id.			
							Approved by		REL670			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Rev.	Rel. date	Lan	6 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format		
DNP3.0												
DNPGEN: 1												
Operation						Off						
MSTSER: 1												
Operation						Off						
ChToAssociate						RS485						
SlaveAddress						1		0	65519			
MasterAddress						1		0	65519			
ValMasterAddr						Yes						
AddrQueryEnbl						Yes						
tApplConfTout						10,00	s	0,00	300,00			
ApplMultFrgRes						Yes						
ConfMultFrag						Yes						
UREnable						Yes						
UREvClassMask						Off						
UROfflineRetry						5		0	10			
tURRetryDelay						5,00	s	0,00	60,00			
tUROfflRtryDel						30,00	s	0,00	60,00			
UREvCntThold1						5		1	100			
tUREvBufTout1						5,00	s	0,00	60,00			
UREvCntThold2						5		1	100			
tUREvBufTout2						5,00	s	0,00	60,00			
UREvCntThold3						5		1	100			
tUREvBufTout3						5,00	s	0,00	60,00			
DelOldBufFull						No						
ExtTimeFormat						UTC						
DNPToSetTime						Yes						
tSynchTimeout						1800	s	30	3600			
TSyncReqAfTout						No						
Averag3TimeReq						No						
Obj1DefVar						1:BI Single Bit						
Obj2DefVar						3:BIChWithRelTime						
Obj3DefVar						1:DIWithoutFlag						
Obj4DefVar						3:DICHWithRelTime						
Obj10DefVar						2:BOStatus						
Obj20DefVar						5:BinCnt32WoutF						
Obj22DefVar						1:BinCnt32EvWoutT						
Obj30DefVar						3:AI32IntWit houtF						
Obj32DefVar						1:AI32IntEvWoutF						
PairedPoint						Yes						
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	7 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
tSelectTimeout						30,0	s	1,0	60,0					
CHSEROPT: 1														
DLinkConfirm						Never								
tDLinkTimeout						2,000	s	0,000	60,000					
DLinkRetries						3		0	255					
tRxToTxMinDel						0,000	s	0,000	60,000					
ApLayMaxRxSize						2048		20	2048					
ApLayMaxTxSize						2048		20	2048					
BaudRate						9600 Bd								
StopBits						1		1	2					
Parity						Even								
tRTSWarmUp						0,000	s	0,000	60,000					
tRTSWarmDown						0,000	s	0,000	60,000					
CHSERRS485: 1														
Operation						Off								
DLinkConfirm						Never								
tDLinkTimeout						2,000	s	0,000	60,000					
DLinkRetries						3		0	255					
tRxToTxMinDel						0,000	s	0,000	60,000					
ApLayMaxRxSize						2048		20	2048					
ApLayMaxTxSize						2048		20	2048					
BaudRate						9600 Bd								
StopBits						1		1	2					
Parity						Even								
tRTSWarmUp						0,000	s	0,000	60,000					
tRTSWarmDown						0,000	s	0,000	60,000					
WireMode						Two-wire								
tBackOffDelay						0,050	s	0,000	60,000					
tMaxRndDelBkOf						0,100	s	0,000	60,000					
MST1TCP: 1														
Operation						Off								
SlaveAddress						1		0	65519					
MasterAddress						1		0	65519					
ValMasterAddr						Yes								
AddrQueryEnbl						Yes								
tApplConfTout						10,00	s	0,00	300,00					
ApplMultFrgRes						Yes								
ConfMultFrag						Yes								
UREnable						Yes								
UREvClassMask						Off								
UROfflineRetry						5		0	10					
tURRetryDelay						5,00	s	0,00	60,00					
tUROfflRtryDel						30,00	s	0,00	60,00					
UREvCntThold1						5		1	100					
tUREvBufTout1						5,00	s	0,00	60,00					
UREvCntThold2						5		1	100					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev.	Rel. date
											0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name		IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
	tUREvBufTtout2		5,00	s	0,00	60,00	
	UREvCntThold3		5		1	100	
	tUREvBufTtout3		5,00	s	0,00	60,00	
	DelOldBufFull		No				
	ExtTimeFormat		UTC				
	DNPTtoSetTime		No				
	tSynchTimeout		1800	s	30	3600	
	TSyncReqAfTtout		No				
	Averag3TimeReq		No				
	MasterIP-Addr		0.0.0.0				
	MasterIPNetMsk		255.255.255.255				
	Obj1DefVar		1:BI Single Bit				
	Obj2DefVar		3:BIChWithRelTime				
	Obj3DefVar		1:DIWithoutFlag				
	Obj4DefVar		3:DICHWithRelTime				
	Obj10DefVar		2:BOStatus				
	Obj20DefVar		5:BinCnt32WoutF				
	Obj22DefVar		1:BinCnt32EvWoutT				
	Obj30DefVar		3:AI32IntWitWoutF				
	Obj32DefVar		1:AI32IntEvWoutF				
	PairedPoint		Yes				
	tSelectTimeout		30,0	s	1,0	60,0	
	tBrokenConTtout		0	s	0	3600	
	tKeepAliveT		10	s	0	3600	
	CH1TCP: 1						
	Operation		Off				
	ApLayMaxRxSize		2048		20	2048	
	ApLayMaxTxSize		2048		20	2048	
	TCPIPLisPort		20000		1	65535	
	UDPPortAccData		20000		1	65535	
	UDPPortInitNUL		20000		1	65535	
	UDPPortCliMast		0		0	65535	
	MST2TCP: 2						
	Operation		Off				
	SlaveAddress		1		0	65519	
	MasterAddress		1		0	65519	
	ValMasterAddr		Yes				
	AddrQueryEnbl		Yes				
	tApplConfTtout		10,00	s	0,00	300,00	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1				
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.				
							Approved by						
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on									
0		05-11-2021											
									Rev.	Rel. date	Lan	9 / 95	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format		
ApplMultFrgRes						Yes						
ConfMultFrag						Yes						
UREnable						Yes						
UREvClassMask						Off						
UROfflineRetry						5		0	10			
tURRetryDelay						5,00	s	0,00	60,00			
tUROfflRtryDel						30,00	s	0,00	60,00			
UREvCntThold1						5		1	100			
tUREvBufTout1						5,00	s	0,00	60,00			
UREvCntThold2						5		1	100			
tUREvBufTout2						5,00	s	0,00	60,00			
UREvCntThold3						5		1	100			
tUREvBufTout3						5,00	s	0,00	60,00			
DelOldBufFull						No						
ExtTimeFormat						UTC						
DNPToSetTime						No						
tSynchTimeout						1800	s	30	3600			
TSyncReqAfTout						No						
Averag3TimeReq						No						
MasterIP-Addr						0.0.0.0						
MasterIPNetMsk						255.255.255.255						
Obj1DefVar						1:BI Single Bit						
Obj2DefVar						3:BIChWithRelTime						
Obj3DefVar						1:DI Without Flag						
Obj4DefVar						3:DIChWithRelTime						
Obj10DefVar						2:BOStatus						
Obj20DefVar						5:BinCnt32WoutF						
Obj22DefVar						1:BinCnt32EvWoutT						
Obj30DefVar						3:AI32IntWithOutF						
Obj32DefVar						1:AI32IntEvWoutF						
PairedPoint						Yes						
tSelectTimeout						30,0	s	1,0	60,0			
tBrokenConTout						0	s	0	3600			
tKeepAliveT						10	s	0	3600			
CH2TCP: 2												
Operation						Off						
ApLayMaxRxSize						2048		20	2048			
ApLayMaxTxSize						2048		20	2048			
TCPIPLisPort						20000		1	65535			
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3			Created by	Title REL670	Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on				Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	11 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
Obj32DefVar						1:AI32IntEv WoutF				
PairedPoint						Yes				
tSelectTimeout						30,0	s	1,0	60,0	
tBrokenConTout						0	s	0	3600	
tKeepAliveT						10	s	0	3600	
CH3TCP: 3										
Operation						Off				
ApLayMaxRxSize						2048		20	2048	
ApLayMaxTxSize						2048		20	2048	
TCPIPLisPort						20000		1	65535	
UDPPortAccData						20000		1	65535	
UDPPortInitNUL						20000		1	65535	
UDPPortCliMast						0		0	65535	
MST4TCP: 4										
Operation						Off				
SlaveAddress						1		0	65519	
MasterAddress						1		0	65519	
ValMasterAddr						Yes				
AddrQueryEnbl						Yes				
tApplConfTout						10,00	s	0,00	300,00	
ApplMultFrgRes						Yes				
ConfMultFrag						Yes				
UREnable						Yes				
UREvClassMask						Off				
UROfflineRetry						5		0	10	
tURRetryDelay						5,00	s	0,00	60,00	
tUROfflRtryDel						30,00	s	0,00	60,00	
UREvCntThold1						5		1	100	
tUREvBufTout1						5,00	s	0,00	60,00	
UREvCntThold2						5		1	100	
tUREvBufTout2						5,00	s	0,00	60,00	
UREvCntThold3						5		1	100	
tUREvBufTout3						5,00	s	0,00	60,00	
DelOldBufFull						No				
ExtTimeFormat						UTC				
DNPToSetTime						No				
tSynchTimeout						1800	s	30	3600	
TSyncReqAfTout						No				
Averag3TimeReq						No				
MasterIP-Addr						0.0.0.0				
MasterIPNetMsk						255.255.255 .255				
Obj1DefVar						1:BI SingleBi t				
Obj2DefVar						3:BIChWith RelTime				

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	12 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
Obj3DefVar						1:DIWithout Flag				
Obj4DefVar						3:DIChWith RelTime				
Obj10DefVar						2:BOStatus				
Obj20DefVar						5:BinCnt32 WoutF				
Obj22DefVar						1:BinCnt32EvWoutT				
Obj30DefVar						3:AI32IntWit houtF				
Obj32DefVar						1:AI32IntEv WoutF				
PairedPoint						Yes				
tSelectTimeout						30,0	s	1,0	60,0	
tBrokenConTout						0	s	0	3600	
tKeepAliveT						10	s	0	3600	
CH4TCP: 4										
Operation						Off				
ApLayMaxRxSize						2048		20	2048	
ApLayMaxTxSize						2048		20	2048	
TCPIPLisPort						20000		1	65535	
UDPPortAccData						20000		1	65535	
UDPPortInitNUL						20000		1	65535	
UDPPortCliMast						0		0	65535	
IEC61850-8-1										
IEC61850-8-1: 1										
Operation						Off				
IEDName						-			18 characters	
GOOSE						OEM311_A B				
Ethernet configuration										
ETHFRNT: 1										
Front port										
IPAddress						10.1.150.3				
IPMask						255.255.255.0				
Gateway										
GWAddress						10.1.150.1				
ETHLANAB: 2										
Mode						Normal				
IPAddress						192.168.1.10				
IPMask						255.255.255.0				
ETHLANCD: 3										
Mode						Off				
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Rev.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev.	Rel. date
0		05-11-2021	en							

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
IPAddress						192.168.2.1 0				
IPMask						255.255.255 .0				
DUODRV: 1										
Operation						Off				
IPAddress						192.168.7.1 0				
IPMask						255.255.255 .0				
Analog modules										
AISVBAS: 1										
PhaseAngleRef						TRM40-Ch7				
HMI										
LEDGEN: 1										
Operation						On				
tRestart						0,0	s	0,0	100,0	
tMax						0,0	s	0,0	100,0	
SeqTypeLED1						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED2						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED3						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED4						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED5						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED6						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED7						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED8						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED9						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED10						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED11						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED12						LatchedAck- S-F				
SeqTypeLED13						Follow-S				
SeqTypeLED14						Follow-S				
SeqTypeLED15						Follow-S				
SCREEN: 1										
Screen										
DisplayTimeout						10	Min	10	120	
AutoRepeat						On				
ContrastLevel						0	%	-10	20	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	14 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
SymbolFont						IEC				
Functions										
EvListSrtOrder						Latest on top				
Monitoring										
DisturbanceReport										
DRPRDRE: 1										
Operation						On				
PreFaultRecT						1,20	s	0,05	9,90	
PostFaultRecT						0,5	s	0,1	10,0	
TimeLimit						1,7	s	0,5	10,0	
PostRetrig						On				
ZeroAngleRef						6	Ch	1	30	
OpModeTest						On				
Application Configuration										
COMM_BASIC										
Communication										
Station communication										
GOOSEBinReceive										
GOOSEBINRCV: 1										
Operation						Off				
Control										
Commands										
SinglePointControl(GGIO)										
SPC8GGIO: 1										
Operation						Off				
Latched1						Pulsed				
tPulse1						0,10	s	0,01	6000,00	
Latched2						Pulsed				
tPulse2						0,10	s	0,01	6000,00	
Latched3						Pulsed				
tPulse3						0,10	s	0,01	6000,00	
Latched4						Pulsed				
tPulse4						0,10	s	0,01	6000,00	
Latched5						Pulsed				
tPulse5						0,10	s	0,01	6000,00	
Latched6						Pulsed				
tPulse6						0,10	s	0,01	6000,00	
Latched7						Pulsed				
tPulse7						0,10	s	0,01	6000,00	
Latched8						Pulsed				
tPulse8						0,10	s	0,01	6000,00	
CTRL_BASE										
Control										
ApparatusControl										
BayControl(CBAY)										

					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	15 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
QCBAY: 1										
AII PSTOValid						Priority				
LocalRemote										
LOCREM: 1										
ControlMode						Internal LR-switch				
VI_ANALOGAS										
Analog modules										
3PhaseAnalogGroup										
SMAI1: 1										
GRPNAME						SMAI1			13 characters	
AI1NAME						Not used			13 characters	
AI2NAME						Not used			13 characters	
AI3NAME						Not used			13 characters	
AI4NAME						Not used			13 characters	
DFTRefExtOut						InternalDFT Ref				
DFTReference						InternalDFT Ref				
ConnectionType						Ph-N				
Negation						Off				
MinValFreqMeas						10	%	5	200	
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00	
TYPE						1	Ch	1	2	
SMAI1: 13										
GRPNAME						SMAI1			13 characters	
AI1NAME						Not used			13 characters	
AI2NAME						Not used			13 characters	
AI3NAME						Not used			13 characters	
AI4NAME						Not used			13 characters	
DFTRefExtOut						InternalDFT Ref				
DFTReference						InternalDFT Ref				
ConnectionType						Ph-N				
Negation						Off				
MinValFreqMeas						10	%	5	200	
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00	
TYPE						1	Ch	1	2	
SMAI2: 2										
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
GRPNAME						SMAI2			13 characters	
AI1NAME						Not used			13 characters	
AI2NAME						Not used			13 characters	
AI3NAME						Not used			13 characters	
AI4NAME						Not used			13 characters	
DFTReference						InternalDFT Ref				
ConnectionType						Ph-N				
Negation						Off				
MinValFreqMeas						10	%	5	200	
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00	
TYPE						2	Ch	1	2	
SMAI2: 14										
GRPNAME						SMAI2			13 characters	
AI1NAME						Not used			13 characters	
AI2NAME						Not used			13 characters	
AI3NAME						Not used			13 characters	
AI4NAME						Not used			13 characters	
DFTReference						InternalDFT Ref				
ConnectionType						Ph-N				
Negation						Off				
MinValFreqMeas						10	%	5	200	
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00	
TYPE						2	Ch	1	2	
SMAI3: 3										
GRPNAME						SMAI3			13 characters	
AI1NAME						Not used			13 characters	
AI2NAME						Not used			13 characters	
AI3NAME						Not used			13 characters	
AI4NAME						Not used			13 characters	
DFTReference						InternalDFT Ref				
ConnectionType						Ph-N				
Negation						Off				
MinValFreqMeas						10	%	5	200	
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
UBase						400,00	kV	0,05	2000,00	
TYPE						1	Ch	1	2	
SMAI3: 15										
GRPNAME						SMAI3			13 characters	
AI1NAME						Not used			13 characters	
AI2NAME						Not used			13 characters	
AI3NAME						Not used			13 characters	
AI4NAME						Not used			13 characters	
DFTReference						InternalDFT Ref				
ConnectionType						Ph-N				
Negation						Off				
MinValFreqMeas						10	%	5	200	
UBase						400,00	kV	0,05	2000,00	
TYPE						1	Ch	1	2	
SMAI4: 4										
GRPNAME						SMAI4			13 characters	
AI1NAME						Not used			13 characters	
AI2NAME						Not used			13 characters	
AI3NAME						Not used			13 characters	
AI4NAME						Not used			13 characters	
DFTReference						InternalDFT Ref				
ConnectionType						Ph-Ph				
Negation						Off				
MinValFreqMeas						10	%	5	200	
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00	
TYPE						1	Ch	1	2	
SMAI4: 16										
GRPNAME						SMAI4			13 characters	
AI1NAME						Not used			13 characters	
AI2NAME						Not used			13 characters	
AI3NAME						Not used			13 characters	
AI4NAME						Not used			13 characters	
DFTReference						InternalDFT Ref				

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	18 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format		
ConnectionType						Ph-Ph						
Negation						Off						
MinValFreqMeas						10	%	5	200			
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00			
TYPE						1	Ch	1	2			
PROT_21												
Impedance Protection												
DistanceZones(PDIS,21)												
ZMQPDIS: 1												
Setting Group1												
Operation						On						
IBase						300	A	1	99999			
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00			
OperationDir						Forward						
X1						13,00	ohm/p	0,10	3000,00			
R1						9,76	ohm/p	0,01	1000,00			
X0						50,00	ohm/p	0,10	9000,00			
R0						14,49	ohm/p	0,01	3000,00			
RFPP						30,00	ohm/l	0,10	3000,00			
RFPE						30,00	ohm/l	0,10	9000,00			
OperationPP						On						
Timer tPP						On						
tPP						0,000	s	0,000	60,000			
OperationPE						On						
Timer tPE						On						
tPE						0,000	s	0,000	60,000			
IMinOpPP						20	%IB	10	1000			
IMinOpPE						20	%IB	10	1000			
IMinOpIN						5	%IB	5	1000			
ZMQAPDIS: 2												
Setting Group1												
Operation						On						
IBase						300	A	1	99999			
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00			
OperationDir						Forward						
X1						39,20	ohm/p	0,10	3000,00			
R1						29,42	ohm/p	0,01	1000,00			
X0						150,76	ohm/p	0,10	9000,00			
R0						43,70	ohm/p	0,01	3000,00			
RFPP						120,00	ohm/l	0,10	3000,00			
RFPE						130,00	ohm/l	0,10	9000,00			
OperationPP						On						
Timer tPP						On						
tPP						0,600	s	0,000	60,000			
OperationPE						On						
Timer tPE						On						
					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title	Document id.			
							Approved by	REL670				
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Rev.	Rel. date	Lan	19 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
tPE						0,600	s	0,000	60,000					
IMinOpPP						20	%IB	10	1000					
IMinOpPE						20	%IB	10	1000					
ZMQAPDIS: 3														
Setting Group1														
Operation						On								
IBase						300	A	1	99999					
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00					
OperationDir						Forward								
X1						26,54	ohm/p	0,10	3000,00					
R1						20,00	ohm/p	0,01	1000,00					
X0						96,35	ohm/p	0,10	9000,00					
R0						27,92	ohm/p	0,01	3000,00					
RFPP						60,00	ohm/l	0,10	3000,00					
RFPE						112,34	ohm/l	0,10	9000,00					
OperationPP						On								
Timer tPP						On								
tPP						0,300	s	0,000	60,000					
OperationPE						On								
Timer tPE						On								
tPE						0,300	s	0,000	60,000					
IMinOpPP						20	%IB	10	1000					
IMinOpPE						20	%IB	10	1000					
ZMQAPDIS: 4														
Setting Group1														
Operation						On								
IBase						300	A	1	99999					
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00					
OperationDir						Reverse								
X1						4,10	ohm/p	0,10	3000,00					
R1						3,07	ohm/p	0,01	1000,00					
X0						15,76	ohm/p	0,10	9000,00					
R0						4,56	ohm/p	0,01	3000,00					
RFPP						30,00	ohm/l	0,10	3000,00					
RFPE						10,00	ohm/l	0,10	9000,00					
OperationPP						On								
Timer tPP						On								
tPP						0,300	s	0,000	60,000					
OperationPE						On								
Timer tPE						On								
tPE						0,300	s	0,000	60,000					
IMinOpPP						20	%IB	10	1000					
IMinOpPE						20	%IB	10	1000					
ZMQAPDIS: 5														
Setting Group1														
Operation						On								
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670		Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by			Rev.	Rel. date	Lan
											0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format	
IBase						300	A	1	99999		
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00		
OperationDir						Reverse					
X1						12,60	ohm/p	0,10	3000,00		
R1						9,46	ohm/p	0,01	1000,00		
X0						48,46	ohm/p	0,10	9000,00		
R0						14,05	ohm/p	0,01	3000,00		
RFPP						120,00	ohm/l	0,10	3000,00		
RFPE						130,00	ohm/l	0,10	9000,00		
OperationPP						On					
Timer tPP						On					
tPP						1,100	s	0,000	60,000		
OperationPE						On					
Timer tPE						On					
tPE						1,100	s	0,000	60,000		
IMinOpPP						20	%IB	10	1000		
IMinOpPE						20	%IB	10	1000		
PhaseSelection(PDIS,21)											
FDPSPDIS: 1											
Setting Group1											
IBase						300	A	1	99999		
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00		
OperationZ<						On					
OperationI>						On					
INBlockPP						40	%IPh	10	100		
INReleasePE						20	%IPh	10	100		
RLdFw						250,00	ohm/p	1,00	3000,00		
RLdRv						250,00	ohm/p	1,00	3000,00		
ArgLd						30	Deg	5	70		
IPh>						120	%IB	10	2500		
IN>						20	%IB	10	2500		
X1						56,45	ohm/p	0,50	3000,00		
X0						217,09	ohm/p	0,50	9000,00		
RFFwPP						175,00	ohm/l	0,50	3000,00		
RFRvPP						150,00	ohm/l	0,50	3000,00		
RFFwPE						143,00	ohm/l	1,00	9000,00		
RFRvPE						156,00	ohm/l	1,00	9000,00		
TimerPP						Off					
tPP						3,000	s	0,000	60,000		
TimerPE						Off					
tPE						3,000	s	0,000	60,000		
IMinOpPP						10	%IB	5	500		
IMinOpPE						5	%IB	5	500		
DirectionalImpedance(RDIR)											
ZDRDIR: 1											
Setting Group1											
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
IBase						300	A	1	99999					
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00					
IMinOpPP						10	%IB	5	30					
IMinOpPE						5	%IB	5	30					
ArgNegRes						115	Deg	90	175					
ArgDir						15	Deg	5	45					
PowerSwingDetection(RPSB,68)														
ZMRPSB: 1														
Setting Group1														
Operation						Off								
X1InFw						86,24	ohm	0,10	3000,00					
R1Lln						50,01	ohm	0,10	1000,00					
R1FInFw						150,00	ohm	0,10	1000,00					
X1InRv						86,24	ohm	0,10	3000,00					
R1FInRv						150,00	ohm	0,10	1000,00					
OperationLdCh						Off								
RLdOutFw						250,92	ohm	0,10	3000,00					
ArgLd						30	Deg	5	70					
RLdOutRv						250,92	ohm	0,10	3000,00					
kLdRFw						0,90	Mult	0,50	0,90					
kLdRRv						0,90	Mult	0,50	0,90					
tP1						0,050	s	0,000	60,000					
tP2						0,020	s	0,000	60,000					
tW						0,200	s	0,000	60,000					
tH						0,500	s	0,000	60,000					
tEF						15,000	s	0,000	60,000					
tR1						0,300	s	0,000	60,000					
tR2						2,000	s	0,000	60,000					
IMinOpPE						10	%IB	5	30					
IBase						300	A	1	99999					
Monitoring														
FaultLocator(RFLO)														
LMBRFLO: 1														
DrepChNoIL1						1	Ch	1	30					
DrepChNoIL2						2	Ch	1	30					
DrepChNoIL3						3	Ch	1	30					
DrepChNoIN						4	Ch	0	30					
DrepChNoIP						0	Ch	0	30					
DrepChNoUL1						6	Ch	1	30					
DrepChNoUL2						7	Ch	1	30					
DrepChNoUL3						8	Ch	1	30					
Setting Group1														
R1A						10,933	ohm/p	0,001	1500,000					
X1A						17,348	ohm/p	0,001	1500,000					
R1B						0,977	ohm/p	0,001	1500,000					
X1B						17,642	ohm/p	0,001	1500,000					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev.	Rel. date
											0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format		
R1L						23,015	ohm/p	0,001	1500,000			
X1L						30,669	ohm/p	0,001	1500,000			
R0L						34,188	ohm/p	0,001	1500,000			
X0L						117,985	ohm/p	0,001	1500,000			
R0M						0,000	ohm/p	0,000	1500,000			
X0M						0,000	ohm/p	0,000	1500,000			
LineLength						77,0		0,0	10000,0			
PROT_50BF												
Current protection												
BreakerFailure(RBRF,50BF)												
CCRBRF: 1												
Setting Group1												
Operation						On						
IBase						300	A	1	99999			
FunctionMode						Current&Co						
						ntact						
BuTripMode						1 out of 4						
RetripMode						No CBPos						
						Check						
IP>						120	%IB	5	200			
I>BlkCont						120	%IB	5	200			
IN>						20	%IB	2	200			
t1						0,010	s	0,000	60,000			
t2						0,200	s	0,000	60,000			
t2MPH						0,200	s	0,000	60,000			
t3						0,030	s	0,000	60,000			
tCBAlarm						5,000	s	0,000	60,000			
tPulse						0,200	s	0,000	60,000			
Logic												
LogicGate												
GATE: 7												
Setting Group1												
Operation						Off						
PROT_CORRIENTE												
Current protection												
InstPhaseOverCurrent(PIOC,50)												
PHPIOC: 1												
Setting Group1												
Operation						Off						
IBase						300	A	1	99999			
OpMode						1 out of 3						
IP>>						10	%IB	1	2500			
StValMult						1,0		0,5	5,0			
InstResidualOverCurrent(PIOC,50N)												
EFPIOC: 1												
Setting Group1												

					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	23 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
Operation						Off				
IBase						3000	A	1	99999	
IN>>						200	%IB	1	2500	
StValMult						1,0		0,5	5,0	
PhaseOverCurrent4Step(PTOC,51_67)										
OC4PTOC: 1										
General										
MeasType						DFT				
Setting Group1										
Operation						On				
IBase						300	A	1	99999	
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00	
AngleRCA						65	Deg	40	65	
AngleROA						80	Deg	40	89	
StartPhSel						1 out of 3				
IMinOpPhSel						7	%IB	1	100	
2ndHarmStab						20	%IB	5	100	
Step 1										
Setting Group1										
DirMode1						Non-directional				
Characterist1						IEC Def. Time				
I1>						125	%IB	1	2500	
t1						3,000	s	0,000	60,000	
k1						0,06		0,05	999,00	
IMin1						125	%IB	1	10000	
t1Min						0,000	s	0,000	60,000	
I1Mult						1,0		1,0	10,0	
ResetTypeCrv1						Instantaneous				
tReset1						0,020	s	0,000	60,000	
tPCrv1						1,000		0,005	3,000	
tACrv1						13,500		0,005	200,000	
tBCrv1						0,00		0,00	20,00	
tCCrv1						1,0		0,1	10,0	
tPRCrv1						0,500		0,005	3,000	
tTRCrv1						13,500		0,005	100,000	
tCRCrv1						1,0		0,1	10,0	
HarmRestraining1						Off				
Step 2										
Setting Group1										
DirMode2						Non-directional				
Characterist2						IEC Ext. inv.				
I2>						102	%IB	1	2500	
t2						0,000	s	0,000	60,000	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	24 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
k2						0,95		0,05	999,00					
IMin2						102	%IB	1	10000					
t2Min						0,000	s	0,000	60,000					
I2Mult						2,0		1,0	10,0					
ResetTypeCrv2						Instantaneo us								
tReset2						0,020	s	0,000	60,000					
tPCrv2						1,000		0,005	3,000					
tACrv2						13,500		0,005	200,000					
tBCrv2						0,00		0,00	20,00					
tCCrv2						1,0		0,1	10,0					
tPRCrv2						0,500		0,005	3,000					
tTRCrv2						13,500		0,005	100,000					
tCRCrv2						1,0		0,1	10,0					
HarmRestrained2						Off								
Step 3														
Setting Group1														
DirMode3						Off								
Characterist3						ANSI Def. Time								
I3>						250	%IB	1	2500					
t3						0,800	s	0,000	60,000					
k3						0,05		0,05	999,00					
IMin3						33	%IB	1	10000					
t3Min						0,000	s	0,000	60,000					
I3Mult						2,0		1,0	10,0					
ResetTypeCrv3						Instantaneo us								
tReset3						0,020	s	0,000	60,000					
tPCrv3						1,000		0,005	3,000					
tACrv3						13,500		0,005	200,000					
tBCrv3						0,00		0,00	20,00					
tCCrv3						1,0		0,1	10,0					
tPRCrv3						0,500		0,005	3,000					
tTRCrv3						13,500		0,005	100,000					
tCRCrv3						1,0		0,1	10,0					
HarmRestrained3						Off								
Step 4														
Setting Group1														
DirMode4						Off								
Characterist4						ANSI Def. Time								
I4>						175	%IB	1	2500					
t4						2,000	s	0,000	60,000					
k4						0,05		0,05	999,00					
IMin4						17	%IB	1	10000					
t4Min						0,000	s	0,000	60,000					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...		Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
I4Mult						2,0		1,0	10,0					
ResetTypeCrv4						Instantaneous								
tReset4						0,020	s	0,000	60,000					
tPCrv4						1,000		0,005	3,000					
tACrv4						13,500		0,005	200,000					
tBCrv4						0,00		0,00	20,00					
tCCrv4						1,0		0,1	10,0					
tPRCrv4						0,500		0,005	3,000					
tTRCrv4						13,500		0,005	100,000					
tCRCrv4						1,0		0,1	10,0					
HarmRestrained4						Off								
ResidualOverCurr4Step(PTOC,51N_67N)														
EF4PTOC: 1														
General														
Setting Group1														
Operation						On								
IBase						300	A	1	99999					
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00					
AngleRCA						65	Deg	-180	180					
polMethod						Voltage								
UPolMin						1	%UB	1	100					
IPolMin						5	%IB	2	100					
RNPol						5,00	ohm	0,50	1000,00					
XNPol						40,00	ohm	0,50	3000,00					
IN>Dir						10	%IB	1	100					
2ndHarmStab						20	%	5	100					
BlkParTransf						Off								
UseStartValue						IN4>								
SOTF						Off								
ActivationSOTF						Open								
StepForSOTF						Step 2								
HarmResSOTF						Off								
tSOTF						0,200	s	0,000	60,000					
t4U						1,000	s	0,000	60,000					
ActUnderTime						CB position								
tUnderTime						0,300	s	0,000	60,000					
Step 1														
Setting Group1														
DirMode1						Forward								
Characterist1						IEC Very inv.								
IN1>						20	%IB	1	2500					
t1						0,000	s	0,000	60,000					
k1						0,38		0,05	999,00					
IMin1						20,00	%IB	1,00	10000,00					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670		Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by			Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format						
t1Min						0,000	s	0,000	60,000							
IN1Mult						2,0		1,0	10,0							
ResetTypeCrv1						Instantaneo	us									
tReset1						0,020	s	0,000	60,000							
HarmRestraining1						Off										
tPCrv1						1,000		0,005	3,000							
tACrv1						13,500		0,005	200,000							
tBCrv1						0,00		0,00	20,00							
tCCrv1						1,0		0,1	10,0							
tPRCrv1						0,500		0,005	3,000							
tTRCrv1						13,500		0,005	100,000							
tCRCrv1						1,0		0,1	10,0							
Step 2																
Setting Group1																
DirMode2						Non-directional										
Characterist2						IEC Very inv.										
IN2>						20	%IB	1	2500							
t2						0,000	s	0,000	60,000							
k2						0,38		0,05	999,00							
IMin2						20,00	%IB	1,00	10000,00							
t2Min						0,000	s	0,000	60,000							
IN2Mult						2,0		1,0	10,0							
ResetTypeCrv2						Instantaneo	us									
tReset2						0,020	s	0,000	60,000							
HarmRestraining2						Off										
tPCrv2						1,000		0,005	3,000							
tACrv2						13,500		0,005	200,000							
tBCrv2						0,00		0,00	20,00							
tCCrv2						1,0		0,1	10,0							
tPRCrv2						0,500		0,005	3,000							
tTRCrv2						13,500		0,005	100,000							
tCRCrv2						1,0		0,1	10,0							
Step 3																
Setting Group1																
DirMode3						Off										
Characterist3						IEC Norm. inv.										
IN3>						5	%IB	1	2500							
t3						0,800	s	0,000	60,000							
k3						0,24		0,05	999,00							
IMin3						5,00	%IB	1,00	10000,00							
t3Min						0,800	s	0,000	60,000							
IN3Mult						2,0		1,0	10,0							
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...		Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by							
0													Rev.	Rel. date	Lan	27 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
ResetTypeCrv3						Instantaneous				
tReset3						0,020	s	0,000	60,000	
HarmRestraining3						Off				
tPCrv3						1,000		0,005	3,000	
tACrv3						13,500		0,005	200,000	
tBCrv3						0,00		0,00	20,00	
tCCrv3						1,0		0,1	10,0	
tPRCrv3						0,500		0,005	3,000	
tTRCrv3						13,500		0,005	100,000	
tCRCrv3						1,0		0,1	10,0	
Step 4										
Setting Group1										
DirMode4						Off				
Characterist4						ANSI Def. Time				
IN4>						17	%IB	1	2500	
t4						1,200	s	0,000	60,000	
k4						0,05		0,05	999,00	
IMin4						17,00	%IB	1,00	10000,00	
t4Min						0,000	s	0,000	60,000	
IN4Mult						2,0		1,0	10,0	
ResetTypeCrv4						Instantaneous				
tReset4						0,020	s	0,000	60,000	
HarmRestraining4						On				
tPCrv4						1,000		0,005	3,000	
tACrv4						13,500		0,005	200,000	
tBCrv4						0,00		0,00	20,00	
tCCrv4						1,0		0,1	10,0	
tPRCrv4						0,500		0,005	3,000	
tTRCrv4						13,500		0,005	100,000	
tCRCrv4						1,0		0,1	10,0	
PROT_SOTF										
Impedance Protection										
AutomaticSOTF(PSOF)										
ZCVPSOF: 1										
Setting Group1										
Operation						On				
IBase						300	A	1	99999	
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00	
Mode						Impedance				
Autolnit						Off				
IPh<						100	%IB	1	100	
UPh<						70	%UB	1	100	
tDuration						0,100	s	0,000	60,000	
					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation	
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by			Rev. 0

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format					
tSOTF						1,000	s	0,000	60,000						
tDLD						0,300	s	0,000	60,000						
COMM_85A															
Scheme communication															
ZSchemeCommunication(PSCH,85)															
ZCPSCH: 1															
Setting Group1															
Operation						On									
SchemeType						Permissive OR									
tCoord						0,000	s	0,000	60,000						
tSendMin						0,100	s	0,000	60,000						
Unblock						Off									
tSecurity						0,035	s	0,000	60,000						
ZCurrentReversalWEI(PSCH,85)															
ZCRWPSCH: 1															
Setting Group1															
CurrRev						On									
tPickUpRev						0,030	s	0,000	60,000						
tDelayRev						0,170	s	0,000	60,000						
WEI						Off									
tPickUpWEI						0,010	s	0,000	60,000						
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00						
UPP<						70	%UB	10	90						
UPN<						70	%UB	10	90						
COMM_85C															
Scheme communication															
EFCurrentReversalWEI(PSCH,85)															
ECRWPSCH: 1															
Setting Group1															
CurrRev						Off									
tPickUpRev						0,020	s	0,000	60,000						
tDelayRev						0,060	s	0,000	60,000						
WEI						Off									
tPickUpWEI						0,000	s	0,000	60,000						
UBase						400,00	kV	0,05	2000,00						
3U0>						25	%UB	5	70						
EFSchemeCommunication(PSCH,85)															
ECPSCH: 1															
Setting Group1															
Operation						Off									
SchemeType						Permissive UR									
tCoord						0,035	s	0,000	60,000						
tSendMin						0,100	s	0,000	60,000						
Unblock						Off									
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...		Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev.	Rel. date	Lan
											0	05-11-2021	en		

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
tSecurity						0,035	s	0,000	60,000	
Logic										
LogicGate										
GATE: 1										
Setting Group1										
Operation					Off					
PROT_TENSION										
Voltage protection										
LossOfVoltage(PTUV,27)										
LOVPTUV: 1										
Setting Group1										
Operation					Off					
UBase						400,0	kV	0,1	9999,9	
UPE						70	%UB	1	100	
tTrip						7,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,150	s	0,050	60,000	
tBlock						5,000	s	0,000	60,000	
tRestore						3,000	s	0,000	60,000	
OverVoltage2Step(PTOV,59)										
OV2PTOV: 1										
General										
ConnType					PhN DFT					
Setting Group1										
Operation					Off					
UBase						400,00	kV	0,05	2000,00	
Step 1										
Setting Group1										
OperationStep1					Off					
Characterist1						Definite time				
OpMode1					1 out of 3					
U1>						120	%UB	1	200	
t1						5,00	s	0,00	6000,00	
tReset1						0,025	s	0,000	60,000	
t1Min						5,000	s	0,000	60,000	
ResetTypeCrv1						Instantaneo us				
tIReset1						0,025	s	0,000	60,000	
k1						0,05		0,05	1,10	
ACrv1						1,000		0,005	200,000	
BCrv1						1,00		0,50	100,00	
CCrv1						0,0		0,0	1,0	
DCrv1						0,000		0,000	60,000	
PCrv1						1,000		0,000	3,000	
CrvSat1						0	%	0	100	
HystAbs1						0,5	%UB	0,0	100,0	
Step 2										
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
Setting Group1										
OperationStep2						Off				
Characterist2						Definite time				
OpMode2						1 out of 3				
U2>						150	%UB	1	200	
t2						5,000	s	0,000	60,000	
tReset2						0,025	s	0,000	60,000	
t2Min						5,000	s	0,000	60,000	
ResetTypeCrv2						Instantaneo us				
tIReset2						0,025	s	0,000	60,000	
k2						0,05		0,05	1,10	
ACrv2						1,000		0,005	200,000	
BCrv2						1,00		0,50	100,00	
CCrv2						0,0		0,0	1,0	
DCrv2						0,000		0,000	60,000	
PCrv2						1,000		0,000	3,000	
CrvSat2						0	%	0	100	
HystAbs2						0,5	%UB	0,0	100,0	
UnderVoltage2Step(PTUV,27)										
UV2PTUV: 1										
General										
ConnType						PhN DFT				
Setting Group1										
Operation						Off				
UBase						400,00	kV	0,05	2000,00	
Step 1										
Setting Group1										
OperationStep1						Off				
Characterist1						Definite time				
OpMode1						1 out of 3				
U1<						70	%UB	1	100	
t1						5,00	s	0,00	6000,00	
tReset1						0,025	s	0,000	60,000	
t1Min						5,000	s	0,000	60,000	
ResetTypeCrv1						Instantaneo us				
tIReset1						0,025	s	0,000	60,000	
k1						0,05		0,05	1,10	
ACrv1						1,000		0,005	200,000	
BCrv1						1,00		0,50	100,00	
CCrv1						0,0		0,0	1,0	
DCrv1						0,000		0,000	60,000	
PCrv1						1,000		0,000	3,000	
CrvSat1						0	%	0	100	
IntBlkSel1						Off				
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format					
IntBlkStVal1						20	%UB	1	100						
tBlkUV1						0,000	s	0,000	60,000						
HystAbs1						0,5	%UB	0,0	100,0						
Step 2															
Setting Group1															
OperationStep2						Off									
Characterist2						Definite time									
OpMode2						1 out of 3									
U2<						50	%UB	1	100						
t2						5,000	s	0,000	60,000						
tReset2						0,025	s	0,000	60,000						
t2Min						5,000	s	0,000	60,000						
ResetTypeCrv2						Instantaneo us									
tIReset2						0,025	s	0,000	60,000						
k2						0,05		0,05	1,10						
ACrv2						1,000		0,005	200,000						
BCrv2						1,00		0,50	100,00						
CCrv2						0,0		0,0	1,0						
DCrv2						0,000		0,000	60,000						
PCrv2						1,000		0,000	3,000						
CrvSat2						0	%	0	100						
IntBlkSel2						Off									
IntBlkStVal2						20	%UB	1	100						
tBlkUV2						0,000	s	0,000	60,000						
HystAbs2						0,5	%UB	0,0	100,0						
Secondary system supervision															
FuseFailure(RFUF)															
SDDRFUF: 1															
Setting Group1															
Operation						On									
IBase						300	A	1	99999						
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00						
OpMode						UZsIZs OR UNsINs									
3U0>						60	%UB	1	100						
3I0<						20	%IB	1	100						
3U2>						60	%UB	1	100						
3I2<						20	%IB	1	100						
OpDUDI						On									
DU>						70	%UB	1	100						
DI<						15	%IB	1	100						
UPh>						70	%UB	1	100						
IPh>						10	%IB	1	100						
Sealln						On									
USealln<						70	%UB	1	100						
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...		Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
IDLD<						20	%IB	1	100	
UDLD<						70	%UB	1	100	
RECONEXION										
Control										
AutoRecloser(RREC,79)										
SMBRREC: 1										
Setting Group1										
Operation						External ctrl				
NoOfShots						1				
ARMode						3 phase				
StartByCBOpen						Off				
CBAuxContType						NormClosed				
CBReadyType						CO				
t1 1Ph						0,000	s	0,000	60,000	
t1 2Ph						1,000	s	0,000	60,000	
t1 3Ph						0,500	s	0,000	60,000	
t1 3PhHS						0,400	s	0,000	60,000	
t2 3Ph						30,00	s	0,00	6000,00	
t3 3Ph						30,00	s	0,00	6000,00	
t4 3Ph						30,00	s	0,00	6000,00	
t5 3Ph						30,00	s	0,00	6000,00	
tReclaim						20,00	s	0,00	6000,00	
tSync						1,00	s	0,00	6000,00	
Extended t1						Off				
tExtended t1						0,500	s	0,000	60,000	
tInhibit						5,000	s	0,000	60,000	
tTrip						0,200	s	0,000	60,000	
CutPulse						Off				
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
Follow CB						Off				
tCBClosedMin						5,00	s	0,00	6000,00	
AutoCont						Off				
tAutoContWait						2,000	s	0,000	60,000	
UnsucCIByCBChk						NoCBCheck				
BlockByUnsucCI						Off				
tUnsucCI						30,00	s	0,00	6000,00	
Priority						None				
tWaitForMaster						60,00	s	0,00	6000,00	
ZoneSeqCoord						Off				
Logic										
TripMatrix(GGIO)										
TMAGGIO: 8										
Setting Group1										
Operation						On				
PulseTime						0,150	s	0,050	60,000	
OnDelay						0,000	s	0,000	60,000	
					Project	Transelec		Responsible department	Technical ref...	Document kind
								ABB Ltd.		Doc. designation
					Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title	Document id.
									REL670	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on				Approved by		Rev.
										0
										05-11-2021
										en
										33 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format			
OffDelay						0,000	s	0,000	60,000				
ModeOutput1						Steady							
ModeOutput2						Steady							
ModeOutput3						Steady							
LogicTimer													
TIMER: 11													
T						0,000	s	0,000	90000,000				
TRIP_LOGIC													
Logic													
TripLogic(PTRC,94)													
SMPPTRC: 1													
Setting Group1													
Operation						On							
Program						3 phase							
TripLockout						Off							
AutoLock						Off							
tTripMin						0,150	s	0,000	60,000				
tWaitForPHS						0,050	s	0,020	0,500				
TripMatrix(GGIO)													
TMAGGIO: 1													
Setting Group1													
Operation						On							
PulseTime						0,150	s	0,050	60,000				
OnDelay						0,000	s	0,000	60,000				
OffDelay						0,000	s	0,000	60,000				
ModeOutput1						Steady							
ModeOutput2						Steady							
ModeOutput3						Steady							
TMAGGIO: 2													
Setting Group1													
Operation						On							
PulseTime						0,150	s	0,050	60,000				
OnDelay						0,000	s	0,000	60,000				
OffDelay						0,000	s	0,000	60,000				
ModeOutput1						Steady							
ModeOutput2						Steady							
ModeOutput3						Steady							
TMAGGIO: 3													
Setting Group1													
Operation						On							
PulseTime						0,150	s	0,050	60,000				
OnDelay						0,000	s	0,000	60,000				
OffDelay						0,000	s	0,000	60,000				
ModeOutput1						Steady							
ModeOutput2						Steady							
ModeOutput3						Steady							
					Project	Responsible department		Technical ref...		Document kind	Doc. designation		
					Transelec	ABB Ltd.					AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title		Document id.	
									Approved by	REL670			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on						Rev.	Rel. date	Lan	34 / 95
										0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
MEDIDAS														
Monitoring														
ServiceValues(MMXN)														
CVMMXN: 1														
General														
Operation						On								
IBase						300	A	1	99999					
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00					
SBase						93,00	MVA	0,05	200000,00					
Mode						L1, L2, L3								
PowAmpFact						1,000		0,000	6,000					
PowAngComp						0,0	Deg	-180,0	180,0					
k						0,000		0,000	1,000					
UGenZeroDb						1	%UB	1	100					
IGenZeroDb						1	%IB	1	100					
UAmpComp5						0,000	%	-10,000	10,000					
UAmpComp30						0,000	%	-10,000	10,000					
UAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000					
IAmpComp5						0,000	%	-10,000	10,000					
IAmpComp30						0,000	%	-10,000	10,000					
IAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000					
IAngComp5						0,000	Deg	-10,000	10,000					
IAngComp30						0,000	Deg	-10,000	10,000					
IAngComp100						0,000	Deg	-10,000	10,000					
Apparent power S														
SDbReplnt						5	Type	1	300					
SZeroDb						100	m%	0	100000					
SHiHiLim						150,0	%SB	0,0	2000,0					
SHiLim						120,0	%SB	0,0	2000,0					
SLowLim						80,0	%SB	0,0	2000,0					
SLowLowLim						60,0	%SB	0,0	2000,0					
SMin						50,0	%SB	0,0	2000,0					
SMax						200,0	%SB	0,0	2000,0					
SRepTyp						Cyclic								
SLimHyst						2,000	%	0,000	100,000					
Active power P														
PDbReplnt						5	Type	1	300					
PZeroDb						100	m%	0	100000					
PHiHiLim						150,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PHiLim						120,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PLowLim						-120,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PLowLowLim						-150,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PMin						-200,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PMax						200,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PRepTyp						Cyclic								
PLimHyst						2,000	%	0,000	100,000					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...		Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
Reactive power Q										
QDbReplInt						5	Type	1	300	
QZeroDb						100	m%	0	100000	
QHiHiLim						150,0	%SB	-2000,0	2000,0	
QHiLim						120,0	%SB	-2000,0	2000,0	
QLowLim						-120,0	%SB	-2000,0	2000,0	
QLowLowLim						-150,0	%SB	-2000,0	2000,0	
QMin						-200,0	%SB	-2000,0	2000,0	
QMax						200,0	%SB	-2000,0	2000,0	
QRepTyp						Cyclic				
QLimHyst						2,000	%	0,000	100,000	
Power factor PF										
PFDbReplInt						10	Type	1	300	
PFZeroDb						500	m%	0	100000	
PFHiHiLim						1,000		-1,000	1,000	
PFHiLim						0,800		-1,000	1,000	
PFLowLim						-0,800		-1,000	1,000	
PFLowLowLim						-1,000		-1,000	1,000	
PFMin						-1,000		-1,000	1,000	
PFMax						1,000		-1,000	1,000	
PFRepTyp						Cyclic				
PFLimHyst						5,000	%	0,000	100,000	
Voltage U										
UDbReplInt						10	Type	1	300	
UZeroDb						500	m%	0	100000	
UHiHiLim						150,0	%UB	0,0	200,0	
UHiLim						120,0	%UB	0,0	200,0	
ULowLim						80,0	%UB	0,0	200,0	
ULowLowLim						60,0	%UB	0,0	200,0	
UMin						50,0	%UB	0,0	200,0	
UMax						200,0	%UB	0,0	200,0	
URepTyp						Cyclic				
ULimHyst						5,000	%	0,000	100,000	
Current I										
IDbReplInt						10	Type	1	300	
IZeroDb						500	m%	0	100000	
IHiHiLim						150,0	%IB	0,0	500,0	
IHiLim						120,0	%IB	0,0	500,0	
ILowLim						80,0	%IB	0,0	500,0	
ILowLowLim						60,0	%IB	0,0	500,0	
IMin						50,0	%IB	0,0	500,0	
IMax						200,0	%IB	0,0	500,0	
IRepTyp						Cyclic				
ILimHyst						5,000	%	0,000	100,000	
Frequency Fr										
FrDbReplInt						10	Type	1	300	
					Project	Transelec		Responsible department	Technical ref...	Document kind
								ABB Ltd.		Doc. designation
					Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3			Created by	Title
										REL670
									Approved by	Document id.
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on						Rev.
										0
										Rel. date
										05-11-2021
										Lan
										en
										36 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format					
FrZeroDb						500	m%	0	100000						
FrHiHiLim						65,000	Hz	0,000	100,000						
FrHiLim						63,000	Hz	0,000	100,000						
FrLowLim						47,000	Hz	0,000	100,000						
FrLowLowLim						45,000	Hz	0,000	100,000						
FrMin						0,000	Hz	0,000	100,000						
FrMax						70,000	Hz	0,000	100,000						
FrRepTyp						Cyclic									
FrLimHyst						5,000	%	0,000	100,000						
CVMMXN: 2															
General															
Operation						Off									
IBase						3000	A	1	99999						
UBase						400,00	kV	0,05	2000,00						
SBase						2080,00	MVA	0,05	200000,00						
Mode						L1, L2, L3									
PowAmpFact						1,000		0,000	6,000						
PowAngComp						0,0	Deg	-180,0	180,0						
k						0,000		0,000	1,000						
UGenZeroDb						5	%UB	1	100						
IGenZeroDb						5	%IB	1	100						
UAmpComp5						0,000	%	-10,000	10,000						
UAmpComp30						0,000	%	-10,000	10,000						
UAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000						
IAmpComp5						0,000	%	-10,000	10,000						
IAmpComp30						0,000	%	-10,000	10,000						
IAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000						
IAngComp5						0,000	Deg	-10,000	10,000						
IAngComp30						0,000	Deg	-10,000	10,000						
IAngComp100						0,000	Deg	-10,000	10,000						
Apparent power S															
SDbReplnt						10	Type	1	300						
SZeroDb						500	m%	0	100000						
SHiHiLim						150,0	%SB	0,0	2000,0						
SHiLim						120,0	%SB	0,0	2000,0						
SLOWLim						80,0	%SB	0,0	2000,0						
SLOWLowLim						60,0	%SB	0,0	2000,0						
SMin						50,0	%SB	0,0	2000,0						
SMax						200,0	%SB	0,0	2000,0						
SRepTyp						Cyclic									
SLimHyst						5,000	%	0,000	100,000						
Active power P															
PDbReplnt						10	Type	1	300						
PZeroDb						500	m%	0	100000						
PHiHiLim						150,0	%SB	-2000,0	2000,0						
PHiLim						120,0	%SB	-2000,0	2000,0						
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1				
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670		Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by			Rev.	Rel. date	Lan	37 / 95
											0	05-11-2021	en		

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
P														
PLowLim						-120,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PLowLowLim						-150,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PMin						-200,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PMax						200,0	%SB	-2000,0	2000,0					
PRepTyp						Cyclic								
PLimHyst						5,000	%	0,000	100,000					
Reactive power Q														
QDbReplnt						10	Type	1	300					
QZeroDb						500	m%	0	100000					
QHiHiLim						150,0	%SB	-2000,0	2000,0					
QHiLim						120,0	%SB	-2000,0	2000,0					
QLowLim						-120,0	%SB	-2000,0	2000,0					
QLowLowLim						-150,0	%SB	-2000,0	2000,0					
QMin						-200,0	%SB	-2000,0	2000,0					
QMax						200,0	%SB	-2000,0	2000,0					
QRepTyp						Cyclic								
QLimHyst						5,000	%	0,000	100,000					
Power factor PF														
PFDbReplnt						10	Type	1	300					
PFZeroDb						500	m%	0	100000					
PFHiHiLim						1,000		-1,000	1,000					
PFHiLim						0,800		-1,000	1,000					
PFLowLim						-0,800		-1,000	1,000					
PFLowLowLim						-1,000		-1,000	1,000					
PFMin						-1,000		-1,000	1,000					
PFMax						1,000		-1,000	1,000					
PFRepTyp						Cyclic								
PFLimHyst						5,000	%	0,000	100,000					
Voltage U														
UDbReplnt						10	Type	1	300					
UZeroDb						500	m%	0	100000					
UHiHiLim						150,0	%UB	0,0	200,0					
UHiLim						120,0	%UB	0,0	200,0					
ULowLim						80,0	%UB	0,0	200,0					
ULowLowLim						60,0	%UB	0,0	200,0					
UMin						50,0	%UB	0,0	200,0					
UMax						200,0	%UB	0,0	200,0					
URepTyp						Cyclic								
ULimHyst						5,000	%	0,000	100,000					
Current I														
IDbReplnt						10	Type	1	300					
IZeroDb						500	m%	0	100000					
IHiHiLim						150,0	%IB	0,0	500,0					
IHiLim						120,0	%IB	0,0	500,0					
ILowLim						80,0	%IB	0,0	500,0					
ILowLowLim						60,0	%IB	0,0	500,0					
					Project	Responsible department		Technical ref...	Document kind	Doc. designation				
					Transelec	ABB Ltd.				AA1F1Q01A1				
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670	Document id.			
									Approved by					
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on							Rev.	Rel. date	Lan	38 / 95
											0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format			
IMin						50,0	%IB	0,0	500,0				
IMax						200,0	%IB	0,0	500,0				
IRepTyp						Cyclic							
ILimHyst						5,000	%	0,000	100,000				
Frequency Fr													
FrDbReplnt						10	Type	1	300				
FrZeroDb						500	m%	0	100000				
FrHiHiLim						65,000	Hz	0,000	100,000				
FrHiLim						63,000	Hz	0,000	100,000				
FrLowLim						47,000	Hz	0,000	100,000				
FrLowLowLim						45,000	Hz	0,000	100,000				
FrMin						0,000	Hz	0,000	100,000				
FrMax						70,000	Hz	0,000	100,000				
FrRepTyp						Cyclic							
FrLimHyst						5,000	%	0,000	100,000				
CurrentPhasors(MMXU)													
CMMXU: 1													
General													
Operation						On							
IBase						300	A	1	99999				
IAmpComp5						0,000	%	-10,000	10,000				
IAmpComp30						0,000	%	-10,000	10,000				
IAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000				
IAngComp5						0,000	Deg	-10,000	10,000				
IAngComp30						0,000	Deg	-10,000	10,000				
IAngComp100						0,000	Deg	-10,000	10,000				
IL1 Amplitude													
IL1DbReplnt						3	Type	1	300				
IL1ZeroDb						0	m%	0	100000				
IL1HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000				
IL1HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000				
IL1LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000				
IL1LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000				
IL1Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000				
IL1Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000				
IL1RepTyp						Cyclic							
IL1LimHys						5,000	%	0,000	100,000				
IL1 Angle													
IL1AngDbReplnt						1	Type	1	300				
IL2 Amplitude													
IL2DbReplnt						3	Type	1	300				
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by		Rev.	Rel. date	Lan
										0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
IL2ZeroDb						0	m%	0	100000					
IL2HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL2HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL2LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL2LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL2Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL2Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL2RepTyp						Cyclic								
IL2LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
IL2 Angle														
IL2AngDbReplnt						1	Type	1	300					
IL3 Amplitude														
IL3DbReplnt						3	Type	1	300					
IL3ZeroDb						0	m%	0	100000					
IL3HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3RepTyp						Cyclic								
IL3LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
IL3 Angle														
IL3AngDbReplnt						1	Type	1	300					
CMMXU: 2														
General														
Operation						Off								
IBase						3000	A	1	99999					
IAmpComp5						0,000	%	-10,000	10,000					
IAmpComp30						0,000	%	-10,000	10,000					
IAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000					
IAngComp5						0,000	Deg	-10,000	10,000					
IAngComp30						0,000	Deg	-10,000	10,000					
IAngComp100						0,000	Deg	-10,000	10,000					
IL1 Amplitude														
IL1DbReplnt						10	Type	1	300					
IL1ZeroDb						0	m%	0	100000					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670		Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	40 / 95
										0	05-11-2021	en		

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format					
IL1HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1RepTyp						Cyclic									
IL1LimHys						5,000	%	0,000	100,000						
IL1 Angle															
IL1AngDbReplnt						10	Type	1	300						
IL2 Amplitude															
IL2DbReplnt						10	Type	1	300						
IL2ZeroDb						0	m%	0	100000						
IL2HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2RepTyp						Cyclic									
IL2LimHys						5,000	%	0,000	100,000						
IL2 Angle															
IL2AngDbReplnt						10	Type	1	300						
IL3 Amplitude															
IL3DbReplnt						10	Type	1	300						
IL3ZeroDb						0	m%	0	100000						
IL3HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL3HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL3LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL3LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL3Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL3Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL3RepTyp						Cyclic									
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...		Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev.	Rel. date	Lan
											0	05-11-2021	en		

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format					
IL3LimHys						5,000	%	0,000	100,000						
IL3 Angle															
IL3AngDbReplnt						10	Type	1	300						
CMMXU: 3															
General															
Operation						Off									
IBase						3000	A	1	99999						
IAmpComp5						0,000	%	-10,000	10,000						
IAmpComp30						0,000	%	-10,000	10,000						
IAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000						
IAngComp5						0,000	Deg	-10,000	10,000						
IAngComp30						0,000	Deg	-10,000	10,000						
IAngComp100						0,000	Deg	-10,000	10,000						
IL1 Amplitude															
IL1DbReplnt						10	Type	1	300						
IL1ZeroDb						0	m%	0	100000						
IL1HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL1RepTyp						Cyclic									
IL1LimHys						5,000	%	0,000	100,000						
IL1 Angle															
IL1AngDbReplnt						10	Type	1	300						
IL2 Amplitude															
IL2DbReplnt						10	Type	1	300						
IL2ZeroDb						0	m%	0	100000						
IL2HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000						
IL2RepTyp						Cyclic									
IL2LimHys						5,000	%	0,000	100,000						
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...	Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670		Document id.			
				Approved by											
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on								Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	42 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
IL2 Angle														
IL2AngDbReplnt						10	Type	1	300					
IL3 Amplitude														
IL3DbReplnt						10	Type	1	300					
IL3ZeroDb						0	m%	0	100000					
IL3HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000					
IL3RepTyp						Cyclic								
IL3LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
IL3 Angle														
IL3AngDbReplnt						10	Type	1	300					
VoltagePhasors(MMXU)														
Phase - Phase														
VMMXU: 1														
General														
Operation						On								
UBase						154,00	kV	0,05	2000,00					
UAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000					
UL12 Amplitude														
UL12DbReplnt						3	Type	1	300					
UL12ZeroDb						0	m%	0	100000					
UL12HiHiLim						450000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL12HiLim						420000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL12LowLim						380000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL12LowLowLim						350000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL12Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL12Max						500000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL12RepTyp						Cyclic								
UL12LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
UL12 Angle														
UL12AnDbReplnt						1	Type	1	300					
UL23 Amplitude														
UL23DbReplnt						3	Type	1	300					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
UL23ZeroDb						0	m%	0	100000					
UL23HiHiLim						450000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL23HiLim						420000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL23LowLim						380000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL23LowLowLim						350000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL23Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL23Max						500000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL23RepTyp						Cyclic								
UL23LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
UL23 Angle														
UL23AnDbRepInt						1	Type	1	300					
UL31 Amplitude														
UL31DbRepInt						3	Type	1	300					
UL31ZeroDb						0	m%	0	100000					
UL31HiHiLim						450000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL31HiLim						420000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL31LowLim						380000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL31LowLowLim						350000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL31Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL31Max						500000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL31RepTyp						Cyclic								
UL31LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
UL31 Angle														
UL31AnDbRepInt						1	Type	1	300					
VMMXU: 2														
General														
Operation						On								
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00					
UAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000					
UL12 Amplitude														
UL12DbRepInt						3	Type	1	300					
UL12ZeroDb						0	m%	0	100000					
UL12HiHiLim						80000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL12HiLim						75000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL12LowLim						50000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by Approved by		Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on							Rev. 0		Rel. date 05-11-2021	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
UL12LowLowLim						45000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL12Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL12Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL12RepTyp						Cyclic				
UL12LimHys						5,000	%	0,000	100,000	
UL12 Angle										
UL12AnDbReplnt						10	Type	1	300	
UL23 Amplitude										
UL23DbReplnt						3	Type	1	300	
UL23ZeroDb						0	m%	0	100000	
UL23HiHiLim						80000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL23HiLim						75000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL23LowLim						50000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL23LowLowLim						45000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL23Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL23Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL23RepTyp						Cyclic				
UL23LimHys						5,000	%	0,000	100,000	
UL23 Angle										
UL23AnDbReplnt						10	Type	1	300	
UL31 Amplitude										
UL31DbReplnt						3	Type	1	300	
UL31ZeroDb						0	m%	0	100000	
UL31HiHiLim						80000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL31HiLim						75000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL31LowLim						50000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL31LowLowLim						45000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL31Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL31Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL31RepTyp						Cyclic				
UL31LimHys						5,000	%	0,000	100,000	
UL31 Angle										
UL31AnDbReplnt						10	Type	1	300	
VMMXU: 3										
General										
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670		Document id.
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format			
Operation						Off							
UBase						400,00	kV	0,05	2000,00				
UAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000				
UL12 Amplitude													
UL12DbRepInt						10	Type	1	300				
UL12ZeroDb						0	m%	0	100000				
UL12HiHiLim						450000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL12HiLim						420000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL12LowLim						380000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL12LowLowLim						350000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL12Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL12Max						500000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL12RepTyp						Cyclic							
UL12LimHys						5,000	%	0,000	100,000				
UL12 Angle													
UL12AnDbRepInt						10	Type	1	300				
UL23 Amplitude													
UL23DbRepInt						10	Type	1	300				
UL23ZeroDb						0	m%	0	100000				
UL23HiHiLim						450000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL23HiLim						420000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL23LowLim						380000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL23LowLowLim						350000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL23Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL23Max						500000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL23RepTyp						Cyclic							
UL23LimHys						5,000	%	0,000	100,000				
UL23 Angle													
UL23AnDbRepInt						10	Type	1	300				
UL31 Amplitude													
UL31DbRepInt						10	Type	1	300				
UL31ZeroDb						0	m%	0	100000				
UL31HiHiLim						450000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL31HiLim						420000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
UL31LowLim						380000,000	V	0,000	1000000000 0,000				
					Project	Responsible department		Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.				AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670	Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by		Rev.	Rel. date	Lan
										0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format	
UL31LowLowLim						350000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL31Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL31Max						500000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL31RepTyp						Cyclic					
UL31LimHys						5,000	%	0,000	100,000		
UL31 Angle											
UL31AnDbReplnt						10	Type	1	300		
Phase - Earth											
VNMMXU: 1											
General											
Operation						On					
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00		
UAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000		
UL1 Amplitude											
UL1DbReplnt						3	Type	1	300		
UL1ZeroDb						0	m%	0	100000		
UL1HiHiLim						80000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL1HiLim						75000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL1LowLim						50000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL1LowLowLim						45000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL1Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL1Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL1RepTyp						Cyclic					
UL1LimHys						5,000	%	0,000	100,000		
UL1 Angle											
UL1AnDbReplnt						3	Type	1	300		
UL2 Amplitude											
UL2DbReplnt						3	Type	1	300		
UL2ZeroDb						0	m%	0	100000		
UL2HiHiLim						80000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL2HiLim						75000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL2LowLim						50000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL2LowLowLim						45000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL2Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000		
UL2Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3			Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on				Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
UL2RepTyp						Cyclic								
UL2LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
UL2 Angle														
UL2AnDbReplnt						3	Type	1	300					
UL3 Amplitude														
UL3DbReplnt						3	Type	1	300					
UL3ZeroDb						0	m%	0	100000					
UL3HiHiLim						80000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL3HiLim						75000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL3LowLim						50000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL3LowLowLim						45000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL3Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL3Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL3RepTyp						Cyclic								
UL3LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
UL3 Angle														
UL3AnDbReplnt						3	Type	1	300					
VNMMXU: 2														
General														
Operation						On								
UBase						69,00	kV	0,05	2000,00					
UAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000					
UL1 Amplitude														
UL1DbReplnt						3	Type	1	300					
UL1ZeroDb						0	m%	0	100000					
UL1HiHiLim						80000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL1HiLim						75000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL1LowLim						50000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL1LowLowLim						45000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL1Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL1Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
UL1RepTyp						Cyclic								
UL1LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
UL1 Angle														
UL1AnDbReplnt						10	Type	1	300					
UL2 Amplitude														
UL2DbReplnt						3	Type	1	300					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
UL2ZeroDb						0	m%	0	100000	
UL2HiHiLim						80000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL2HiLim						75000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL2LowLim						50000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL2LowLowLim						45000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL2Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL2Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL2RepTyp						Cyclic				
UL2LimHys						5,000	%	0,000	100,000	
UL2 Angle										
UL2AnDbReplInt						10	Type	1	300	
UL3 Amplitude										
UL3DbReplInt						3	Type	1	300	
UL3ZeroDb						0	m%	0	100000	
UL3HiHiLim						80000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL3HiLim						75000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL3LowLim						50000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL3LowLowLim						45000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL3Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL3Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL3RepTyp						Cyclic				
UL3LimHys						5,000	%	0,000	100,000	
UL3 Angle										
UL3AnDbReplInt						10	Type	1	300	
VNMMXU: 3										
General										
Operation						Off				
UBase						400,00	kV	0,05	2000,00	
UAmpComp100						0,000	%	-10,000	10,000	
UL1 Amplitude										
UL1DbReplInt						10	Type	1	300	
UL1ZeroDb						0	m%	0	100000	
UL1HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL1HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
UL1LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format		
UL1LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL1Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL1Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL1RepTyp						Cyclic						
UL1LimHys						5,000	%	0,000	100,000			
UL1 Angle												
UL1AnDbReplnt						10	Type	1	300			
UL2 Amplitude												
UL2DbReplnt						10	Type	1	300			
UL2ZeroDb						0	m%	0	100000			
UL2HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL2HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL2LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL2LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL2Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL2Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL2RepTyp						Cyclic						
UL2LimHys						5,000	%	0,000	100,000			
UL2 Angle												
UL2AnDbReplnt						10	Type	1	300			
UL3 Amplitude												
UL3DbReplnt						10	Type	1	300			
UL3ZeroDb						0	m%	0	100000			
UL3HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL3HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL3LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL3LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL3Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL3Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000			
UL3RepTyp						Cyclic						
UL3LimHys						5,000	%	0,000	100,000			
UL3 Angle												
UL3AnDbReplnt						10	Type	1	300			
CurrentSequenceComponents(MSQI)												
CMSQI: 1												
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by		Rev. 0	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format					
General															
Operation						Off									
3I0 Amplitude															
3I0DbRepInt						10	Type	1	300						
3I0ZeroDb						0	m%	0	100000						
3I0HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0RepTyp						Cyclic									
3I0LimHys						5,000	%	0,000	100,000						
3I0 Angle															
3I0AngDbRepInt						10	Type	1	300						
3I0AngZeroDb						0	m%	0	100000						
3I0AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000						
3I0AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000						
3I0AngRepTyp						Cyclic									
I1 Amplitude															
I1DbRepInt						10	Type	1	300						
I1ZeroDb						0	m%	0	100000						
I1HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1RepTyp						Cyclic									
I1LimHys						5,000	%	0,000	100,000						
I1 Angle															
I1AngDbRepInt						10	Type	1	300						
I1AngZeroDb						0	m%	0	100000						
I1AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000						
I1AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000						
I1AngRepTyp						Cyclic									
I2 Amplitude															
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...	Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670		Document id.			
				Approved by											
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on								Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	51 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format			
I2DbRepInt						10	Type	1	300				
I2ZeroDb						0	m%	0	100000				
I2HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000				
I2HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000				
I2LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000				
I2LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000				
I2Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000				
I2Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000				
I2RepTyp						Cyclic							
I2LimHys						5,000	%	0,000	100,000				
I2 Angle													
I2AngDbRepInt						10	Type	1	300				
I2AngZeroDb						0	m%	0	100000				
I2AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000				
I2AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000				
I2AngRepTyp						Cyclic							
CMSQI: 2													
General													
Operation						Off							
3I0 Amplitude													
3I0DbRepInt						10	Type	1	300				
3I0ZeroDb						0	m%	0	100000				
3I0HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000				
3I0HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000				
3I0LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000				
3I0LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000				
3I0Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000				
3I0Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000				
3I0RepTyp						Cyclic							
3I0LimHys						5,000	%	0,000	100,000				
3I0 Angle													
3I0AngDbRepInt						10	Type	1	300				
3I0AngZeroDb						0	m%	0	100000				
3I0AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000				
3I0AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000				
3I0AngRepTyp						Cyclic							
I1 Amplitude													

					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...	Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670		Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by			Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	52 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
I1DbReplnt						10	Type	1	300	
I1ZeroDb						0	m%	0	100000	
I1HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I1HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I1LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I1LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I1Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I1Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I1RepTyp						Cyclic				
I1LimHys						5,000	%	0,000	100,000	
I1 Angle										
I1AngDbReplnt						10	Type	1	300	
I1AngZeroDb						0	m%	0	100000	
I1AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000	
I1AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000	
I1AngRepTyp						Cyclic				
I2 Amplitude										
I2DbReplnt						10	Type	1	300	
I2ZeroDb						0	m%	0	100000	
I2HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I2HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I2LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I2LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I2Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I2Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000	
I2RepTyp						Cyclic				
I2LimHys						5,000	%	0,000	100,000	
I2 Angle										
I2AngDbReplnt						10	Type	1	300	
I2AngZeroDb						0	m%	0	100000	
I2AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000	
I2AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000	
I2AngRepTyp						Cyclic				
CMSQI: 3										
General										
Operation						Off				
3I0 Amplitude										
					Project	Transelec		Responsible department	Technical ref...	Document kind
								ABB Ltd.		Doc. designation
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3			Created by	Title	Document id.
								REL670		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on				Approved by		Rev.
										0
										Rel. date
										05-11-2021
										Lan
										en
										53 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format					
3I0DbReplnt						10	Type	1	300						
3I0ZeroDb						0	m%	0	100000						
3I0HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000						
3I0RepTyp						Cyclic									
3I0LimHys						5,000	%	0,000	100,000						
3I0 Angle															
3I0AngDbReplnt						10	Type	1	300						
3I0AngZeroDb						0	m%	0	100000						
3I0AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000						
3I0AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000						
3I0AngRepTyp						Cyclic									
I1 Amplitude															
I1DbReplnt						10	Type	1	300						
I1ZeroDb						0	m%	0	100000						
I1HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000						
I1RepTyp						Cyclic									
I1LimHys						5,000	%	0,000	100,000						
I1 Angle															
I1AngDbReplnt						10	Type	1	300						
I1AngZeroDb						0	m%	0	100000						
I1AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000						
I1AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000						
I1AngRepTyp						Cyclic									
I2 Amplitude															
I2DbReplnt						10	Type	1	300						
I2ZeroDb						0	m%	0	100000						
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...		Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev.	Rel. date	Lan
											0	05-11-2021	en		

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
I2HiHiLim						900,000	A	0,000	1000000000 0,000					
I2HiLim						800,000	A	0,000	1000000000 0,000					
I2LowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
I2LowLowLim						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
I2Min						0,000	A	0,000	1000000000 0,000					
I2Max						1000,000	A	0,000	1000000000 0,000					
I2RepTyp						Cyclic								
I2LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
I2 Angle														
I2AngDbReplnt						10	Type	1	300					
I2AngZeroDb						0	m%	0	100000					
I2AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000					
I2AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000					
I2AngRepTyp						Cyclic								
VoltageSequenceComponents(MSQI)														
VMSQI: 1														
General														
Operation						Off								
3U0 Amplitude														
3U0DbReplnt						10	Type	1	300					
3U0ZeroDb						0	m%	0	100000					
3U0HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0RepTyp						Cyclic								
3U0LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
3U0 Angle														
3U0AngDbReplnt						10	Type	1	300					
3U0AngZeroDb						0	m%	0	100000					
3U0AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000					
3U0AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000					
3U0AngRepTyp						Cyclic								
U1 Amplitude														
U1DbReplnt						10	Type	1	300					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670		Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on							Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
U1ZeroDb						0	m%	0	100000	
U1HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1RepTyp						Cyclic				
U1LimHys						5,000	%	0,000	100,000	
U1 Angle										
U1AngDbReplInt						10	Type	1	300	
U1AngZeroDb						0	m%	0	100000	
U1AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000	
U1AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000	
U1AngRepTyp						Cyclic				
U2 Amplitude										
U2DbReplInt						10	Type	1	300	
U2ZeroDb						0	m%	0	100000	
U2HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2RepTyp						Cyclic				
U2LimHys						5,000	%	0,000	100,000	
U2 Angle										
U2AngDbReplInt						10	Type	1	300	
U2AngZeroDb						0	m%	0	100000	
U2AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000	
U2AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000	
U2AngRepTyp						Cyclic				
VMSQI: 2										
General										
Operation						Off				
3U0 Amplitude										
3U0DbReplInt						10	Type	1	300	
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by Title REL670	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Document id.	
0		05-11-2021							Rev.	Rel. date
									en	56 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format	
3U0ZeroDb						0	m%	0	100000		
3U0HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
3U0HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
3U0LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
3U0LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
3U0Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000		
3U0Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
3U0RepTyp						Cyclic					
3U0LimHys						5,000	%	0,000	100,000		
3U0 Angle											
3U0AngDbReplnt						10	Type	1	300		
3U0AngZeroDb						0	m%	0	100000		
3U0AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000		
3U0AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000		
3U0AngRepTyp						Cyclic					
U1 Amplitude											
U1DbReplnt						10	Type	1	300		
U1ZeroDb						0	m%	0	100000		
U1HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
U1HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
U1LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
U1LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
U1Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000		
U1Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
U1RepTyp						Cyclic					
U1LimHys						5,000	%	0,000	100,000		
U1 Angle											
U1AngDbReplnt						10	Type	1	300		
U1AngZeroDb						0	m%	0	100000		
U1AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000		
U1AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000		
U1AngRepTyp						Cyclic					
U2 Amplitude											
U2DbReplnt						10	Type	1	300		
U2ZeroDb						0	m%	0	100000		
U2HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000		
					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation		
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
U2HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
U2LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
U2LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
U2Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000					
U2Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
U2RepTyp						Cyclic								
U2LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
U2 Angle														
U2AngDbReplnt						10	Type	1	300					
U2AngZeroDb						0	m%	0	100000					
U2AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000					
U2AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000					
U2AngRepTyp						Cyclic								
VMSQI: 3														
General														
Operation						Off								
3U0 Amplitude														
3U0DbReplnt						10	Type	1	300					
3U0ZeroDb						0	m%	0	100000					
3U0HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0HiLim						240000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0LowLim						220000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0LowLowLim						200000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0Min						0,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0Max						300000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
3U0RepTyp						Cyclic								
3U0LimHys						5,000	%	0,000	100,000					
3U0 Angle														
3U0AngDbReplnt						10	Type	1	300					
3U0AngZeroDb						0	m%	0	100000					
3U0AngMin						-180,000	Deg	-180,000	180,000					
3U0AngMax						180,000	Deg	-180,000	180,000					
3U0AngRepTyp						Cyclic								
U1 Amplitude														
U1DbReplnt						10	Type	1	300					
U1ZeroDb						0	m%	0	100000					
U1HiHiLim						260000,000	V	0,000	1000000000 0,000					
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev.	Rel. date
											0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name		IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
U1HiLim			240000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1LowLim			220000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1LowLowLim			200000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1Min			0,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1Max			300000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U1RepTyp			Cyclic				
U1LimHys			5,000	%	0,000	100,000	
U1 Angle							
U1AngDbReplnt			10	Type	1	300	
U1AngZeroDb			0	m%	0	100000	
U1AngMin			-180,000	Deg	-180,000	180,000	
U1AngMax			180,000	Deg	-180,000	180,000	
U1AngRepTyp			Cyclic				
U2 Amplitude							
U2DbReplnt			10	Type	1	300	
U2ZeroDb			0	m%	0	100000	
U2HiHiLim			260000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2HiLim			240000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2LowLim			220000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2LowLowLim			200000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2Min			0,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2Max			300000,000	V	0,000	1000000000 0,000	
U2RepTyp			Cyclic				
U2LimHys			5,000	%	0,000	100,000	
U2 Angle							
U2AngDbReplnt			10	Type	1	300	
U2AngZeroDb			0	m%	0	100000	
U2AngMin			-180,000	Deg	-180,000	180,000	
U2AngMax			180,000	Deg	-180,000	180,000	
U2AngRepTyp			Cyclic				
GenericMeasuredValue(GGIO)							
MVGGIO: 1							
NAME			VALUE			13 characters	
MV db			10	Type	1	300	
MV zeroDb			500	m%	0	100000	
MV hhLim			90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	59 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
MV hLim						80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV min						-100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV max						100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV dbType						Dead band				
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000	
MVGGIO: 2										
NAME						VALUE			13 characters	
MV db						10	Type	1	300	
MV zeroDb						500	m%	0	100000	
MV hhLim						90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV hLim						80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV min						-100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV max						100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV dbType						Dead band				
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000	
MVGGIO: 3										
NAME						VALUE			13 characters	
MV db						10	Type	1	300	
MV zeroDb						500	m%	0	100000	
MV hhLim						90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV hLim						80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV min						-100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV max						100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000	
MV dbType						Dead band				
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000	
MVGGIO: 4										

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	60 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
NAME					VALUE				13 characters	
MV db						10	Type	1	300	
MV zeroDb						500	m%	0	100000	
MV hhLim						90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV hLim						80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV min						-100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV max						100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV dbType						Dead band				
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000	
MVGGIO: 5										
NAME					VALUE				13 characters	
MV db						10	Type	1	300	
MV zeroDb						500	m%	0	100000	
MV hhLim						90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV hLim						80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV min						-100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV max						100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV dbType						Dead band				
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000	
MVGGIO: 6										
NAME					VALUE				13 characters	
MV db						10	Type	1	300	
MV zeroDb						500	m%	0	100000	
MV hhLim						90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV hLim						80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	61 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
MV min						-100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV max						100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV dbType						Dead band								
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000					
MVGGIO: 7														
NAME						VALUE			13 characters					
MV db						10	Type	1	300					
MV zeroDb						500	m%	0	100000					
MV hhLim						90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV hLim						80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV lLim						-80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV lILim						-90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV min						-100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV max						100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV dbType						Dead band								
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000					
MVGGIO: 8														
NAME						VALUE			13 characters					
MV db						10	Type	1	300					
MV zeroDb						500	m%	0	100000					
MV hhLim						90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV hLim						80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV lLim						-80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV lILim						-90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV min						-100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV max						100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
MV dbType						Dead band								
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000					
MVGGIO: 9														
NAME						IN			13 characters					
MV db						10	Type	1	300					
MV zeroDb						500	m%	0	100000					
MV hhLim						90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000					
					Project	Transelec		Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
								ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by	Title REL670	Document id.			
									Approved by					
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on							Rev.	Rel. date	Lan	62 / 95
											0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
MV hLim						80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV lLim						-80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV IILim						-90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV min						-100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV max						100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV dbType						Dead band								
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000					
MVGGIO: 10														
NAME						IN			13 characters					
MV db						10	Type	1	300					
MV zeroDb						500	m%	0	100000					
MV hhLim						90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV hLim						80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV lLim						-80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV IILim						-90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV min						-100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV max						100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV dbType						Dead band								
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000					
MVGGIO: 11														
NAME						IN			13 characters					
MV db						10	Type	1	300					
MV zeroDb						500	m%	0	100000					
MV hhLim						90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV hLim						80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV lLim						-80,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV IILim						-90,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV min						-100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV max						100,000		-100000000 00,000	1000000000 0,000					
MV dbType						Dead band								
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000					
MVGGIO: 12														
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by Title REL670		Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by				Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
NAME						IN			13 characters	
MV db						10	Type	1	300	
MV zeroDb						500	m%	0	100000	
MV hhLim						90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV hLim						80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lLim						-80,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV lILim						-90,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV min						-100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV max						100,000		-1000000000 00,000	1000000000 0,000	
MV dbType						Dead band				
MV limHys						5,000	%	0,000	100,000	
Metering										
ThreePhEnergMeas(MMTR)										
ETPMMTR: 1										
Operation						Off				
StartAcc						Off				
tEnergy						1 Minute				
EALim						1000000,00 0	MWh	0,001	1000000000 0,000	
ERLim						1000,000	MVArh	0,001	1000000000 0,000	
DirEnergyAct						Forward				
DirEnergyReac						Forward				
tEnergyOnPls						1,000	s	0,000	60,000	
tEnergyOffPls						0,500	s	0,000	60,000	
EnZeroClamp						On				
LevZeroClampP						10,000	MW	0,001	10000,000	
LevZeroClampQ						10,000	MVAr	0,001	10000,000	
EAFPreStVal						0,000	MWh	0,000	10000,000	
EARPreStVal						0,000	MWh	0,000	10000,000	
ERFPresetVal						0,000	MVArh	0,000	10000,000	
ERVPreStVal						0,000	MVArh	0,000	10000,000	
EAFAccPlsQty						100,000	MWh	0,001	10000,000	
EARAccPlsQty						100,000	MWh	0,001	10000,000	
ERFAccPlsQty						100,000	MVArh	0,001	10000,000	
ERVAccPlsQty						100,000	MVArh	0,001	10000,000	
ETPMMTR: 2										
Operation						Off				
StartAcc						Off				
tEnergy						1 Minute				
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
EALim						1000000,00 0	MWh	0,001	1000000000 0,000	
ERLim						1000,000	MVArh	0,001	1000000000 0,000	
DirEnergyAct						Forward				
DirEnergyReac						Forward				
tEnergyOnPls						1,000	s	0,000	60,000	
tEnergyOffPls						0,500	s	0,000	60,000	
EnZeroClamp						On				
LevZeroClampP						10,000	MW	0,001	10000,000	
LevZeroClampQ						10,000	MVAr	0,001	10000,000	
EAFPrestVal						0,000	MWh	0,000	10000,000	
EARPrestVal						0,000	MWh	0,000	10000,000	
ERFPresetVal						0,000	MVArh	0,000	10000,000	
ERVPresetVal						0,000	MVArh	0,000	10000,000	
EAFAccPlsQty						100,000	MWh	0,001	10000,000	
EARAccPlsQty						100,000	MWh	0,001	10000,000	
ERFAccPlsQty						100,000	MVArh	0,001	10000,000	
ERVAccPlsQty						100,000	MVArh	0,001	10000,000	
GGIO										
Control										
Commands										
VersatileSwitch										
VSGGIO: 1										
Operation						On				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						00			13 characters	
NAM_POS1						ON			13 characters	
NAM_POS2						OFF			13 characters	
NAME_BAD						11			13 characters	
VSGGIO: 2										
Operation						On				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						00			13 characters	
NAM_POS1						S2			13 characters	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	65 / 95

Group / Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
NAM_POS2		S1			13 characters	
NAME_BAD		11			13 characters	
VSGGIO: 3						
Operation		Off				
CtlModel		Dir Norm				
Mode		Pulsed				
tSelect		30,000	s	0,000	60,000	
tPulse		0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND		P00			13 characters	
NAM_POS1		P01			13 characters	
NAM_POS2		P10			13 characters	
NAME_BAD		P11			13 characters	
VSGGIO: 4						
Operation		Off				
CtlModel		Dir Norm				
Mode		Pulsed				
tSelect		30,000	s	0,000	60,000	
tPulse		0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND		P00			13 characters	
NAM_POS1		P01			13 characters	
NAM_POS2		P10			13 characters	
NAME_BAD		P11			13 characters	
VSGGIO: 5						
Operation		Off				
CtlModel		Dir Norm				
Mode		Pulsed				
tSelect		30,000	s	0,000	60,000	
tPulse		0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND		P00			13 characters	
NAM_POS1		P01			13 characters	
NAM_POS2		P10			13 characters	
NAME_BAD		P11			13 characters	
VSGGIO: 6						
Operation		Off				
CtlModel		Dir Norm				

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	66 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 7										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 8										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 9										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 10										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 11										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 12										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 13										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 14										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 15										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 16										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 17										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 18										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 19										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 20										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 21										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 22										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 23										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 24										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 25										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 26										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 27										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 28										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 29										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 30										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 31										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
VSGGIO: 32										
Operation						Off				
CtlModel						Dir Norm				
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2										

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format			
NAM_POS2						P10			13 characters				
NAME_BAD						P11			13 characters				
VSGGIO: 10													
Operation						Off							
CtlModel						Dir Norm							
Mode						Pulsed							
tSelect						30,000	s	0,000	60,000				
tPulse						0,200	s	0,000	60,000				
NAME_UND						P00			13 characters				
NAM_POS1						P01			13 characters				
NAM_POS2						P10			13 characters				
NAME_BAD						P11			13 characters				
VSGGIO: 11													
Operation						Off							
CtlModel						Dir Norm							
Mode						Pulsed							
tSelect						30,000	s	0,000	60,000				
tPulse						0,200	s	0,000	60,000				
NAME_UND						P00			13 characters				
NAM_POS1						P01			13 characters				
NAM_POS2						P10			13 characters				
NAME_BAD						P11			13 characters				
VSGGIO: 12													
Operation						Off							
CtlModel						Dir Norm							
Mode						Pulsed							
tSelect						30,000	s	0,000	60,000				
tPulse						0,200	s	0,000	60,000				
NAME_UND						P00			13 characters				
NAM_POS1						P01			13 characters				
NAM_POS2						P10			13 characters				
NAME_BAD						P11			13 characters				
VSGGIO: 13													
Operation						Off							
CtlModel						Dir Norm							
					Project		Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec		ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3			Created by	Title	Document id.			
									REL670				
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on				Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	68 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format			
Mode						Pulsed							
tSelect						30,000	s	0,000	60,000				
tPulse						0,200	s	0,000	60,000				
NAME_UND						P00			13 characters				
NAM_POS1						P01			13 characters				
NAM_POS2						P10			13 characters				
NAME_BAD						P11			13 characters				
VSGGIO: 14													
Operation						Off							
CtlModel						Dir Norm							
Mode						Pulsed							
tSelect						30,000	s	0,000	60,000				
tPulse						0,200	s	0,000	60,000				
NAME_UND						P00			13 characters				
NAM_POS1						P01			13 characters				
NAM_POS2						P10			13 characters				
NAME_BAD						P11			13 characters				
VSGGIO: 15													
Operation						Off							
CtlModel						Dir Norm							
Mode						Pulsed							
tSelect						30,000	s	0,000	60,000				
tPulse						0,200	s	0,000	60,000				
NAME_UND						P00			13 characters				
NAM_POS1						P01			13 characters				
NAM_POS2						P10			13 characters				
NAME_BAD						P11			13 characters				
VSGGIO: 16													
Operation						Off							
CtlModel						Dir Norm							
Mode						Pulsed							
tSelect						30,000	s	0,000	60,000				
tPulse						0,200	s	0,000	60,000				
NAME_UND						P00			13 characters				
NAM_POS1						P01			13 characters				
NAM_POS2						P10			13 characters				
NAME_BAD						P11			13 characters				
VSGGIO: 16													
Operation						Off							
CtlModel						Dir Norm							
Mode						Pulsed							
tSelect						30,000	s	0,000	60,000				
tPulse						0,200	s	0,000	60,000				
NAME_UND						P00			13 characters				
NAM_POS1						P01			13 characters				
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by Title REL670		Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by		Rev. 0		Rel. date 05-11-2021

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	70 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
Mode						Pulsed				
tSelect						30,000	s	0,000	60,000	
tPulse						0,200	s	0,000	60,000	
NAME_UND						P00			13 characters	
NAM_POS1						P01			13 characters	
NAM_POS2						P10			13 characters	
NAME_BAD						P11			13 characters	
Monitoring										
IndicationBits(GGIO)										
SP16GGIO: 1										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 2										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 3										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 4										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 5										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 6										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 7										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 8										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 9										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 10										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 11										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 12										
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters	
SP16GGIO: 13										

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	71 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format		
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters			
SP16GGIO: 14												
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters			
SP16GGIO: 15												
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters			
SP16GGIO: 16												
NAMEOR						MP#-INPUT OR			13 characters			
OSCILOGRAFIA												
Monitoring												
DisturbanceReport												
BinarySignals(RBDR)												
B1RBDR: 1												
Binary Signals Ch 1-16												
NAME1						DISPONIBL E			13 characters			
Operation01						Off						
TrigLevel01						Trig on 1						
IndicationMa01						Hide						
SetLED01						Off						
NAME2						FALSE			13 characters			
Operation02						Off						
TrigLevel02						Trig on 1						
IndicationMa02						Show						
SetLED02						Off						
NAME3						79_S2			13 characters			
Operation03						Off						
TrigLevel03						Trig on 1						
IndicationMa03						Show						
SetLED03						Off						
NAME4						79_ON			13 characters			
Operation04						Off						
TrigLevel04						Trig on 1						
IndicationMa04						Show						
SetLED04						Off						
NAME5						TP_LINEA			13 characters			
Operation05						Off						
TrigLevel05						Trig on 1						
IndicationMa05						Show						
SetLED05						Off						
					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title	Document id.			
							Approved by	REL670				
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	72 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
NAME6						DISPONIBL E			13 characters	
Operation06						On				
TrigLevel06						Trig on 1				
IndicationMa06						Hide				
SetLED06						Off				
NAME7						FALSE			13 characters	
Operation07						Off				
TrigLevel07						Trig on 1				
IndicationMa07						Show				
SetLED07						Off				
NAME8						52B3_CER RADO			13 characters	
Operation08						Off				
TrigLevel08						Trig on 1				
IndicationMa08						Show				
SetLED08						Off				
NAME9						FALSE			13 characters	
Operation09						Off				
TrigLevel09						Trig on 1				
IndicationMa09						Show				
SetLED09						Off				
NAME10						DISPONIBL E			13 characters	
Operation10						Off				
TrigLevel10						Trig on 1				
IndicationMa10						Show				
SetLED10						Off				
NAME11						BI_CMD_CI ERRE			13 characters	
Operation11						Off				
TrigLevel11						Trig on 1				
IndicationMa11						Show				
SetLED11						Off				
NAME12						TEST_MOD E			13 characters	
Operation12						Off				
TrigLevel12						Trig on 1				
IndicationMa12						Show				
SetLED12						Off				
NAME13						TRIP_AP1			13 characters	
Operation13						On				
TrigLevel13						Trig on 1				
IndicationMa13						Show				
SetLED13						On				
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format	
NAME14						TRIP_AP2			13 characters		
Operation14						On					
TrigLevel14						Trig on 1					
IndicationMa14						Show					
SetLED14						On					
NAME15						STRT_50BF_S1			13 characters		
Operation15						Off					
TrigLevel15						Trig on 1					
IndicationMa15						Show					
SetLED15						Off					
NAME16						STRT_50BF_Ext			13 characters		
Operation16						Off					
TrigLevel16						Trig on 1					
IndicationMa16						Show					
SetLED16						Off					
IEC60870-5-103, Ch 1-16											
FUNT1						0	FunT	0	255		
FUNT2						0	FunT	0	255		
FUNT3						0	FunT	0	255		
FUNT4						0	FunT	0	255		
FUNT5						0	FunT	0	255		
FUNT6						0	FunT	0	255		
FUNT7						0	FunT	0	255		
FUNT8						0	FunT	0	255		
FUNT9						0	FunT	0	255		
FUNT10						0	FunT	0	255		
FUNT11						0	FunT	0	255		
FUNT12						0	FunT	0	255		
FUNT13						0	FunT	0	255		
FUNT14						0	FunT	0	255		
FUNT15						0	FunT	0	255		
FUNT16						0	FunT	0	255		
INFNO1						0	InfNo	0	255		
INFNO2						0	InfNo	0	255		
INFNO3						0	InfNo	0	255		
INFNO4						0	InfNo	0	255		
INFNO5						0	InfNo	0	255		
INFNO6						0	InfNo	0	255		
INFNO7						0	InfNo	0	255		
INFNO8						0	InfNo	0	255		
INFNO9						0	InfNo	0	255		
INFNO10						0	InfNo	0	255		
INFNO11						0	InfNo	0	255		
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
INFNO12						0	InfNo	0	255	
INFNO13						0	InfNo	0	255	
INFNO14						0	InfNo	0	255	
INFNO15						0	InfNo	0	255	
INFNO16						0	InfNo	0	255	
B2RBDR: 2										
Binary Signals, Ch 17-32										
NAME17						START_79_			13	characters
Operation17						EXT				
TrigLevel17						Off				
IndicationMa17						Trig on 1				
SetLED17						Show				
NAME18						INHIB_79_E			13	characters
Operation18						XT				
TrigLevel18						Off				
IndicationMa18						Trig on 1				
SetLED18						Show				
NAME19						ST_68			13	characters
Operation19						Off				
TrigLevel19						Trig on 1				
IndicationMa19						Show				
SetLED19						Off				
NAME20						DISPONIBL			13	characters
Operation20						E				
TrigLevel20						Off				
IndicationMa20						Trig on 1				
SetLED20						Hide				
NAME21						RETRIP_50			13	characters
Operation21						BF				
TrigLevel21						On				
IndicationMa21						Trig on 1				
SetLED21						Show				
NAME22						On			13	characters
Operation22						TRIP				
TrigLevel22						GENERAL				
IndicationMa22						On				
SetLED22						Trig on 1				
NAME23						Show				
Operation23						On				
TrigLevel23						TRIP L1			13	characters
Operation23						Off				
TrigLevel23						Trig on 1				

					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title	Document id.			
							Approved by		REL670			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Rev.	Rel. date	Lan	75 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
IndicationMa23						Show				
SetLED23						Off				
NAME24						TRIP L2			13 characters	
Operation24						Off				
TrigLevel24						Trig on 1				
IndicationMa24						Show				
SetLED24						Off				
NAME25						TRIP L3			13 characters	
Operation25						Off				
TrigLevel25						Trig on 1				
IndicationMa25						Show				
SetLED25						Off				
NAME26						TRIP 21 Z1_Fw			13 characters	
Operation26						On				
TrigLevel26						Trig on 1				
IndicationMa26						Show				
SetLED26						Off				
NAME27						TRIP 21 Z2_Fw			13 characters	
Operation27						On				
TrigLevel27						Trig on 1				
IndicationMa27						Show				
SetLED27						Off				
NAME28						TRIP 21 Z3_Fw			13 characters	
Operation28						On				
TrigLevel28						Trig on 1				
IndicationMa28						Show				
SetLED28						Off				
NAME29						TRIP 21 Z4_Rv			13 characters	
Operation29						On				
TrigLevel29						Trig on 1				
IndicationMa29						Show				
SetLED29						Off				
NAME30						TRIP 21 Z5_Rv			13 characters	
Operation30						Off				
TrigLevel30						Trig on 1				
IndicationMa30						Hide				
SetLED30						Off				
NAME31						TRIP 67N_51BN			13 characters	
Operation31						Off				
TrigLevel31						Trig on 1				

					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title	Document id.			
								REL670				
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	76 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
IndicationMa31						Show				
SetLED31						On				
NAME32						START 67N			13 characters	
Operation32						Off				
TrigLevel32						Trig on 1				
IndicationMa32						Show				
SetLED32						Off				
IEC60870-5-103, Ch 17-32										
FUNCT17						0	FunT	0	255	
FUNCT18						0	FunT	0	255	
FUNCT19						0	FunT	0	255	
FUNCT20						0	FunT	0	255	
FUNCT21						0	FunT	0	255	
FUNCT22						0	FunT	0	255	
FUNCT23						0	FunT	0	255	
FUNCT24						0	FunT	0	255	
FUNCT25						0	FunT	0	255	
FUNCT26						0	FunT	0	255	
FUNCT27						0	FunT	0	255	
FUNCT28						0	FunT	0	255	
FUNCT29						0	FunT	0	255	
FUNCT30						0	FunT	0	255	
FUNCT31						0	FunT	0	255	
FUNCT32						0	FunT	0	255	
INFONO17						0	InfNo	0	255	
INFONO18						0	InfNo	0	255	
INFONO19						0	InfNo	0	255	
INFONO20						0	InfNo	0	255	
INFONO21						0	InfNo	0	255	
INFONO22						0	InfNo	0	255	
INFONO23						0	InfNo	0	255	
INFONO24						0	InfNo	0	255	
INFONO25						0	InfNo	0	255	
INFONO26						0	InfNo	0	255	
INFONO27						0	InfNo	0	255	
INFONO28						0	InfNo	0	255	
INFONO29						0	InfNo	0	255	
INFONO30						0	InfNo	0	255	
INFONO31						0	InfNo	0	255	
INFONO32						0	InfNo	0	255	
B3RBDR: 3										
Binary Signals, Ch 33-48										
NAME33						TRIP 67N			13 characters	
Operation33						Off				

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.		
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
TrigLevel33						Trig on 1				
IndicationMa33						Show				
SetLED33						Off				
NAME34						START 51BN			13 characters	
Operation34						Off				
TrigLevel34						Trig on 1				
IndicationMa34						Show				
SetLED34						Off				
NAME35						TRIP 51BN			13 characters	
Operation35						Off				
TrigLevel35						Trig on 1				
IndicationMa35						Hide				
SetLED35						Off				
NAME36						TRIP 51B			13 characters	
Operation36						Off				
TrigLevel36						Trig on 1				
IndicationMa36						Show				
SetLED36						Off				
NAME37						START 51B			13 characters	
Operation37						Off				
TrigLevel37						Trig on 1				
IndicationMa37						Show				
SetLED37						Off				
NAME38						TRIP 51B 1			13 characters	
Operation38						Off				
TrigLevel38						Trig on 1				
IndicationMa38						Show				
SetLED38						Off				
NAME39						TRIP SOTF			13 characters	
Operation39						Off				
TrigLevel39						Trig on 1				
IndicationMa39						Show				
SetLED39						Off				
NAME40						FUSE FAIL 60			13 characters	
Operation40						Off				
TrigLevel40						Trig on 1				
IndicationMa40						Show				
SetLED40						Off				
NAME41						CMD_79_52 B3			13 characters	
Operation41						Off				

					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title	Document id.			
								Approved by	REL670			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Rev.	Rel. date	Lan	78 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name		IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
TrigLevel41			Trig on 1				
IndicationMa41			Show				
SetLED41			Off				
NAME42			DISPONIBL E			13 characters	
Operation42			Off				
TrigLevel42			Trig on 1				
IndicationMa42			Hide				
SetLED42			Off				
NAME43			DISPONIBL E			13 characters	
Operation43			Off				
TrigLevel43			Trig on 1				
IndicationMa43			Hide				
SetLED43			Off				
NAME44			FALSE			13 characters	
Operation44			Off				
TrigLevel44			Trig on 1				
IndicationMa44			Hide				
SetLED44			Off				
NAME45			FALSE			13 characters	
Operation45			Off				
TrigLevel45			Trig on 1				
IndicationMa45			Hide				
SetLED45			Off				
NAME46			FALSE			13 characters	
Operation46			Off				
TrigLevel46			Trig on 1				
IndicationMa46			Hide				
SetLED46			Off				
NAME47			FALSE			13 characters	
Operation47			Off				
TrigLevel47			Trig on 1				
IndicationMa47			Hide				
SetLED47			Off				
NAME48			FALSE			13 characters	
Operation48			Off				
TrigLevel48			Trig on 1				
IndicationMa48			Hide				
SetLED48			Off				
IEC60870-5-103, Ch 33-48							
FUNCT33			0	FunT	0	255	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	79 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
FUNCT34						0	FunT	0	255	
FUNCT35						0	FunT	0	255	
FUNCT36						0	FunT	0	255	
FUNCT37						0	FunT	0	255	
FUNCT38						0	FunT	0	255	
FUNCT39						0	FunT	0	255	
FUNCT40						0	FunT	0	255	
FUNCT41						0	FunT	0	255	
FUNCT42						0	FunT	0	255	
FUNCT43						0	FunT	0	255	
FUNCT44						0	FunT	0	255	
FUNCT45						0	FunT	0	255	
FUNCT46						0	FunT	0	255	
FUNCT47						0	FunT	0	255	
FUNCT48						0	FunT	0	255	
INFONO33						0	InfNo	0	255	
INFONO34						0	InfNo	0	255	
INFONO35						0	InfNo	0	255	
INFONO36						0	InfNo	0	255	
INFONO37						0	InfNo	0	255	
INFONO38						0	InfNo	0	255	
INFONO39						0	InfNo	0	255	
INFONO40						0	InfNo	0	255	
INFONO41						0	InfNo	0	255	
INFONO42						0	InfNo	0	255	
INFONO43						0	InfNo	0	255	
INFONO44						0	InfNo	0	255	
INFONO45						0	InfNo	0	255	
INFONO46						0	InfNo	0	255	
INFONO47						0	InfNo	0	255	
INFONO48						0	InfNo	0	255	
B4RBDR: 4										
Binary Signals, Ch 49-64										
NAME49						PDIS_STF W_L1			13 characters	
Operation49						On				
TrigLevel49						Trig on 1				
IndicationMa49						Show				
SetLED49						Off				
NAME50						PDIS_STF W_L2			13 characters	
Operation50						On				
TrigLevel50						Trig on 1				
IndicationMa50						Show				
SetLED50						Off				
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
NAME51						PDIS_STF W_L3			13 characters	
Operation51						On				
TrigLevel51						Trig on 1				
IndicationMa51						Show				
SetLED51						Off				
NAME52						PDIS_STF W_1P			13 characters	
Operation52						Off				
TrigLevel52						Trig on 1				
IndicationMa52						Show				
SetLED52						Off				
NAME53						PDIS_STF W_3P			13 characters	
Operation53						Off				
TrigLevel53						Trig on 1				
IndicationMa53						Show				
SetLED53						Off				
NAME54						ST_Z2			13 characters	
Operation54						Off				
TrigLevel54						Trig on 1				
IndicationMa54						Show				
SetLED54						Off				
NAME55						ST_Z3			13 characters	
Operation55						Off				
TrigLevel55						Trig on 1				
IndicationMa55						Show				
SetLED55						Off				
NAME56						ST_Z4			13 characters	
Operation56						Off				
TrigLevel56						Trig on 1				
IndicationMa56						Show				
SetLED56						Off				
NAME57						ST_Z5			13 characters	
Operation57						Off				
TrigLevel57						Trig on 1				
IndicationMa57						Show				
SetLED57						Off				
NAME58						FALSE			13 characters	
Operation58						Off				
TrigLevel58						Trig on 1				
IndicationMa58						Hide				
SetLED58						Off				
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format		
NAME59						FALSE			13 characters			
Operation59						Off						
TrigLevel59						Trig on 1						
IndicationMa59						Hide						
SetLED59						Off						
NAME60						FALSE			13 characters			
Operation60						Off						
TrigLevel60						Trig on 1						
IndicationMa60						Hide						
SetLED60						Off						
NAME61						FALSE			13 characters			
Operation61						Off						
TrigLevel61						Trig on 1						
IndicationMa61						Hide						
SetLED61						Off						
NAME62						FALSE			13 characters			
Operation62						Off						
TrigLevel62						Trig on 1						
IndicationMa62						Hide						
SetLED62						Off						
NAME63						FALSE			13 characters			
Operation63						Off						
TrigLevel63						Trig on 1						
IndicationMa63						Hide						
SetLED63						Off						
NAME64						FALSE			13 characters			
Operation64						Off						
TrigLevel64						Trig on 1						
IndicationMa64						Hide						
SetLED64						Off						
IEC60870-5-103, Ch 49-64												
FUNCT49						0	FunT	0	255			
FUNCT50						0	FunT	0	255			
FUNCT51						0	FunT	0	255			
FUNCT52						0	FunT	0	255			
FUNCT53						0	FunT	0	255			
FUNCT54						0	FunT	0	255			
FUNCT55						0	FunT	0	255			
FUNCT56						0	FunT	0	255			
FUNCT57						0	FunT	0	255			
FUNCT58						0	FunT	0	255			
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1		
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	82 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format				
FUNCT59						0	FunT	0	255					
FUNCT60						0	FunT	0	255					
FUNCT61						0	FunT	0	255					
FUNCT62						0	FunT	0	255					
FUNCT63						0	FunT	0	255					
FUNCT64						0	FunT	0	255					
INFONO49						0	InfNo	0	255					
INFONO50						0	InfNo	0	255					
INFONO51						0	InfNo	0	255					
INFONO52						0	InfNo	0	255					
INFONO53						0	InfNo	0	255					
INFONO54						0	InfNo	0	255					
INFONO55						0	InfNo	0	255					
INFONO56						0	InfNo	0	255					
INFONO57						0	InfNo	0	255					
INFONO58						0	InfNo	0	255					
INFONO59						0	InfNo	0	255					
INFONO60						0	InfNo	0	255					
INFONO61						0	InfNo	0	255					
INFONO62						0	InfNo	0	255					
INFONO63						0	InfNo	0	255					
INFONO64						0	InfNo	0	255					
B5RBDR: 5														
Binary Signals, Ch 65-80														
NAME65						85A_RCV_CSJ			13 characters					
Operation65						Off								
TrigLevel65						Trig on 1								
IndicationMa65						Hide								
SetLED65						Off								
NAME66						85D_RCV_CSJ			13 characters					
Operation66						Off								
TrigLevel66						Trig on 1								
IndicationMa66						Hide								
SetLED66						Off								
NAME67						TELEPRO_DESH			13 characters					
Operation67						Off								
TrigLevel67						Trig on 1								
IndicationMa67						Hide								
SetLED67						Off								
NAME68						85A_SND			13 characters					
Operation68						Off								
TrigLevel68						Trig on 1								
IndicationMa68						Hide								
					Project Transelec		Responsible department ABB Ltd.		Technical ref... Document kind		Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3				Created by		Title REL670		Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	83 / 95
									0	05-11-2021	en	95		

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
SetLED68						Off				
NAME69						85D_SND			13 characters	
Operation69						Off				
TrigLevel69						Trig on 1				
IndicationMa69						Hide				
SetLED69						Off				
NAME70						85A_TRP			13 characters	
Operation70						Off				
TrigLevel70						Trig on 1				
IndicationMa70						Hide				
SetLED70						Off				
NAME71						TELEPRO_ALARM			13 characters	
Operation71						Off				
TrigLevel71						Trig on 1				
IndicationMa71						Hide				
SetLED71						Off				
NAME72						85A_RCV_CST			13 characters	
Operation72						Off				
TrigLevel72						Trig on 1				
IndicationMa72						Hide				
SetLED72						Off				
NAME73						85D_RCV_CST			13 characters	
Operation73						Off				
TrigLevel73						Trig on 1				
IndicationMa73						Hide				
SetLED73						Off				
NAME74						FALSE			13 characters	
Operation74						Off				
TrigLevel74						Trig on 1				
IndicationMa74						Hide				
SetLED74						Off				
NAME75						FALSE			13 characters	
Operation75						Off				
TrigLevel75						Trig on 1				
IndicationMa75						Hide				
SetLED75						Off				
NAME76						FALSE			13 characters	
Operation76						Off				
TrigLevel76						Trig on 1				
IndicationMa76						Hide				

					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title	Document id.			
								Approved by	REL670			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Rev.	Rel. date	Lan	84 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format			
SetLED76						Off							
NAME77						FALSE			13 characters				
Operation77						Off							
TrigLevel77						Trig on 1							
IndicationMa77						Hide							
SetLED77						Off							
NAME78						FALSE			13 characters				
Operation78						Off							
TrigLevel78						Trig on 1							
IndicationMa78						Hide							
SetLED78						Off							
NAME79						FALSE			13 characters				
Operation79						Off							
TrigLevel79						Trig on 1							
IndicationMa79						Hide							
SetLED79						Off							
NAME80						FALSE			13 characters				
Operation80						Off							
TrigLevel80						Trig on 1							
IndicationMa80						Hide							
SetLED80						Off							
IEC60870-5-103, Ch 65-80													
FUNCT65						0	FunT	0	255				
FUNCT66						0	FunT	0	255				
FUNCT67						0	FunT	0	255				
FUNCT68						0	FunT	0	255				
FUNCT69						0	FunT	0	255				
FUNCT70						0	FunT	0	255				
FUNCT71						0	FunT	0	255				
FUNCT72						0	FunT	0	255				
FUNCT73						0	FunT	0	255				
FUNCT74						0	FunT	0	255				
FUNCT75						0	FunT	0	255				
FUNCT76						0	FunT	0	255				
FUNCT77						0	FunT	0	255				
FUNCT78						0	FunT	0	255				
FUNCT79						0	FunT	0	255				
FUNCT80						0	FunT	0	255				
INFONO65						0	InfNo	0	255				
INFONO66						0	InfNo	0	255				
INFONO67						0	InfNo	0	255				
INFONO68						0	InfNo	0	255				
INFONO69						0	InfNo	0	255				
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.		Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3			Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on				Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	85 / 95
										0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
INFONO70						0	InfNo	0	255	
INFONO71						0	InfNo	0	255	
INFONO72						0	InfNo	0	255	
INFONO73						0	InfNo	0	255	
INFONO74						0	InfNo	0	255	
INFONO75						0	InfNo	0	255	
INFONO76						0	InfNo	0	255	
INFONO77						0	InfNo	0	255	
INFONO78						0	InfNo	0	255	
INFONO79						0	InfNo	0	255	
INFONO80						0	InfNo	0	255	
B6RBDR: 6										
Binary Signals, Ch 81-96										
NAME81						FALSE			13 characters	
Operation81						Off				
TrigLevel81						Trig on 1				
IndicationMa81						Hide				
SetLED81						Off				
NAME82						FALSE			13 characters	
Operation82						Off				
TrigLevel82						Trig on 1				
IndicationMa82						Hide				
SetLED82						Off				
NAME83						FALSE			13 characters	
Operation83						Off				
TrigLevel83						Trig on 1				
IndicationMa83						Hide				
SetLED83						Off				
NAME84						FALSE			13 characters	
Operation84						Off				
TrigLevel84						Trig on 1				
IndicationMa84						Hide				
SetLED84						Off				
NAME85						FALSE			13 characters	
Operation85						Off				
TrigLevel85						Trig on 1				
IndicationMa85						Hide				
SetLED85						Off				
NAME86						FALSE			13 characters	
Operation86						Off				
TrigLevel86						Trig on 1				

					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation			
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev.	Rel. date	Lan	86 / 95
									0	05-11-2021	en	

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
IndicationMa86						Hide				
SetLED86						Off				
NAME87						FALSE			13 characters	
Operation87						Off				
TrigLevel87						Trig on 1				
IndicationMa87						Hide				
SetLED87						Off				
NAME88						FALSE			13 characters	
Operation88						Off				
TrigLevel88						Trig on 1				
IndicationMa88						Hide				
SetLED88						Off				
NAME89						FALSE			13 characters	
Operation89						Off				
TrigLevel89						Trig on 1				
IndicationMa89						Hide				
SetLED89						Off				
NAME90						FALSE			13 characters	
Operation90						Off				
TrigLevel90						Trig on 1				
IndicationMa90						Hide				
SetLED90						Off				
NAME91						FALSE			13 characters	
Operation91						Off				
TrigLevel91						Trig on 1				
IndicationMa91						Hide				
SetLED91						Off				
NAME92						FALSE			13 characters	
Operation92						Off				
TrigLevel92						Trig on 1				
IndicationMa92						Hide				
SetLED92						Off				
NAME93						FALSE			13 characters	
Operation93						Off				
TrigLevel93						Trig on 1				
IndicationMa93						Hide				
SetLED93						Off				
NAME94						FALSE			13 characters	
Operation94						Off				
TrigLevel94						Trig on 1				

					Project	Responsible department	Technical ref...	Document kind	Doc. designation				
					Transelec	ABB Ltd.			AA1F1Q01A1				
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title	Document id.				
							Approved by	REL670					
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Rev.	Rel. date	Lan	87 / 95	
									0	05-11-2021	en		

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
IndicationMa94						Hide				
SetLED94						Off				
NAME95						FALSE			13 characters	
Operation95						Off				
TrigLevel95						Trig on 1				
IndicationMa95						Hide				
SetLED95						Off				
NAME96						FALSE			13 characters	
Operation96						Off				
TrigLevel96						Trig on 1				
IndicationMa96						Hide				
SetLED96						Off				
IEC60870-5-103, Ch 81-96										
FUNCT81						0	FunT	0	255	
FUNCT82						0	FunT	0	255	
FUNCT83						0	FunT	0	255	
FUNCT84						0	FunT	0	255	
FUNCT85						0	FunT	0	255	
FUNCT86						0	FunT	0	255	
FUNCT87						0	FunT	0	255	
FUNCT88						0	FunT	0	255	
FUNCT89						0	FunT	0	255	
FUNCT90						0	FunT	0	255	
FUNCT91						0	FunT	0	255	
FUNCT92						0	FunT	0	255	
FUNCT93						0	FunT	0	255	
FUNCT94						0	FunT	0	255	
FUNCT95						0	FunT	0	255	
FUNCT96						0	FunT	0	255	
INFONO81						0	InfNo	0	255	
INFONO82						0	InfNo	0	255	
INFONO83						0	InfNo	0	255	
INFONO84						0	InfNo	0	255	
INFONO85						0	InfNo	0	255	
INFONO86						0	InfNo	0	255	
INFONO87						0	InfNo	0	255	
INFONO88						0	InfNo	0	255	
INFONO89						0	InfNo	0	255	
INFONO90						0	InfNo	0	255	
INFONO91						0	InfNo	0	255	
INFONO92						0	InfNo	0	255	
INFONO93						0	InfNo	0	255	
INFONO94						0	InfNo	0	255	
INFONO95						0	InfNo	0	255	
					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1	
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
INFONO96						0	InfNo	0	255	
AnalogSignals(RADR)										
A1RADR: 1										
NAME1						CT_52B3_IL 1			13 characters	
Operation01						On				
NomValue01						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp01						Off				
UnderTrigLe01						50	%	0	200	
OverTrigOp01						Off				
OverTrigLe01						200	%	0	5000	
NAME2						CT_52B3_IL 2			13 characters	
Operation02						On				
NomValue02						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp02						Off				
UnderTrigLe02						50	%	0	200	
OverTrigOp02						Off				
OverTrigLe02						200	%	0	5000	
NAME3						CT_52B3_IL 3			13 characters	
Operation03						On				
NomValue03						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp03						Off				
UnderTrigLe03						50	%	0	200	
OverTrigOp03						Off				
OverTrigLe03						200	%	0	5000	
NAME4						CT_52B3_IL N			13 characters	
Operation04						On				
NomValue04						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp04						Off				
UnderTrigLe04						50	%	0	200	
OverTrigOp04						Off				
OverTrigLe04						200	%	0	5000	
NAME5						DRA#-INPU T5			13 characters	
Operation05						Off				
NomValue05						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp05						Off				
UnderTrigLe05						50	%	0	200	
OverTrigOp05						Off				
OverTrigLe05						200	%	0	5000	
NAME6						PT_52B3_U L1			13 characters	
Operation06						On				
NomValue06						0,0		0,0	999999,9	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	89 / 95

Group / Parameter Name		IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
UnderTrigOp06			Off				
UnderTrigLe06			50	%	0	200	
OverTrigOp06			Off				
OverTrigLe06			200	%	0	5000	
NAME7			PT_52B3_U L2			13 characters	
Operation07			On				
NomValue07			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp07			Off				
UnderTrigLe07			50	%	0	200	
OverTrigOp07			Off				
OverTrigLe07			200	%	0	5000	
NAME8			PT_52B3_U L3			13 characters	
Operation08			On				
NomValue08			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp08			Off				
UnderTrigLe08			50	%	0	200	
OverTrigOp08			Off				
OverTrigLe08			200	%	0	5000	
NAME9			PT_52B3_U LN			13 characters	
Operation09			On				
NomValue09			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp09			Off				
UnderTrigLe09			50	%	0	200	
OverTrigOp09			Off				
OverTrigLe09			200	%	0	5000	
NAME10			PT_BARRA			13 characters	
Operation10			On				
NomValue10			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp10			Off				
UnderTrigLe10			50	%	0	200	
OverTrigOp10			Off				
OverTrigLe10			200	%	0	5000	
A2RADR: 2							
NAME11			DRA#-INPU T11			13 characters	
Operation11			Off				
NomValue11			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp11			Off				
UnderTrigLe11			50	%	0	200	
OverTrigOp11			Off				
OverTrigLe11			200	%	0	5000	
NAME12			DRA#-INPU T12			13 characters	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	90 / 95

Group / Parameter Name		IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
Operation12			Off				
NomValue12			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp12			Off				
UnderTrigLe12			50	%	0	200	
OverTrigOp12			Off				
OverTrigLe12			200	%	0	5000	
NAME13			DRA#-INPU T13			13 characters	
Operation13			Off				
NomValue13			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp13			Off				
UnderTrigLe13			50	%	0	200	
OverTrigOp13			Off				
OverTrigLe13			200	%	0	5000	
NAME14			DRA#-INPU T14			13 characters	
Operation14			Off				
NomValue14			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp14			Off				
UnderTrigLe14			50	%	0	200	
OverTrigOp14			Off				
OverTrigLe14			200	%	0	5000	
NAME15			DRA#-INPU T15			13 characters	
Operation15			Off				
NomValue15			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp15			Off				
UnderTrigLe15			50	%	0	200	
OverTrigOp15			Off				
OverTrigLe15			200	%	0	5000	
NAME16			DRA#-INPU T16			13 characters	
Operation16			Off				
NomValue16			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp16			Off				
UnderTrigLe16			50	%	0	200	
OverTrigOp16			Off				
OverTrigLe16			200	%	0	5000	
NAME17			DRA#-INPU T17			13 characters	
Operation17			Off				
NomValue17			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp17			Off				
UnderTrigLe17			50	%	0	200	
OverTrigOp17			Off				
OverTrigLe17			200	%	0	5000	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	91 / 95

Group / Parameter Name					IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
NAME18						DRA#-INPU T18			13 characters	
Operation18						Off				
NomValue18						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp18						Off				
UnderTrigLe18						50	%	0	200	
OverTrigOp18						Off				
OverTrigLe18						200	%	0	5000	
NAME19						DRA#-INPU T19			13 characters	
Operation19						Off				
NomValue19						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp19						Off				
UnderTrigLe19						50	%	0	200	
OverTrigOp19						Off				
OverTrigLe19						200	%	0	5000	
NAME20						DRA#-INPU T20			13 characters	
Operation20						Off				
NomValue20						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp20						Off				
UnderTrigLe20						50	%	0	200	
OverTrigOp20						Off				
OverTrigLe20						200	%	0	5000	
A3RADR: 3										
NAME21						DRA#-INPU T21			13 characters	
Operation21						Off				
NomValue21						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp21						Off				
UnderTrigLe21						50	%	0	200	
OverTrigOp21						Off				
OverTrigLe21						200	%	0	5000	
NAME22						DRA#-INPU T22			13 characters	
Operation22						Off				
NomValue22						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp22						Off				
UnderTrigLe22						50	%	0	200	
OverTrigOp22						Off				
OverTrigLe22						200	%	0	5000	
NAME23						DRA#-INPU T23			13 characters	
Operation23						Off				
NomValue23						0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp23						Off				
UnderTrigLe23						50	%	0	200	
					Project	Transeclec		Responsible department	Technical ref...	Document kind
								ABB Ltd.		Doc. designation
				Repla...	Transeclec.San Javier.66 kV.B3			Created by	Title	Document id.
								Approved by	REL670	
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on					Rev.	Rel. date
									0	05-11-2021
									Lan	92 / 95
									en	

Group / Parameter Name		IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
OverTrigOp23			Off				
OverTrigLe23			200	%	0	5000	
NAME24			DRA#-INPU T24			13 characters	
Operation24			Off				
NomValue24			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp24			Off				
UnderTrigLe24			50	%	0	200	
OverTrigOp24			Off				
OverTrigLe24			200	%	0	5000	
NAME25			DRA#-INPU T25			13 characters	
Operation25			Off				
NomValue25			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp25			Off				
UnderTrigLe25			50	%	0	200	
OverTrigOp25			Off				
OverTrigLe25			200	%	0	5000	
NAME26			DRA#-INPU T26			13 characters	
Operation26			Off				
NomValue26			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp26			Off				
UnderTrigLe26			50	%	0	200	
OverTrigOp26			Off				
OverTrigLe26			200	%	0	5000	
NAME27			DRA#-INPU T27			13 characters	
Operation27			Off				
NomValue27			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp27			Off				
UnderTrigLe27			50	%	0	200	
OverTrigOp27			Off				
OverTrigLe27			200	%	0	5000	
NAME28			DRA#-INPU T28			13 characters	
Operation28			Off				
NomValue28			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp28			Off				
UnderTrigLe28			50	%	0	200	
OverTrigOp28			Off				
OverTrigLe28			200	%	0	5000	
NAME29			DRA#-INPU T29			13 characters	
Operation29			Off				
NomValue29			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp29			Off				

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	93 / 95

Group / Parameter Name		IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
UnderTrigLe29			50	%	0	200	
OverTrigOp29			Off				
OverTrigLe29			200	%	0	5000	
NAME30			DRA#-INPU T30			13 characters	
Operation30			Off				
NomValue30			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp30			Off				
UnderTrigLe30			50	%	0	200	
OverTrigOp30			Off				
OverTrigLe30			200	%	0	5000	
A4RADR: 4							
NAME31			DRA#-INPU T31			13 characters	
Operation31			Off				
NomValue31			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp31			Off				
UnderTrigLe31			50	%	0	200	
OverTrigOp31			Off				
OverTrigLe31			200	%	0	5000	
NAME32			DRA#-INPU T32			13 characters	
Operation32			Off				
NomValue32			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp32			Off				
UnderTrigLe32			50	%	0	200	
OverTrigOp32			Off				
OverTrigLe32			200	%	0	5000	
NAME33			DRA#-INPU T33			13 characters	
Operation33			Off				
NomValue33			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp33			Off				
UnderTrigLe33			50	%	0	200	
OverTrigOp33			Off				
OverTrigLe33			200	%	0	5000	
NAME34			DRA#-INPU T34			13 characters	
Operation34			Off				
NomValue34			0,0		0,0	999999,9	
UnderTrigOp34			Off				
UnderTrigLe34			50	%	0	200	
OverTrigOp34			Off				
OverTrigLe34			200	%	0	5000	
NAME35			DRA#-INPU T35			13 characters	
Operation35			Off				

					Project Transec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	94 / 95

Group / Parameter Name		IED Value	PC Value	Unit	Min	Max	Format
	NomValue35		0,0		0,0	999999,9	
	UnderTrigOp35		Off				
	UnderTrigLe35		50	%	0	200	
	OverTrigOp35		Off				
	OverTrigLe35		200	%	0	5000	
	NAME36		DRA#-INPU T36			13 characters	
	Operation36		Off				
	NomValue36		0,0		0,0	999999,9	
	UnderTrigOp36		Off				
	UnderTrigLe36		50	%	0	200	
	OverTrigOp36		Off				
	OverTrigLe36		200	%	0	5000	
	NAME37		DRA#-INPU T37			13 characters	
	Operation37		Off				
	NomValue37		0,0		0,0	999999,9	
	UnderTrigOp37		Off				
	UnderTrigLe37		50	%	0	200	
	OverTrigOp37		Off				
	OverTrigLe37		200	%	0	5000	
	NAME38		DRA#-INPU T38			13 characters	
	Operation38		Off				
	NomValue38		0,0		0,0	999999,9	
	UnderTrigOp38		Off				
	UnderTrigLe38		50	%	0	200	
	OverTrigOp38		Off				
	OverTrigLe38		200	%	0	5000	
	NAME39		DRA#-INPU T39			13 characters	
	Operation39		Off				
	NomValue39		0,0		0,0	999999,9	
	UnderTrigOp39		Off				
	UnderTrigLe39		50	%	0	200	
	OverTrigOp39		Off				
	OverTrigLe39		200	%	0	5000	
	NAME40		DRA#-INPU T40			13 characters	
	Operation40		Off				
	NomValue40		0,0		0,0	999999,9	
	UnderTrigOp40		Off				
	UnderTrigLe40		50	%	0	200	
	OverTrigOp40		Off				
	OverTrigLe40		200	%	0	5000	

					Project Transelec	Responsible department ABB Ltd.	Technical ref...	Document kind	Doc. designation AA1F1Q01A1			
				Repla...	Transelec.San Javier.66 kV.B3		Created by	Title REL670	Document id.			
Re v.	Modification	Rel. date	Created by	Based on			Approved by		Rev. 0	Rel. date 05-11-2021	Lan en	95 / 95

San Javier B3 02-11-21 / Folder / 7SA611 V4.7 Var 1

MLFB: 7SA61155AE920PR4
 Parameter-set version: V04.72.00
 Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4PROJ\San_Ja_2\P7DI\GV\SD\00000001
 Author:
 Creation date: 04.11.21 14:38:39
 Last modified: 09.11.21 22:42:30
 Operating mode: Offline
 Comment:
 Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Device Configuration	3
2	Configuration - complete (sorted by line)	4
2.1	Indications	4
2.1.1	Device	4
2.1.2	Oscillographic Fault Records	12
2.1.3	Power System Data 2	14
2.1.4	Distance protection, general settings	21
2.1.5	Teleprotection for Distance prot.	35
2.1.6	Instantaneous HighSpeed SOTF Overcurrent	39
2.1.7	Backup overcurrent	40
2.1.8	Measurement Supervision	47
2.1.9	Earth fault overcurrent	49
2.1.10	Automatic Reclosure	54
2.1.11	Voltage Protection	60
2.1.12	Fault Locator	60
2.1.13	Breaker Failure	62
2.1.14	Testing	68
2.1.15	Control Authorization	69
2.1.16	Control Device	70
2.1.17	Process Data	70
2.1.18	Set Points (Measured Values)	70
2.1.19	Paño B3	71
2.1.20	Statistics	71
2.1.21	Protection Interface (Port D+E)	72
2.1.22	Echo Receive over Protection Interface	73
2.1.23	Threshold-Switch	73
2.2	Commands	74
2.3	Measured values	75
2.3.1	Measurement	75
2.3.2	Set Points (Measured Values)	77
2.4	Metered values	78
2.4.1	Energy	78
3	Configuration - short (column-oriented)	81
3.1	Binary inputs	81
3.2	Binary outputs	81
3.3	LEDs	82
3.4	CFC	82
3.5	Function keys	83



3.6	Buffer	83
3.6.1	Operational indication buffer	83
3.6.2	Sensitive ground fault indication buffer	86
3.6.3	Trip log	87
3.6.4	Event value buffer	90
3.7	Display	90
3.8	System interface: External protocols	90
4	Interfaces	94
4.1	Serial interface on PC:	94
4.2	VD addresses	94
4.3	Operator Interface	94
4.4	Service interface	94
4.5	Additional protocols at device	94
5	General Device Settings	97
5.1	Group Device	97
6	Power System Data 1	98
6.1	Group Power System Data 1; Group Transformers	98
6.2	Group Power System Data 1; Group Power System	98
6.3	Group Power System Data 1; Group Breaker	98
7	Settings groups	99
7.1	Group Power System Data 2; Group Power System	99
7.2	Group Power System Data 2; Group Line Status	99
7.3	Group Distance protection, general settings; Group General	99
7.4	Group Distance protection, general settings; Group Earth faults	100
7.5	Group Distance protection, general settings; Group Time Delays	100
7.6	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1	101
7.7	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z1B-exten.	101
7.8	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z2	101
7.9	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z3	102
7.10	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4	102
7.11	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5	102
7.12	Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z6	102
7.13	Group Teleprotection for Distance prot.	103
7.14	Group Instantaneous HighSpeed SOTF Overcurrent	103
7.15	Group Backup overcurrent; Group General	103
7.16	Group Backup overcurrent; Group I>>	104
7.17	Group Backup overcurrent; Group I>	104
7.18	Group Backup overcurrent; Group Inverse	104
7.19	Group Backup overcurrent; Group I - STUB	105
7.20	Group Measurement Supervision; Group Balance / Summ.	105
7.21	Group Measurement Supervision; Group Fuse Fail. Mon.	105
7.22	Group Measurement Supervision; Group VT mcb	106
7.23	Group Measurement Supervision; Group Load Angle	106
7.24	Group Earth fault overcurrent; Group General	106
7.25	Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>>>	106
7.26	Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>>	107
7.27	Group Earth fault overcurrent; Group 3I0>	107
7.28	Group Earth fault overcurrent; Group 3I0 InverseTime	107
7.29	Group Earth fault overcurrent; Group Direction	108
7.30	Group Automatic Reclosure; Group General	108
7.31	Group Automatic Reclosure; Group 1st AR-cyle	108
7.32	Group Automatic Reclosure; Group 3pTRIP/DLC/RDT	109
7.33	Group Automatic Reclosure; Group Start AR with..	109
7.34	Group Fault Locator; Group Fault Locator	109
7.35	Group Breaker Failure; Group Breaker Failure	109
7.36	Group Breaker Failure; Group End fault prot.	110
7.37	Group Breaker Failure; Group PoleDiscrepancy	110

1 Device Configuration

No.	Function	Scope
0103	Setting Group Change Option	Disabled
0114	Distance protection pickup program	Z< (quadrilateral)
0119	Additional Threshold Iph>(Z1)	Disabled
0120	Power Swing detection	Disabled
0121	Teleprotection for Distance prot.	POTT
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 IEC
0131	Earth fault overcurrent	Time Overcurrent Curve IEC
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	Disabled
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

2 Configuration - complete (sorted by line)

No filter

2.1 Indications

2.1.1 Device

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

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering

>Reset LED (SP - Single point indication)

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering

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

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering

Fast Indication

Fast Indication

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

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>Test mode (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering

Test mode (IntSP - Internal single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Startup:	Open
Restart:	No default assignment

>Stop data transmission (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

CFC

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering

Stop data transmission (IntSP - Internal single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Startup:	Open
Restart:	No default assignment

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

Properties:

Startup: No default assignment

Restart: No default assignment

Fast Indication Fast Indication

Protocol info-Source:

Protocol info-Source:	No. Settings	Value

Protocol info-Source:	00001 Point index	11

Protocol info-Source:	00001 Flags	Latch ON/OFF

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 destination:

Operation Buffer: I

Properties:

Startup: Out of date

Restart: Out of date

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)

Properties:

Startup: No default assignment

Restart: No default assignment

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

Properties:

Fault record: Select in fault record

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
Properties:	
Startup:	Close
Restart:	No default assignment
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:	
Operation Buffer:	IO
Properties:	
Startup:	Close
Restart:	No default assignment
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:	
Operation Buffer:	IO
Properties:	
Startup:	Close
Restart:	No default assignment
Fast Indication	Fast Indication

Error with a summary alarm (OUT - Output indication)

Configured to destination:	
Operation Buffer:	IO
Properties:	
Fast Indication	Fast Indication

Error 5V (OUT - Output indication)

Configured to destination:	
Operation Buffer:	IO
Properties:	
Fast Indication	Fast Indication

Alarm Summary Event (OUT - Output indication)

Properties:	
Fast Indication	Fast Indication

Failure: Battery empty (OUT - Output indication)

Configured to destination:	
Operation Buffer:	IO
Properties:	

Fast Indication

Fast Indication

Error: A/D converter (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error Board 0 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error Board 1 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error Board 2 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error Board 3 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error Board 4 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error Board 5 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO



Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error Board 6 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error Board 7 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error:1A/5Ajumper different from setting (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Alarm: Analog input adjustment invalid (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error: Neutral CT different from MLFB (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Error: Offset (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

>Back Light on (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

Hardware Test Mode (IntSP - Internal single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Startup:

OFF

Restart:

OFF

Teleprotection is switched ON (IntSP - Internal single point indication)**Configured to source:**

System interface

Configured to destination:

System interface

Properties:

Startup:

No default assignment

Restart:

No default assignment

Fast Indication

Fast Indication

Protocol info-Source:

Protocol info-Source:

No. Settings

Value

Protocol info-Source:

00001 Point index

17

Protocol info-Source:

00001 Flags

Latch ON/OFF

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:

No. Settings

Value

Protocol info-Destination:

00001 Point index

69

Protocol info-Destination:

00001 DNP class

Class 3

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)

Properties:

Startup: No default assignment

Restart: No default assignment

Feeder EARTHED (IntSP - Internal single point indication)

Properties:

Startup: No default assignment

Restart: No default assignment

2.1.2 Oscillographic Fault Records

>Trigger Waveform Capture (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: I

Properties:

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fault Recording Start (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Startup: Out of date

Restart: Out of date

Fault record: Select in fault record

Fault recording is running (OUT - Output indication)

2.1.3 Power System Data 2

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

Configured to source:

BI: H 4

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to source:

BI: L 4

Configured to destination:

LED: U 14

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

>Manual close signal (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 3

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
Trip log: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

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

Configured to source:

BI: H 6

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
Trip log: IO
System interface

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	9
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 3

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
Trip log: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

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

Configured to source:

BI: H 4

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test) (SP - Single point indication)**Configured to source:**

BI: L 4

Configured to destination:

LED: U 14

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

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

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

>CB faulty (SP - Single point indication)**Configured to source:**

CFC

Properties:

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication

Fast Indication

>Enable all AR Zones / Stages (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

>Lockout SET (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

>Lockout RESET (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

LOCKOUT is active (IntSP - Internal single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Startup: OFF

Restart: No default assignment

Fast Indication Fast Indication

Relay PICKUP (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

Relay PICKUP Phase L1 (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

Relay PICKUP Phase L2 (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

Relay PICKUP Phase L3 (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

Relay PICKUP Earth (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

Relay TRIP command Phase L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

System interface

Properties:

Fault record:	Select in fault record		
Fast Indication	Fast Indication		
Protocol info-Destination:			
Protocol info-Destination:	No.	Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001	Point index	20
Protocol info-Destination:	00001	DNP class	Class 3

Relay TRIP command Phase L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

System interface

Properties:

Fault record:	Select in fault record

Fast Indication	Fast Indication	
Protocol info-Destination:		
Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	21
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 2

Relay TRIP command Phase L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

System interface

Properties:

Fault record:	Select in fault record	
Fast Indication	Fast Indication	
Protocol info-Destination:		
Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	22
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 2

Relay GENERAL CLOSE command (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Relay GENERAL TRIP command (OUT - Output indication)

Configured to destination:

BO:	U 10,U 13,U 15
LED:	L 1
Trip log:	O
System interface	

Properties:

Fault record:	Select in fault record	
Fast Indication	Fast Indication	
Protocol info-Destination:		
Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	0
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 3

Relay Definitive TRIP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	I
Trip log:	I
CFC	

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

CB alarm suppressed (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication

Fast 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)

Manual close signal detected (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Line closure detected (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Trip log:

IO

Properties:

Fault record:

Select in fault record

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

2.1.4 Distance protection, general settings

>BLOCK Distance protection (SP - Single point indication)

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>BLOCK Z5 for ph-e loops (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>BLOCK Z6 for ph-e loops (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

Distance is switched off (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Distance is BLOCKED (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Distance is ACTIVE (OUT - Output indication)**Properties:**

Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance PICKED UP (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: O

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance PICKUP L1 (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

Distance PICKUP L2 (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

Distance PICKUP L3 (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

Distance PICKUP Earth (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Distance Pickup L1E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Distance Pickup L2E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Distance Pickup L12 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Distance Pickup L12E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Distance Pickup L3E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Pickup L31 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Pickup L31E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Pickup L23 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Pickup L23E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Pickup L123 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Pickup123E (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L1E selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L2E selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L3E selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L12 selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L23 selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L31 selected forward (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L1E selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L2E selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L3E selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L12 selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L23 selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Loop L31 selected reverse (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Distance Pickup FORWARD (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

Distance Pickup REVERSE (OUT - Output indication)

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fault record:

Select in fault record

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fault record:

Select in fault record

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fault record:

Select in fault record

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fault record:

Select in fault record

Fast Indication

Fast Indication

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

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

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

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

Distance Pickup Z2 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Distance Pickup Z3 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Distance Pickup Z4 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Distance Pickup Z5 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Distance Pickup Z6 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

DistanceTime Out T1 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

DistanceTime Out T2 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

DistanceTime Out T3 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

DistanceTime Out T4 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

DistanceTime Out T5 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

DistanceTime Out T6 (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

DistanceTime Out T1B (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Distance protection: General trip (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Distance TRIP command Phases L123 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

BO:

U 11

LED:

L 2

System interface

Properties:

Fault record:

Select in fault record

Fast Indication

Fast Indication

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:

No. Settings

Value

Protocol info-Destination:	00001 Point index	11
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 3

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

Configured to destination:

LED:	L 2
CFC	

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

LED:	L 2
CFC	

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

LED:	L 2
CFC	

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

LED:	L 3
CFC	
System interface	

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

Protocol info-Destination:	No.	Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001	Point index	12
Protocol info-Destination:	00001	DNP class	Class 3

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

Configured to destination:

LED:	L 4

CFC

System interface

Properties:

Fault record:	Select in fault record	
Fast Indication	Fast Indication	
Protocol info-Destination:		
Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	13
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 2

Distance TRIP 3phase in Z4 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

LED: L 5

CFC

System interface

Properties:

Fault record:	Select in fault record	
Fast Indication	Fast Indication	
Protocol info-Destination:		
Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	14
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 2

Distance TRIP 3phase in Z5 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

CFC

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

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

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

DisTRIP Z1B with Teleprotection scheme (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

BO: U 14,U 13

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

2.1.5 Teleprotection for Distance prot.

RX85A SCC (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 11

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

RX85A CSJ (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 10

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

Alarm. Tel (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 2

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering

Tel. Desh. (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 5

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fault record:

Select in fault record

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

>Distance Teleprotection ON (SP - Single point indication)**Properties:**

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

Fast Indication

Fast Indication

>Distance Teleprotection OFF (SP - Single point indication)**Properties:**

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

Fast Indication

Fast Indication

>Distance Teleprotection BLOCK (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Trip log:

IO

Properties:

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

Fast Indication

Fast Indication

>Dist. teleprotection: Carrier faulty (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:

IO

Properties:

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

Fast Indication

Fast Indication

>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 1 (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 11

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Properties:

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 2 (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 10

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Properties:

Fault record: Select in fault record

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

>Dis.Tele. BLOCK Echo Signal (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled

Software filter time: 0 ms

Retrigger filter: Do not retrigger filter

Indication time period: No login time before filtering

Fast Indication Fast Indication

Dis. Teleprotection ON/OFF via BI (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Startup: Close

Restart:	No default assignment
Fast Indication	Fast Indication

Dis. Teleprotection is switched OFF (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Dis. Telep. Carrier signal received (OUT - Output indication)

Configured to destination:

System interface

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	70
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 3

Dis. Telep. Carrier CHANNEL FAILURE (OUT - Output indication)

Configured to destination:

System interface

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	71
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 3

Dis. Telep. Carrier SEND signal (OUT - Output indication)

Configured to destination:

BO:	U 2
Operation Buffer:	I
Trip log:	I
System interface	

Properties:

Fault record:	Select in fault record

Fast Indication	Fast Indication

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	72
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 3

Dis. Telep. Transient Blocking (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I
System interface

Properties:

Fast Indication	Fast Indication	
Protocol info-Destination:		
Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	74
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 3

2.1.6 Instantaneous HighSpeed SOTF Overcurrent

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

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

System interface

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication
Protocol info-Destination:	
Protocol info-Destination:	No. Settings
Protocol info-Destination:	00001 Point index
	Value
	24

Protocol info-Destination:

00001 DNP class

Class 2

SOTF-O/C PICKED UP (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log: O

Properties:

Fast Indication Fast Indication

SOTF-O/C Pickup L1 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

SOTF-O/C Pickup L2 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

SOTF-O/C Pickup L3 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

SOTF-O/C TRIP command L123 (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

LED: L 6

Operation Buffer: IO

Trip log: I

CFC

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

2.1.7 Backup overcurrent**>BLOCK Backup OverCurrent I>> (SP - Single point indication)****Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>Backup OverCurrent InstantaneousTrip (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter

Indication time period:
Fast Indication

No login time before filtering
Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
Trip log: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: O

Properties:

Fault record: Select in fault record
Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |



Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:



Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

CFC

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Emergency mode (OUT - Output indication)

Configured to destination:

LED: U 13

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

System interface

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination: No. Settings Value

Protocol info-Destination: 00001 Point index 2

Protocol info-Destination: 00001 DNP class Class 3

2.1.8 Measurement Supervision

Failure: General Current Supervision (OUT - Output indication)

Configured to destination:

System interface

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination: No. Settings Value

Protocol info-Destination: 00001 Point index 25

Protocol info-Destination: 00001 DNP class Class 3

Failure: Current Summation (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Failure: Current Balance (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Failure: General Voltage Supervision (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Failure: Voltage Balance (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Failure: Voltage absent (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

BO:

U 7

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

BO:

U 7

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Failure: Phase Sequence (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Failure: Broken Conductor (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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)

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Setting error: $|\Phi_A - \Phi_B| < 3^\circ$ (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

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms



Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

Earth fault protection is BLOCKED (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Earth fault protection is ACTIVE (OUT - Output indication)**Properties:**

Fast Indication Fast Indication

Earth fault protection Trip is blocked (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

E/F 3I0>>> is blocked (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

E/F 3I0>> is blocked (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

E/F 3I0> is blocked (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

E/F 3I0p is blocked (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

Earth fault protection PICKED UP (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log:

O

Properties:

Fault record:

Select in fault record

Fast Indication

Fast Indication

E/F 3I0>>> PICKED UP (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

E/F 3I0>> PICKED UP (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

E/F 3I0> PICKED UP (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

E/F 3I0p PICKED UP (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log:

I

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

E/F picked up FORWARD (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log:

I

Properties:

Fault record:

Select in fault record

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: |

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication

Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

2.1.10 Automatic Reclosure

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

Configured to source:

BI: H 1

Configured to destination:

LED: U 11

System interface

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:	No.	Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001	Point index	3
Protocol info-Destination:	00001	DNP class	Class 2

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

Configured to source:

BI: L 1

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to source:

BI: H 8

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to source:

BI: H 8

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to source:

System interface

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Startup:	No default assignment	
Restart:	No default assignment	
Fault record:	Select in fault record	
Fast Indication	Fast Indication	
Protocol info-Source:		
Protocol info-Source:	No. Settings	Value
Protocol info-Source:	00001 Point index	10
Protocol info-Source:	00001 Flags	Latch ON/OFF

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

Configured to destination:

LED:	U 7
Operation Buffer:	IO
System interface	

Properties:

Fault record:	Select in fault record	
Fast Indication	Fast Indication	
Protocol info-Destination:		
Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	8
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 2

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log:	I

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Startup:	Close
Restart:	No default assignment
Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

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

Configured to destination:

BO:	U 9
Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

AR: Start-signal monitoring time expired (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log:	I

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

AR: Maximum dead time expired (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Trip log:	I

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

AR: Evolving fault recognition (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

AR dead time after evolving fault (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

AR dead time after 3pole trip running (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO
Trip log:	I

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

AR 1st cycle running (OUT - Output indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Trip log: I

Properties:Fault record: Select in fault record
Fast Indication Fast Indication**AR: Close command (OUT - Output indication)****Configured to destination:**BO: U 6
LED: L 8
Operation Buffer: IO
Trip log: I
System interface**Properties:**Fault record: Select in fault record
Fast Indication Fast Indication

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:	No.	Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001	Point index	1
Protocol info-Destination:	00001	DNP class	Class 3

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

Fast Indication Fast Indication

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

Fast Indication Fast Indication

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

Fast Indication Fast Indication

AR successful (OUT - Output indication)**Properties:**

Fast Indication Fast Indication

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

Fast Indication Fast Indication

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

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

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

Properties:

Fast Indication Fast Indication

AR Remote close signal send (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

2.1.11 Voltage Protection

U<, U> blocked via operation (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Control Menu

Properties:

Startup: OFF

Restart: OFF

2.1.12 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

System interface

Properties:

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:

Protocol info-Destination:

No. Settings

00001 Point index

00001 DNP class

Value

50

Class 3

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: |

Fault location invalid (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

Fault locator setting error K0,angle(K0) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: |

2.1.13 Breaker Failure

RX85D SCC (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 12

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
CFC

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering

Arr. 50BF (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 7

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
CFC

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

RX85D CSJ (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI: H 13

Configured to destination:

Operation Buffer: IO
CFC

Properties:

Fault record: Select in fault record
Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

>BF: Switch on breaker fail protection (SP - Single point indication)

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

>BF: Switch off breaker fail protection (SP - Single point indication)

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

>BLOCK Breaker failure (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking... Not enabled
Software filter time: 0 ms
Retrigger filter: Do not retrigger filter
Indication time period: No login time before filtering
Fast Indication Fast Indication

>BF Activate 3I0> threshold (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>BF: External release (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>BF: External start 3pole (w/o current) (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>BF: External start 3pole (SP - Single point indication)**Configured to source:**

CFC

Configured to destination:

Operation Buffer:	IO

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>BF: External start L1 (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO



Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>BF: External start L2 (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>BF: External start L3 (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

>BF: Start only delay time T2 (SP - Single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO
Trip log:	IO

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Chatter Blocking...	Not enabled
Software filter time:	0 ms
Retrigger filter:	Do not retrigger filter
Indication time period:	No login time before filtering
Fast Indication	Fast Indication

Breaker failure prot. ON/OFF via BI (IntSP - Internal single point indication)**Configured to destination:**

Operation Buffer:	IO

Properties:

Startup:	Close

Restart:
Fast Indication

No default assignment
Fast Indication

Breaker failure is switched OFF (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Breaker failure is BLOCKED (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Breaker failure is ACTIVE (OUT - Output indication)

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Breaker failure protection started (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

BF Trip in case of defective CB (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

BF Trip T1 (local trip) - 3pole (OUT - Output indication)

Configured to destination:

BO: U 14,U 13

LED: L 9

Trip log: I

CFC

System interface

Properties:

Fault record: Select in fault record

Fast Indication Fast Indication

Protocol info-Destination:		
Protocol info-Destination:	No. Settings	Value
Protocol info-Destination:	00001 Point index	15
Protocol info-Destination:	00001 DNP class	Class 2

BF Trip T2 (busbar trip) (OUT - Output indication)

Configured to destination:

BO:	U 3
Trip log:	I

Properties:

Fault record:	Select in fault record
Fast Indication	Fast Indication

BF Trip End fault stage (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	I

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

BF Pole discrepancy pickup (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

BF Pole discrepancy pickup L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

BF Pole discrepancy pickup L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

BF Pole discrepancy pickup L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log:	IO

Properties:

Fast Indication	Fast Indication

BF Pole discrepancy Trip (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Breaker failure L1 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Breaker failure L2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Breaker failure L3 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

Breaker failure 3I0 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Trip log: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

2.1.14 Testing

CB1-TEST TRIP command L123 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication Fast Indication

CB1-TEST CLOSE command (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

CB-TEST is in progress (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Fast Indication

Fast Indication

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

2.1.15 Control Authorization

Controlmode REMOTE (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

System interface

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Startup:

Interlocked switching

Restart:

Interlocked switching

Protocol info-Source:

Protocol info-Source:

No. Settings

Value



Protocol info-Source:

00001 Point index

16

Protocol info-Source:

00001 Flags

Latch ON/OFF

Control Authority (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Startup:

Switching authority: Remote

Restart:

No default assignment

Controlmode LOCAL (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Startup:

Interlocked switching

Restart:

No default assignment

2.1.16 Control Device

Unlock data transmission via BI (IntSP - Internal single point indication)

Configured to source:

CFC

Properties:

Startup:

No default assignment

Restart:

No default assignment

2.1.17 Process Data

ProtPrueba (SP - Single point indication)

Configured to source:

BI:

H 9

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

2.1.18 Set Points (Measured Values)

Power factor alarm (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

2.1.19 Paño B3

79 Inhibit (SP - Single point indication)

Configured to source:

CFC

Configured to destination:

BO:

U 16

Operation Buffer:

IO

Properties:

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

SW79 S1 (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

SW79 ON/OF (SP - Single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer:

IO

Properties:

Chatter Blocking...

Not enabled

Software filter time:

0 ms

Retrigger filter:

Do not retrigger filter

Indication time period:

No login time before filtering

2.1.20 Statistics

Number of breaker TRIP commands (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,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	

Properties:

Startup:	OFF
Restart:	No default assignment

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

Properties:

Fast Indication Fast Indication

ECHO Tele.Carrier RECEPTION, Device2 (OUT - Output indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Trip log: I

Properties:

Fast Indication Fast Indication

2.1.23 Threshold-Switch

Threshold Value 1 (IntSP - Internal single point indication)

Configured to destination:

Operation Buffer: IO

Control Menu

Properties:

Startup: OFF

Restart: OFF

2.2 Commands

None

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)

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)

Properties:

Measured value description
Conversion Factor:
Decimal Places:
Startup:

1
1
0.8

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

Properties:

Restore type	Cyclic
Cyclical restoring	
Trigger via absolute time:	ON
Delete restore type:	OFF
Restore type time interval:	1 Minute(s)
External restoring	
Trigger via binary input:	Not configured
Delete restore type:	OFF
Energy flow direction:	Forward

Wq Forward (MVMV - Metered value of measured value)

Configured to source:

Measured value: WqDelta=

Configured to destination:

Metered value window

Properties:

Restore type	Cyclic
Cyclical restoring	
Trigger via absolute time:	ON
Delete restore type:	OFF
Restore type time interval:	1 Minute(s)
External restoring	
Trigger via binary input:	Not configured
Delete restore type:	OFF
Energy flow direction:	Forward

Wp Reverse (MVMV - Metered value of measured value)

Configured to source:

Measured value: WpDelta=

Configured to destination:

Metered value window

Properties:

Restore type	Cyclic
Cyclical restoring	
Trigger via absolute time:	ON

Delete restore type:	OFF
Restore type time interval:	1 Minute(s)
External restoring	
Trigger via binary input:	Not configured
Delete restore type:	OFF
Energy flow direction:	Import

Wq Reverse (MVMV - Metered value of measured value)

Configured to source:

Measured value:	WqDelta=

Configured to destination:

Metered value window

Properties:

Restore type	Cyclic
Cyclical restoring	
Trigger via absolute time:	ON
Delete restore type:	OFF
Restore type time interval:	1 Minute(s)
External restoring	
Trigger via binary input:	Not configured
Delete restore type:	OFF
Energy flow direction:	Import

Pulsed Energy Wp (active) (PMV - Pulse metered value)

Configured to destination:

Metered value window

Properties:

Measured value description	
Dimension:	GWh
Conversion Factor:	0.01
Decimal Places:	2
Pulse type	Wiping pulse / S0
External	Do not use fault input
Restore type	Cyclic
Cyclical restoring	
Trigger via absolute time:	ON
Delete restore type:	OFF
Restore type time interval:	1 Minute(s)
External restoring	
Trigger via binary input:	Not configured
Delete restore type:	OFF
Energy flow direction:	Import

Pulsed Energy Wq (reactive) (PMV - Pulse metered value)

Configured to destination:

Metered value window

Properties:

Measured value description

Dimension:

GVARh

Conversion Factor:

0.01

Decimal Places:

2

Pulse type

Wiping pulse / S0

External

Do not use fault input

Restore type

Cyclic

Cyclical restoring

Trigger via absolute time:

ON

Delete restore type:

OFF

Restore type time interval:

1 Minute(s)

External restoring

Trigger via binary input:

Not configured

Delete restore type:

OFF

Energy flow direction:

Import

3 Configuration - short (column-oriented)

3.1 Binary inputs

Binary inputs

Binary inputs	No.	Group	Information	Type	Configuration
1	02701	Autoreclosure	>AR: Switch on auto-reclose function	SP	H
1	02702	Autoreclosure	>AR: Switch off auto-reclose function	SP	L
2		Teleprot. Dist.	Alarm. Tel	SP	H
3	00356	P.System Data 2	>Manual close signal	SP	H
4	00379	P.System Data 2	>CB aux. contact 3pole Closed	SP	H
4	00380	P.System Data 2	>CB aux. contact 3pole Open	SP	L
4	00410	P.System Data 2	>CB1 aux. 3p Closed (for AR, CB-Test)	SP	H
4	00411	P.System Data 2	>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test)	SP	L
5		Teleprot. Dist.	Tel. Desh.	SP	H
6	00361	P.System Data 2	>Failure: Feeder VT (MCB tripped)	SP	H
7		Breaker Failure	Arr. 50BF	SP	H
8	02711	Autoreclosure	>External start of internal Auto reclose	SP	H
8	02716	Autoreclosure	>AR: External 3pole trip for AR start	SP	H
9		Process Data	ProtPrueba	SP	H
10	04010	Teleprot. Dist.	>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 2	SP	H
10		Teleprot. Dist.	RX85A CSJ	SP	H
11	04006	Teleprot. Dist.	>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 1	SP	H
11		Teleprot. Dist.	RX85A SCC	SP	H
12		Breaker Failure	RX85D SCC	SP	H
13		Breaker Failure	RX85D CSJ	SP	H

3.2 Binary outputs

Binary outputs

BO	No.	Group	Information	Type	Configuration
2	04056	Teleprot. Dist.	Dis. Telep. Carrier SEND signal	OUT	U
3	01494	Breaker Failure	BF Trip T2 (busbar trip)	OUT	U
6	02851	Autoreclosure	AR: Close command	OUT	U
7	00169	Measurem.Superv	VT Fuse Failure (alarm >10s)	OUT	U
7	00170	Measurem.Superv	VT Fuse Failure (alarm instantaneous)	OUT	U
9	02801	Autoreclosure	AR: Auto-reclose in progress	OUT	U
10	00511	P.System Data 2	Relay GENERAL TRIP command	OUT	U
11	03823	Dis. General	DisTRIP 3phase in Z1 with single-ph Flt.	OUT	U
13	00511	P.System Data 2	Relay GENERAL TRIP command	OUT	U
13	03850	Dis. General	DisTRIP Z1B with Teleprotection scheme	OUT	U
13	01476	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	OUT	U
14	03850	Dis. General	DisTRIP Z1B with Teleprotection scheme	OUT	U
14	01476	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	OUT	U
15	00511	P.System Data 2	Relay GENERAL TRIP command	OUT	U
16		Paño B3	79 Inhibit	SP	U

3.3 LEDs

LEDs

LEDs	No.	Group	Information	Type	Configuration
1	00511	P.System Data 2	Relay GENERAL TRIP command	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
2	03825	Dis. General	DisTRIP 3phase in Z1B with single-ph Flt	OUT	L
2	03826	Dis. General	DisTRIP 3phase in Z1B with multi-ph Flt.	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	03821	Dis. General	Distance TRIP 3phase in Z4	OUT	L
6	04295	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C TRIP command L123	OUT	L
7	02783	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is blocked	OUT	U
8	02851	Autoreclosure	AR: Close command	OUT	L
9	01476	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	OUT	L
11	02701	Autoreclosure	>AR: Switch on auto-reclose function	SP	U
13	02054	Back-Up O/C	Emergency mode	OUT	U
14	00380	P.System Data 2	>CB aux. contact 3pole Open	SP	U
14	00411	P.System Data 2	>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test)	SP	U

3.4 CFC

CFC

No.	Group	Information	Source	Destination
00016	Device	>DataStop / >Stop data transmission		X
00378	P.System Data 2	>CB faulty / >CB faulty	X	
00536	P.System Data 2	Definitive TRIP / Relay Definitive TRIP		X
03824	Dis. General	DisTRIP3p. Z1mf / DisTRIP 3phase in Z1 with multi-ph Flt.		X
03825	Dis. General	DisTRIP3p.Z1Bsf / DisTRIP 3phase in Z1B with single-ph Flt		X
03826	Dis. General	DisTRIP3p Z1Bmf / DisTRIP 3phase in Z1B with multi-ph Flt.		X
03817	Dis. General	Dis.TripZ2/3p / Distance TRIP 3phase in Z2		X
03818	Dis. General	Dis.TripZ3/T3 / Distance TRIP 3phase in Z3		X
03821	Dis. General	Dis.TRIP 3p. Z4 / Distance TRIP 3phase in Z4		X
03822	Dis. General	Dis.TRIP 3p. Z5 / Distance TRIP 3phase in Z5		X
04295	SOTF Overcurr.	SOF O/CtripL123 / SOTF-O/C TRIP command L123		X
07211	Back-Up O/C	O/C TRIP / Backup O/C General TRIP command		X
01415	Breaker Failure	>BF Start 3pole / >BF: External start 3pole	X	
01476	Breaker Failure	BF T1-TRIP L123 / BF Trip T1 (local trip) - 3pole		X
	Breaker Failure	RX85D SCC / RX85D SCC		X
	Breaker Failure	Arr. 50BF / Arr. 50BF		X
	Breaker Failure	RX85D CSJ / RX85D CSJ		X
	Control Device	UnlockDT / Unlock data transmission via BI	X	
00643	Measurement	PF = / Power Factor		X
	Set Points(MV)	PF< / Lower setting limit for Power Factor		X
	Paño B3	79 Inhibit / 79 Inhibit	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
00128	Device	Teleprot. 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/5A jumper 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

Operational indication buffer(2)

No.	Group	Information	Buffer
00322	Device	Warn: Limit of Memory Operation exceeded	IO
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
00379	P.System Data 2	>CB aux. contact 3pole Closed	IO
00380	P.System Data 2	>CB aux. contact 3pole Open	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
00410	P.System Data 2	>CB1 aux. 3p Closed (for AR, CB-Test)	IO
00411	P.System Data 2	>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test)	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
04003	Teleprot. Dist.	>Distance Teleprotection BLOCK	IO
04005	Teleprot. Dist.	>Dist. teleprotection: Carrier faulty	IO
04006	Teleprot. Dist.	>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 1	IO
04010	Teleprot. Dist.	>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 2	IO
04040	Teleprot. Dist.	>Dis.Tele. BLOCK Echo Signal	IO
04050	Teleprot. Dist.	Dis. Teleprotection ON/OFF via BI	IO
04052	Teleprot. Dist.	Dis. Teleprotection is switched OFF	IO
04056	Teleprot. Dist.	Dis. Telep. Carrier SEND signal	I
	Teleprot. Dist.	RX85A SCC	IO
	Teleprot. Dist.	RX85A CSJ	IO
	Teleprot. Dist.	Alarm. Tel	IO

Operational indication buffer(3)

No.	Group	Information	Buffer
	Teleprot. Dist.	Tel. Desh.	IO
04271	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C is switched OFF	IO
04272	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C is BLOCKED	IO
04295	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C TRIP command L123	IO
07104	Back-Up O/C	>BLOCK Backup OverCurrent l>>	IO
07105	Back-Up O/C	>BLOCK Backup OverCurrent l>	IO
07106	Back-Up O/C	>BLOCK Backup OverCurrent lp	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
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
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
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
02782	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is switched on	IO
02783	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is blocked	IO
02784	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is not ready	IO
02787	Autoreclosure	AR: Circuit breaker not ready	IO
02796	Autoreclosure	AR: Auto-reclose ON/OFF via BI	IO
02801	Autoreclosure	AR: Auto-reclose in progress	IO



Operational indication buffer(4)

No.	Group	Information	Buffer
02818	Autoreclosure	AR: Evolving fault recognition	IO
02821	Autoreclosure	AR dead time after evolving fault	IO
02840	Autoreclosure	AR dead time after 3pole trip running	IO
02844	Autoreclosure	AR 1st cycle running	IO
02851	Autoreclosure	AR: Close command	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
	Breaker Failure	RX85D SCC	IO
	Breaker Failure	Arr. 50BF	IO
	Breaker Failure	RX85D CSJ	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
	Process Data	ProtPrueba	IO
00285	Set Points(MV)	Power factor alarm	IO
	Paño B3	79 Inhibit	IO
	Paño B3	SW79 S1	IO
	Paño B3	SW79 ON/OF	IO
	Thresh.-Switch	Threshold Value 1	IO

3.6.2 Sensitive ground fault indication buffer

nothing allocated

3.6.3 Trip log

Trip log

No.	Group	Information	Buffer
00379	P.System Data 2	>CB aux. contact 3pole Closed	IO
00380	P.System Data 2	>CB aux. contact 3pole Open	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
00410	P.System Data 2	>CB1 aux. 3p Closed (for AR, CB-Test)	IO
00411	P.System Data 2	>CB1 aux. 3p Open (for AR, CB-Test)	IO
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
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
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

Trip log(2)

No.	Group	Information	Buffer
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
03805	Dis. General	Distance TRIP command Phases L123	I
04003	Teleprot. Dist.	>Distance Teleprotection BLOCK	IO
04006	Teleprot. Dist.	>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 1	I
04010	Teleprot. Dist.	>Dis.Tele. Carrier RECEPTION Channel 2	I
04040	Teleprot. Dist.	>Dis.Tele. BLOCK Echo Signal	I
04056	Teleprot. Dist.	Dis. Telep. Carrier SEND signal	I
04068	Teleprot. Dist.	Dis. Telep. Transient Blocking	I
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
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



Trip log(3)

No.	Group	Information	Buffer
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
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
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
01345	Earth Fault O/C	Earth fault protection PICKED UP	O
01354	Earth Fault O/C	E/F 3I0>>> PICKED UP	I
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
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
02703	Autoreclosure	>AR: Block auto-reclose function	IO
02711	Autoreclosure	>External start of internal Auto reclose	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
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
01114	Fault Locator	Flt Locator: primary RESISTANCE	IO
01115	Fault Locator	Flt Locator: primary REACTANCE	IO



Trip log(4)

No.	Group	Information	Buffer
01117	Fault Locator	Flt Locator: secondary RESISTANCE	IO
01118	Fault Locator	Flt Locator: secondary REACTANCE	IO
01119	Fault Locator	Flt Locator: Distance to fault	IO
01120	Fault Locator	Flt 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
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
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

3.8 System interface: External protocols

System interface: External protocols

No.	Group	Information	Type	S	D	Point index	Flags
02782	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is switched on	IntSP	X		10	Latch ON/OFF
00052	Device	At Least 1 Protection Funct. is Active	IntSP	X		11	Latch ON/OFF
	Cntrl Authority	Controlmode REMOTE	IntSP	X		16	Latch ON/OFF
00511	P.System Data 2	Relay GENERAL TRIP command	OUT		X	0	



System interface: External protocols(2)

DNP class
Class 3

System interface: External protocols(3)

No.	Group	Information	Type	S	D	Point index	Flags
02851	Autoreclosure	AR: Close command	OUT		X	1	
02054	Back-Up O/C	Emergency mode	OUT		X	2	
02701	Autoreclosure	>AR: Switch on auto-reclose function	SP		X	3	
02783	Autoreclosure	AR: Auto-reclose is blocked	OUT		X	8	
00361	P.System Data 2	>Failure: Feeder VT (MCB tripped)	SP		X	9	
03823	Dis. General	DisTRIP 3phase in Z1 with single-ph Flt.	OUT		X	11	
03817	Dis. General	Distance TRIP 3phase in Z2	OUT		X	12	
03818	Dis. General	Distance TRIP 3phase in Z3	OUT		X	13	
03821	Dis. General	Distance TRIP 3phase in Z4	OUT		X	14	
01476	Breaker Failure	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	OUT		X	15	
00507	P.System Data 2	Relay TRIP command Phase L1	OUT		X	20	
00508	P.System Data 2	Relay TRIP command Phase L2	OUT		X	21	
00509	P.System Data 2	Relay TRIP command Phase L3	OUT		X	22	
04273	SOTF Overcurr.	SOTF-O/C is ACTIVE	OUT		X	24	
00161	Measurem.Superv	Failure: General Current Supervision	OUT		X	25	
01119	Fault Locator	Flt Locator: Distance to fault	VI		X	50	
04051	Device	Teleprotection is switched ON	IntSP		X	69	
04051	Device	Teleprotection is switched ON	IntSP	X		17	Latch ON/OFF
04054	Teleprot. Dist.	Dis. Telep. Carrier signal received	OUT		X	70	
04055	Teleprot. Dist.	Dis. Telep. Carrier CHANNEL FAILURE	OUT		X	71	
04056	Teleprot. Dist.	Dis. Telep. Carrier SEND signal	OUT		X	72	
04068	Teleprot. Dist.	Dis. Telep. Transient Blocking	OUT		X	74	

System interface: External protocols(4)

DNP class
Class 3
Class 3
Class 2
Class 2
Class 3
Class 3
Class 3
Class 2
Class 2
Class 2
Class 3
Class 2
Class 2
Class 2
Class 3
Class 3
Class 3
Class 3
Class 3
Class 3
Class 3

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:	10004
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: <see module-specific settings>

Module-specific settings: // 7SA5, 7SA6 DNP 3.0 standard mapping 3-1 V01.03.03

// -----

// DNP Slave Address (1..65532):

GlobalSection.Slave_Address = 5;

// Data link address of the master device

GlobalSection.MasterAddress = 10;

// Baud Rate (9600, 19200)

GlobalSection.Baud_Rate = 9600;

// Data Bit (7, 8)

GlobalSection.Data_Bit = 8;

// Stop Bit (1, 2)

GlobalSection.Stop_Bit = 1;

// Parity (0=NO, 1=EVEN, 2=ODD)

GlobalSection.Parity = 0;

// Idle Level for fiber optical modul (ref. Manual)

GlobalSection.IdleLevel = 0;

// Number of attempts to re-transmit a data link frame

GlobalSection.LinkRe_tries = 2;

// Request the remote device to send a data link layer confirm

// (0=never/1=sometimes/2=always)

GlobalSection.LinkConRequires = 0;

// Time, in ms, to wait for remote device data link layer confirm

GlobalSection.LinkConfTimeout = 3000;

// Requested or not for non-final fragments of multifragment messages

// (0=only fragments/1=flow control)

GlobalSection.ApplConRequires = 1;

// Timeout, in ms, waiting for remote device to confirm previous response

GlobalSection.ApplTimeout = 5000;

// Time Interval of Timesynchronisation (in ms)

GlobalSection.NeedTimeSync = 3600000;

// Amount of time, in ms, after a select command must be received

GlobalSection.ArmSelectTimer = 10000;

// Permit or not-permit unsolicited responses (0=disable/1=enable)

GlobalSection.EnableUnsol = 0;

// Number of class 1 events to sent unsolicited response

GlobalSection.UnsolEvents_1 = 10;

// Time after an class 1 event occurs to sent an unsolicited response (in ms)

GlobalSection.UnsolTimeout_1 = 15000;

// Number of class 2 events to sent unsolicited response

GlobalSection.UnsolEvents_2 = 10;

// Time after an class 2 event occurs to sent an unsolicited response (in ms)

GlobalSection.UnsolTimeout_2 = 15000;

// Number of class 3 events to sent unsolicited response

GlobalSection.UnsolEvents_3 = 10;

// Time after an class 3 event occurs to sent an unsolicited response (in ms)

GlobalSection.UnsolTimeout_3 = 15000;

// This parameter controls how soon another unsolicited response will be sent

GlobalSection.UnsolRetry = 5;

// Timeout, in ms, waiting to confirm previous unsolicited response

GlobalSection.UnsolConTimeout = 6000;

5 General Device Settings

5.1 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

6 Power System Data 1

6.1 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	69.0 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
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

6.2 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

6.3 Group Power System Data 1; Group Breaker

Group Power System Data 1; Group Breaker

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

7 Settings groups

7.1 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%)	69.0 kV	A
1104	Measurement: Full Scale Current (100%)	300 A	A
1105	Line Angle	53 °	A
1211	Angle of inclination, distance charact.	53 °	A
1107	P,Q operational measured values sign	not reversed	A
1110	x' - Line Reactance per length unit	0.0398 Ohm / km	A
1111	Line Length	77.0 km	A
1120	Zero seq. comp. factor K0 for zone Z1	0.765	A
1121	Zero seq. comp. angle for zone Z1	29.59 °	A
1122	Zero seq.comp.factor K0,higher zones >Z1	0.765	A
1123	Zero seq. comp. angle, higher zones >Z1	29.59 °	A

7.2 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	Manual Close BI only	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	100.0 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

7.3 Group Distance protection, general settings; Group General

Group Distance protection, general settings; Group General

No.	Settings	Value	Group
1201	Distance protection	ON	A

Group Distance protection, general settings; Group General(2)

No.	Settings	Value	Group
1202	Phase Current threshold for dist. meas.	0.50 A	A
1211	Angle of inclination, distance charact.	53 °	A
1208	Series compensated line	NO	A
1232	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	with Zone Z1B	A
1241	R load, minimum Load Impedance (ph-e)	∞ Ohm	A
1242	PHI load, maximum Load Angle (ph-e)	45 °	A
1243	R load, minimum Load Impedance (ph-ph)	∞ Ohm	A
1244	PHI load, maximum Load Angle (ph-ph)	45 °	A
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	NO	A

7.4 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

7.5 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	0.30 sec	A
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0.30 sec	A
1325	T3 delay	0.60 sec	A
1335	T4 delay	0.30 sec	A
1345	T5 delay	1.10 sec	A
1365	T6 delay	1.50 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

7.6 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	1.500 Ohm	A
1303	X(Z1), Reactance	1.300 Ohm	A
1304	RE(Z1), Resistance for ph-e faults	3.000 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)	7 °	A

7.7 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	6.000 Ohm	A
1353	X(Z1B), Reactance	3.920 Ohm	A
1354	RE(Z1B), Resistance for ph-e faults	13.000 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
1357	Z1B enabled before 1st AR (int. or ext.)	NO	A

7.8 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	3.000 Ohm	A
1313	X(Z2), Reactance	2.654 Ohm	A
1314	RE(Z2), Resistance for ph-e faults	6.700 Ohm	A
1315	T2-1phase, delay for single phase faults	0.30 sec	A
1316	T2multi-ph, delay for multi phase faults	0.30 sec	A

7.9 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	6.000 Ohm	A
1323	X(Z3), Reactance	3.920 Ohm	A
1324	RE(Z3), Resistance for ph-e faults	13.000 Ohm	A
1325	T3 delay	0.60 sec	A

7.10 Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z4

No.	Settings	Value	Group
1331	Operating mode Z4	Reverse	A
1332	R(Z4), Resistance for ph-ph-faults	1.500 Ohm	A
1333	X(Z4), Reactance	0.410 Ohm	A
1334	RE(Z4), Resistance for ph-e faults	1.000 Ohm	A
1335	T4 delay	0.30 sec	A

7.11 Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z5

No.	Settings	Value	Group
1341	Operating mode Z5	Reverse	A
1342	R(Z5), Resistance for ph-ph-faults	6.000 Ohm	A
1343	X(Z5)+, Reactance for Forward direction	1.260 Ohm	A
1344	RE(Z5), Resistance for ph-e faults	13.000 Ohm	A
1345	T5 delay	1.10 sec	A
1346	X(Z5)-, Reactance for Reverse direction	1.260 Ohm	A

7.12 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

Group Distance zones (quadrilateral); Group Zone Z6(2)

No.	Settings	Value	Group
1364	RE(Z6), Resistance for ph-e faults	3.000 Ohm	A
1365	T6 delay	1.50 sec	A
1366	X(Z6)-, Reactance for Reverse direction	0.800 Ohm	A

7.13 Group Teleprotection for Distance prot.

Group Teleprotection for Distance prot.

No.	Settings	Value	Group
2101	Teleprotection for Distance protection	ON	A
2102	Type of Line	Three Terminals	A
2103A	Time for send signal prolongation	0.10 sec	A
2109A	Transient Block.: Duration external ft.	0.03 sec	A
2110A	Transient Block.: Blk.T. after ext. ft.	0.17 sec	A
2112A	DIS transient block by EF	NO	A
2113	Memorize receive signal	NO	A

7.14 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	6.25 A	A

7.15 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

7.16 Group Backup overcurrent; Group I>>

Group Backup overcurrent; Group I>>

No.	Settings	Value	Group
2610	Iph>> Pickup	6.25 A	A
2611	T Iph>> Time delay	3.00 sec	A
2612	3I0>> Pickup	oo A	A
2613	T 3I0>> Time delay	2.00 sec	A
2614	Instantaneous trip via BI	YES	A
2615	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

7.17 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	0.50 sec	A
2622	3I0> Pickup	oo A	A
2623	T 3I0> Time delay	2.00 sec	A
2624	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
2625	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

7.18 Group Backup overcurrent; Group Inverse

Group Backup overcurrent; Group Inverse

No.	Settings	Value	Group
2640	Ip> Pickup	oo A	A
2642	T Ip Time Dial	oo sec	A
2646	T Ip Additional Time Delay	0.00 sec	A
2650	3I0p Pickup	1.00 A	A
2652	T 3I0p Time Dial	0.38 sec	A
2656	T 3I0p Additional Time Delay	0.00 sec	A
2660	IEC Curve	Very Inverse	A
2670	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
2671	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

7.19 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	0.30 sec	A
2632	3I0> STUB Pickup	oo A	A
2633	T 3I0 STUB Time delay	2.00 sec	A
2634	Instantaneous trip via Teleprot./BI	NO	A
2635	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A

7.20 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	50 V	A
2903A	Balance Factor for Voltage Monitor	0.75	A
2904A	Current Balance Monitor	2.50 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

7.21 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

7.22 Group Measurement Supervision; Group VT mcb

Group Measurement Supervision; Group VT mcb

No.	Settings	Value	Group
2921	VT mcb operating time	0 ms	A

7.23 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>	0.25 A	A
2944	Minimum value U1>	20 V	A

7.24 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
3104A	Stabilisation Slope with Iphase	10 %	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

7.25 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

7.26 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

7.27 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

7.28 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	1.00 A	A
3143	3I0p Time Dial	0.38 sec	A
3147	Additional Time Delay	0.00 sec	A
3148	Instantaneous trip via Teleprot./BI	YES	A
3149	Instantaneous trip after SwitchOnToFault	NO	A
3150	Inrush Blocking	NO	A
3151	IEC Curve	Very Inverse	A

7.29 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	0.5 V	A
3166	Min. neg. seq. polarizing voltage 3U2	0.5 V	A
3167	Min. neg. seq. polarizing current 3I2	0.25 A	A
3168	Compensation angle PHI comp. for Sr	255 °	A
3169	Forward direction power threshold	1.5 VA	A
3186A	3U0 min for forward direction	0.0 V	A
3187A	Reactance X of series capacitor	0.000 Ohm	A

7.30 Group Automatic Reclosure; Group General

Group Automatic Reclosure; Group General

No.	Settings	Value	Group
3401	Auto-Reclose function	ON	A
3402	CB ready interrogation at 1st trip	NO	A
3403	Reclaim time after successful AR cycle	20.00 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	3.00 sec	A
3410	Send delay for remote close command	oo sec	A
3411A	Maximum dead time extension	oo sec	A

7.31 Group Automatic Reclosure; Group 1st AR-cycle

Group Automatic Reclosure; Group 1st AR-cycle

No.	Settings	Value	Group
3450	Start of AR allowed in this cycle	YES	A
3451	Action time	0.10 sec	A
3457	Dead time after 3pole trip	0.50 sec	A
3458	Dead time after evolving fault	0.50 sec	A
3459	CB ready interrogation before reclosing	NO	A
3460	Request for synchro-check after 3pole AR	NO	A

7.32 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	0.10 sec	A
3440	Voltage threshold for live line or bus	51 V	A
3441	Voltage threshold for dead line or bus	25 V	A

7.33 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

7.34 Group Fault Locator; Group Fault Locator

Group Fault Locator; Group Fault Locator

No.	Settings	Value	Group
3802	Start fault locator with	Pickup	A
3806	Load Compensation	NO	A

7.35 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
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

Group Breaker Failure; Group Breaker Failure(2)

No.	Settings	Value	Group
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

7.36 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

7.37 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