

Estudio para análisis de falla EAF 011/2015
"Desconexión forzada del SIC de central Nehuenco II"

Fecha de Emisión : 30-01-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	10-01-2015
Hora	19:15:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000040.08
------------------------------------	-----------

c. Causa de la falla:

De acuerdo con lo informado por Colbún S.A., la salida intempestiva de la Central Nehuenco II (TG y TV) con 365 MW se produce a causa de la operación de la protección "falla por filtro de petróleo" al momento de dar partida al sistema de recirculación, luego de ejecutar trabajos de cambio de filtro en las bombas forwarding. A consecuencia de la falla la frecuencia en el sistema alcanza los 49 Hz.

c.1 Fenómeno físico:

OTR3: Otros

La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

GE1: Equipo generador.

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR63: Presión de gas, líquido o varios.

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado.

d. Comuna donde se presenta la falla :

5501: Quillota.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Nehuenco II (TG)	1	000237.00	19:15	20:25
Nehuenco II (TV)	2	000128.00	19:15	21:08
Santa Marta	1	000012.00	19:15	19:27

Total : 377.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
-------------------	-------	------------	------------

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
Planta AMSA (CMPC)	000000.48	000000.008	19:15	20:01
Planta AGA (CMPC)	000003.78	000000.063	19:15	21:32
Planta ERCO (CMPC)	000035.82	000000.601	19:15	19:40

Total : 40.08 MW 0.672 %

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Colbún S.A., Consorcio Santa Marta S.A., CMPC Celulosa S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
Planta AMSA (CMPC)	CMPC CELULOSA	Libre	000000.48	00000.77	0000000000.4
Planta AGA (CMPC)	CMPC CELULOSA	Libre	000003.78	00002.28	0000000008.6
Planta ERCO (CMPC)	CMPC CELULOSA	Libre	000035.82	00000.42	0000000014.9

Clientes Regulados : 0.0 MWhr

Clientes Libres : 23.9 MWhr

Total : 23.9 MWhr

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CMPC Celulosa S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 005958.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 10 de Enero de 2015.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 10 de Enero de 2015.

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 10 de Enero de 2015.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de Enero de 2015.

Estado y configuración previo a la falla

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

- Central Nehuenco II se encontraba operando en ciclo combinado con GNL, generando 365 MW.

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo informado por Colbún S.A.:

- Previo a la falla el sistema de recirculación de combustible diesel estaba fuera de servicio por realización de trabajo de cambio de filtro en la succión de las bombas forwarding.
- En el momento de dar partida al sistema de recirculación con filtros limpios se produce conmutación de las bombas forwarding y posteriormente el disparo de la Turbina a Gas de la central Nehuenco II por activación de alarma de alto flujo de combustible en arranque L2STF. Como consecuencia de la desconexión de la Turbina de Gas, se produce la desconexión automática de la Turbina de Vapor.
- No hubo protecciones eléctricas operadas en la central Nehuenco II.

De acuerdo con lo informado por CMPC Celulosa S.A.:

- Las plantas Laja, Pacífico y Santa Fe están declarados como auto productores, por lo tanto no participan en la contribución de despeje de carga por subfrecuencia.

De acuerdo con lo informado por Arauco Bioenergía S.A., en su informe de 48 horas:

- Planta Arauco queda operando en isla, dejando de inyectar sus excedentes al SIC de 17.5 MW.

Acciones correctivas a corto plazo

De acuerdo con lo informado por la empresa Colbún S.A.:

- Se ha programado realización de vaciado, limpieza, inspección, certificación y calibración del estanque TK2000, junto con la revisión y ajuste del sensor de nivel.

No se declaran acciones correctivas de corto plazo por parte de las empresas Consorcio Santa Marta y CMPC Celulosa S.A.

Acciones correctivas a largo plazo

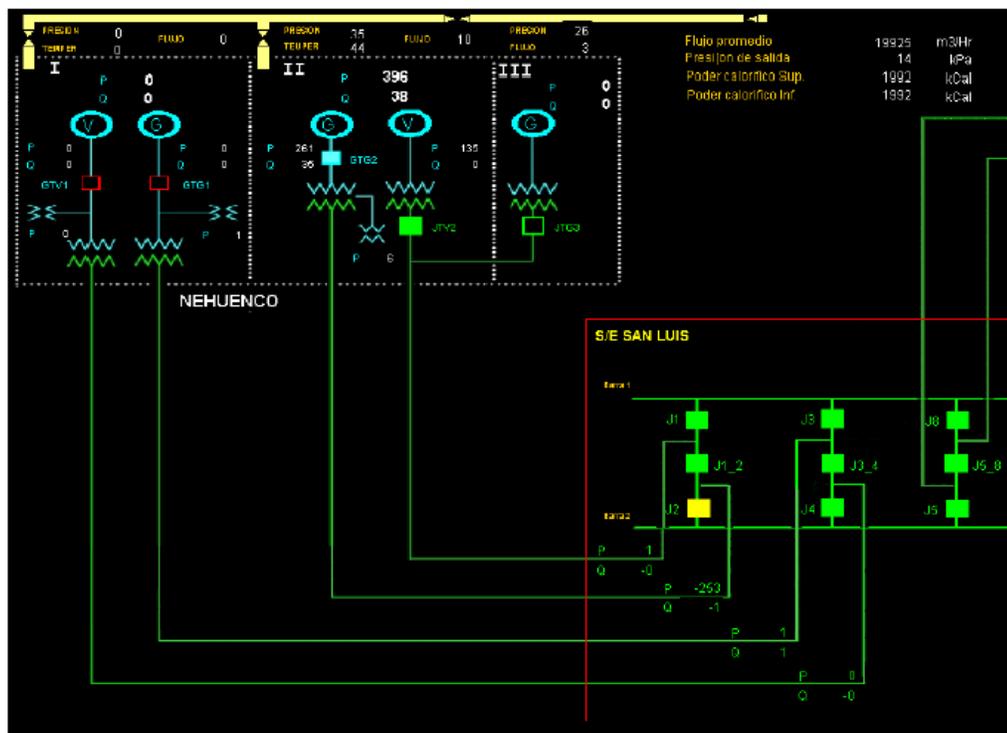
De acuerdo con lo informado por la empresa Colbún S.A.:

- Se solicitó al fabricante (GE) servicio de análisis de la falla y mejora de la lógica de operación de modo que ante fallas en el sistema de recirculación, no se afecte la operación de la unidad con GNL.

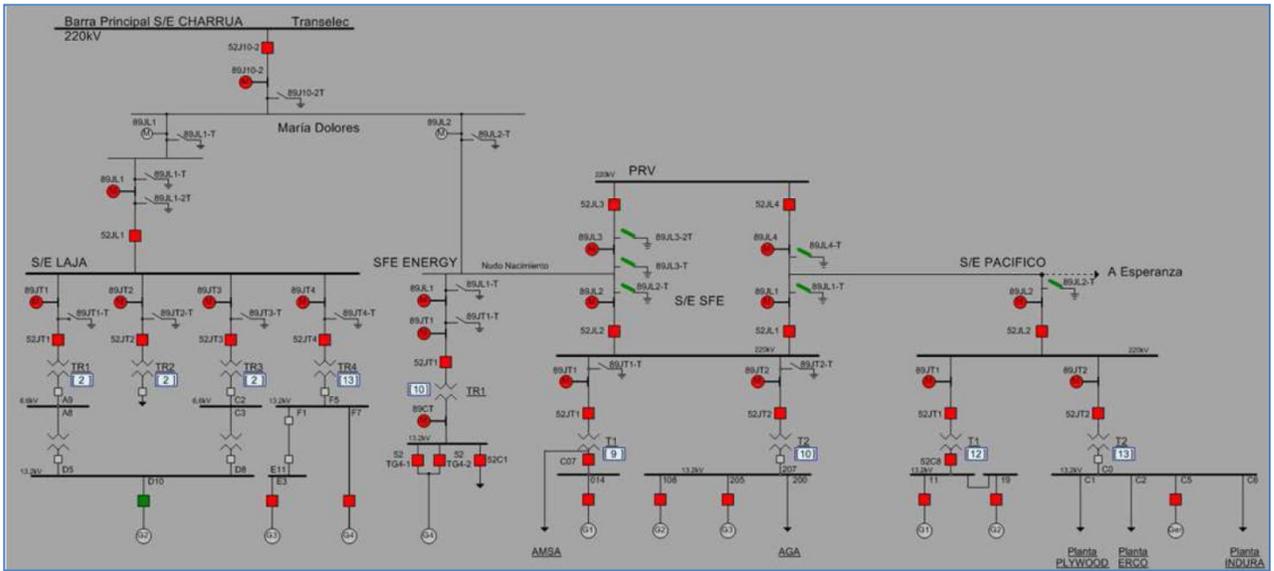
No se declaran acciones correctivas de largo plazo por parte de las empresas Consorcio Santa Marta y CMPC Celulosa S.A.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

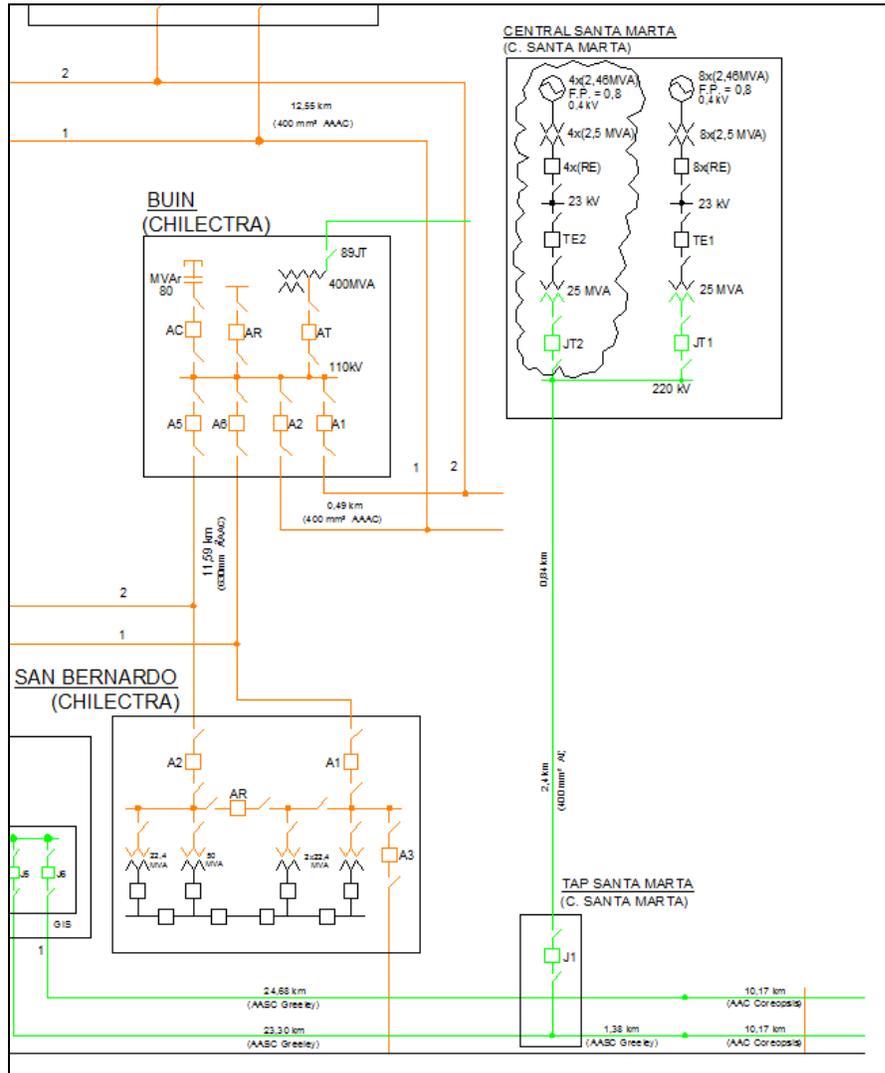
Central Nehuenco



Plantas CMPC Celulosa.

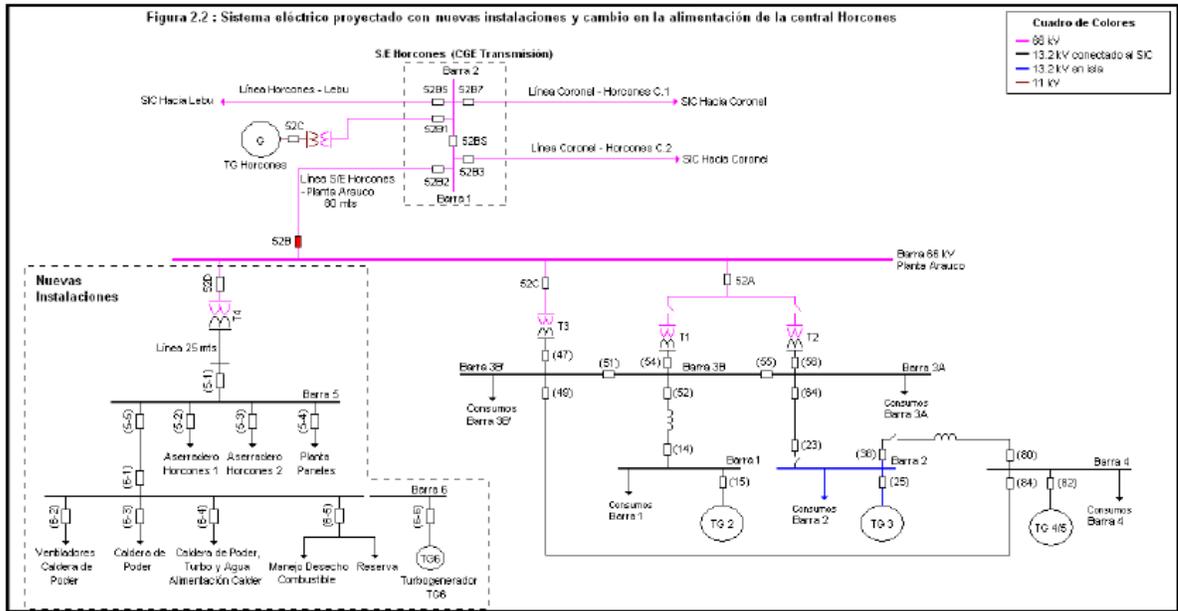


Central Santa Marta



Planta Arauco

Diagrama Unilineal de Planta Arauco.



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

Hora	Evento
19:15	Salida intempestiva de Turbina a Gas y Turbina a Vapor central Nehuenco II, por operación de protecciones.
19:15	Salida intempestiva de central Santa Marta, por operación de protecciones.
19:15	Apertura del interruptor 52B Planta Arauco, por operación de protecciones (opera en isla con consumo interno).
19:15	Pérdidas de consumos de planta AGA
19:15	Pérdidas de consumos de planta ERCO
19:15	Pérdidas de consumos de planta AMSA

- Horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Colbún S.A., Consorcio Santa Marta S.A., CMPC Celulosa S.A. y Arauco Bioenergía S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
10-01-2015	19:27	Sincronización de Central Santa Marta al SIC.
10-01-2015	19:31	Cierre manual del interruptor 52B Planta Arauco.
10-01-2015	19:40	Se recuperan los consumos de planta ERCO.
10-01-2015	20:01	Se recuperan los consumos de planta AMSA.
10-01-2015	20:25	Sincronización de Turbina a Gas Central Nehuenco II al SIC.
10-01-2015	21:08	Sincronización de Turbina a Vapor Central Nehuenco II al SIC.
10-01-2015	21:32	Se recuperan los consumos de planta AGA.

- Horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Colbún S.A., Consorcio Santa Marta S.A., CMPC Celulosa S.A. y Arauco Bioenergía S.A.

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

De acuerdo con lo informado por Colbún S.A., en el momento de dar partida al sistema de recirculación con filtros limpios se produce conmutación de las bombas forwarding y posteriormente el disparo de la Turbina a Gas de la central Nehuenco II por activación de alarma de alto flujo de combustible en arranque L2STF.

A consecuencia de la falla de la Turbina de Gas, se produce la desconexión automática de la Turbina de Vapor generando una caída de la frecuencia del sistema que alcanza los 49.00 Hz.

Durante la falla no existe operación de protecciones eléctricas en las instalaciones de la Central Nehuenco II.

A continuación se analiza lo acontecido en cada una de estas instalaciones, sobre la base de la información proporcionada por los Coordinados:

Central Santa Marta:

De acuerdo a lo informado por Consorcio Santa Marta la salida intempestiva de la Central Santa Marta con 12.0 MW se produce por la detención de las unidades y el sistema de presión de gas en la central producto de la operación del relé de baja tensión en la barra de 23 kV de la central.

Al respecto la empresa no entregó registros de la operación de sus protecciones. Además no hay antecedentes o reportes de bajas tensiones en el SIC producto de la salida intempestiva de la central Nehuenco II.

Planta Arauco:

De acuerdo con lo informado por Arauco Bioenergía S.A., en su informe de 48 horas, se produce la apertura del interruptor 52B de Planta Arauco asociada de la línea 66 kV Horcones –Planta Arauco producto de la caída de frecuencia ocurrida en el SIC tras la salida intempestiva de la central Nehuenco II.

Al respecto la empresa no informa registros oscilográficos ni de eventos, por lo tanto no se dispone de los antecedentes necesarios que permitan analizar el comportamiento de las protecciones durante el evento.

Operación Protecciones Baja Frecuencia Plantas CMPC Celulosa S.A. Charrúa 220 kV:

De acuerdo con lo informado por CMPC Celulosa S.A., a las 19:15 horas se produce una baja de frecuencia del SIC, alcanzando los 49,00 [Hz] en S/E Charrúa 220 kV. Esto provoca la actuación de los relés de baja frecuencia sobre los interruptores de las SSEE asociadas a las plantas AGA y AMSA, Nudo Nacimiento 220 kV, y planta de clorato ERCO, Nudo Mininco 220 kV, por límite de sub frecuencia.

Cuadro resumen EDAC comprometido Plantas CMPC.

EDAC CMPC CELULOSA										
ESCALON	49,0 Hz		48,9 Hz		48,8 Hz		48,7 Hz		48,5 Hz	
CONSUMOS (MW)	Previo	Posterior								
PAPELES RÍO VERGARA	---	---	---	---	---	---	---	---	1,0	0,0
AMSA	---	---	3,0	2,0	---	---	---	---	2,0	0,0
AGA	5,0	1,0	---	---	---	---	---	---	1,0	0,0
PLYWOOD	---	---	---	---	---	---	9,0	3,0	3,0	0,0
ERCO	28,0	2,0	---	---	---	---	---	---	2,0	0,0

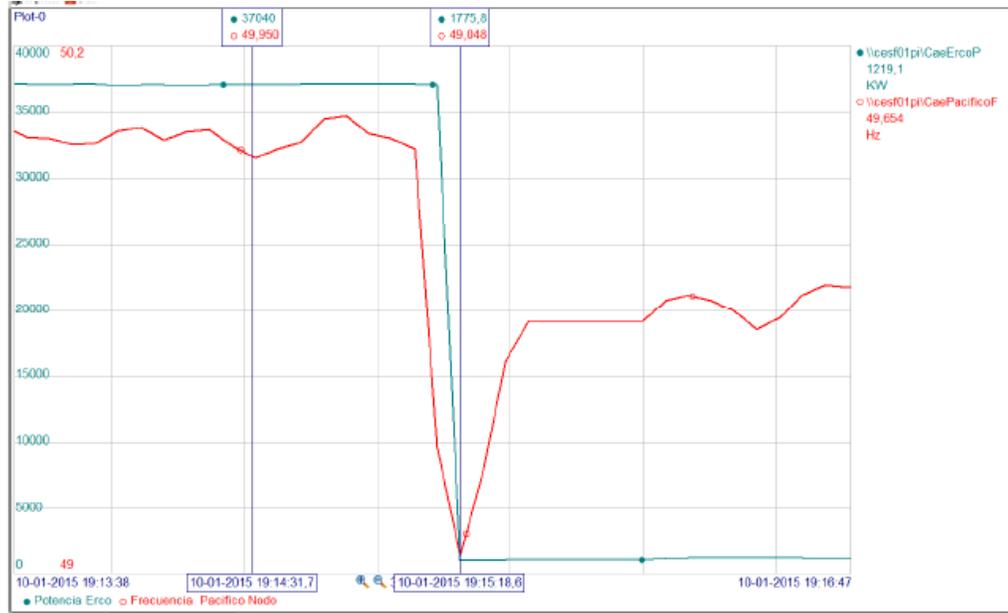
Cuadro resumen, despeje de carga plantas CMPC

CONSUMOS CMPC CELULOSA(MW)	Pre-falla	Post-falla
PAPELES RÍO VERGARA	0,60	0,60
AMSA	0,70	0,22
AGA	3,95	0,17
PLYWOOD	8,50	8,50
ERCO	37,00	1,18
TOTAL CMPC	50,75	10,67

De acuerdo a los antecedentes revisados, se desprende un total de 40.08 MW, equivalente al 78.9% de los consumos asociados a Plantas CMPC S.A. en la S/E Charrúa 220 kV.

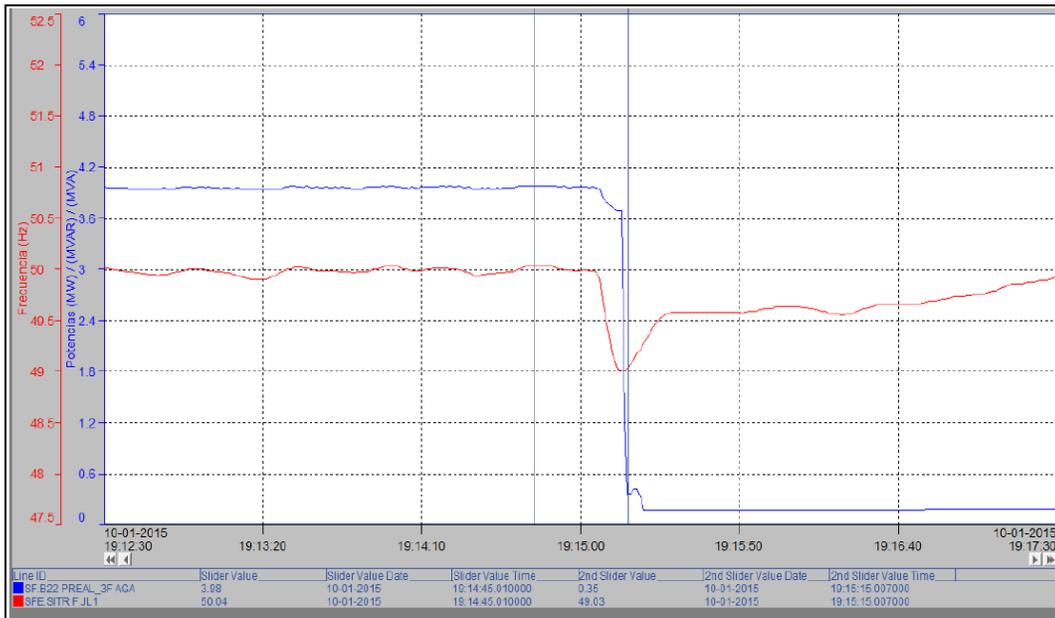
- Registros de potencia y frecuencia asociados a Planta Erco, nudo Mininco 220 kV:

En el registro de frecuencia de S/E Pacifico, se observa que la frecuencia desciende hasta los 49 [Hz], activando el relé de baja frecuencia de Planta Erco, de acuerdo a sus ajustes.



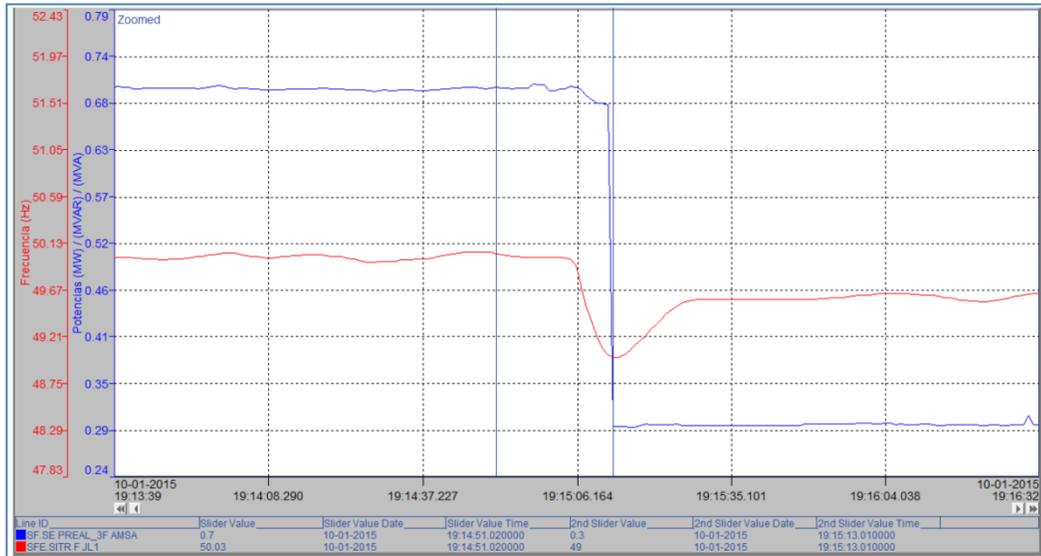
- Registros de potencia y frecuencia asociados a Planta AGA, nudo Nacimiento 220 kV:

En el registro de frecuencia de S/E Santa Fe, se observa que la frecuencia desciende bajo los 49 [Hz], activando el relé de baja frecuencia de Planta AGA, de acuerdo a sus ajustes.



- Registros de potencia y frecuencia asociados a Planta AMSA, nudo Nacimiento 220 kV:

En el registro de frecuencia de S/E Santa Fe, se observa que la frecuencia desciende bajo los 49 [Hz], activando el relé de baja frecuencia de Planta AMSA.



Al respecto, de acuerdo al cuadro resumen EDAC comprometido Plantas CMPC informado por la empresa, las cargas asociadas a Planta AMSA están configuradas en el escalón N°2 del esquema EDAC – BF (48.9 Hz), razón por la cual se produce la operación incorrecta del relé asociado al escalón N°2 en la planta AMSA de S/E Santa Fe.

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

Detalle de la generación programada para el día 10 de Enero de 2015. (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 10 de Enero de 2015. (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 10 de Enero de 2015. (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de Enero de 2015. (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresadas en el sistema CDEC por las empresas Colbún S.A., Consorcio Santa Marta S.A., CMPC Celulosa S.A. y Arauco Bioenergía S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Colbún S.A., Consorcio Santa Marta S.A. y, CMPC Celulosa S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por Colbún S.A., la salida intempestiva de la Central Nehuenco II (TG y TV) con 365 MW se produce a causa de la operación de la protección "falla por filtro de petróleo" al momento de dar partida al sistema de recirculación luego de ejecutar trabajos de cambio de filtro en las bombas forwarding. A consecuencia de la falla la frecuencia en el sistema alcanza los 49 Hz.

La propiedad de la instalación afectada corresponde a Colbún S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

Sobre la base de los antecedentes informados de la condición ocurrida en el sistema:

- No hay protecciones eléctricas operadas en central Nehuenco II.
- Se presume correcta operación de la protección de baja frecuencia asociada al interruptor 52B de Central Arauco, de acuerdo con sus ajustes.
- Se concluye correcta operación de la protección de baja frecuencia del interruptor asociado a Planta AGA, CMPC Celulosa, de acuerdo con sus ajustes.
- Se concluye correcta operación de la protección de baja frecuencia del interruptor asociado a Planta ERCO, CMPC Celulosa, de acuerdo con sus ajustes.
- Se concluye incorrecta la desconexión forzada de Central Santa Marta.

9.3 Desempeño EDAC

- Se concluye incorrecta operación de la protección de baja frecuencia del interruptor asociado a Planta AMSA, CMPC Celulosa, de acuerdo con sus ajustes.

9.4. Desempeño EDAG

- No existe unidad afectada de generación ante este evento.

10. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 10-01-2015.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales la DO debería solicitar una auditoría

Se solicitará a :

- CMPC Celulosa: Verificación de la calibración del relé de baja frecuencia correspondiente a planta AMSA.
- Consorcio Santa Marta S.A.: Mayores antecedentes referente a la salida intempestiva de la central Santa Marta producto de la operación de su relé de baja tensión.
- Arauco Bioenergías S.A.: Registros oscilográficos y de eventos de las protecciones operadas junto con el análisis correspondiente y sus respectivos ajustes.
- Colbún S.A.: Fecha de programación de la medida correctiva de corto plazo además del cronograma de las medidas correctivas de largo plazo a coordinar con el fabricante.
- Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 10 de enero de 2015

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real para el día 10 de enero de 2015

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC
correspondientes al día 10 de enero de 2015

Fecha: sábado 10/01/2015				POTENCIA (EN MW)		MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
Sincron. de Unidad		SUBE	BAJA	QUEDA					
0:00	Nueva Renca		100	200	Cambio en la política de precios		NRENCA_DIE		(5) E/S Min Técnico
0:00	Nehuenco I		50	260	Control Suministro de Gas		NEHUENCO_1_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00	Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas		NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:15	Angostura		60	40	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:53	Ralco		90	0	DCR		RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
1:00	Colbún	100		100	Control cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:12	Colbún	50		150	U-1 toma la regulación de frecuencia		COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
1:12	Pehuenche		280	120	DCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
1:17	Pehuenche		120	0	DCR			Normal	(8) F/S
1:37	Cipreses		30	60	DCR y mantiene por restricciones de riego		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
1:43	Valdivia		23	38	DCR		VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
1:43	Punta Colorada		16	0	DCR		P_COLORADA_IFO		(8) F/S
1:43	Colihues		10	12	DCR - MT ambas unidades		COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
1:43	Canutillar		110	40	DCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
2:13	Canutillar			40	Control Tx líneas de 220 kV Valdivia - Ciruelos y Valdivia - Cautín			Normal	(5) E/S Min Técnico
2:13	Cementos BioBio		7	6	DCR		CEMENTOS_BIOBIO_F06		(5) E/S Min Técnico
2:13	Arauco		4	20	DCR		ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
2:13	San Isidro		80	200	DCR		SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
2:55	Celco		2	3	DCR		CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
2:55	San Isidro II		80	300	DCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
3:22	San Isidro II		30	270	DCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
3:45	San Isidro II		20	250	DCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
3:54	Colihues		6	6	U-2 con SDCF		COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
4:04	San Isidro II		50	200	DCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
4:29	San Isidro II		20	180	DCR		SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
5:48	Colihues	6		12	U-2 cancelada SDCF		COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
6:00	Lautaro_1		4	22	DCR		LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
6:00	Arauco		10	10	DCR		ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
6:00	Licantén		2	2	DCR		LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
6:00	Energía Pacífico		7	10	DCR				(5) E/S Min Técnico
6:00	Lautaro_1		0	13	DCR No se retira por restricciones propias		LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
6:00	Valdivia		6	32	DCR		VALDIVIA_2_PINO		(7) E/S Plena Carga
6:00	CMPC Pacífico		11	12	DCR		CMPC_PACIFICO_1		(7) E/S Plena Carga
6:00	Viñales		6	16	DCR		Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
6:00	LAJA-EVE		7	3	DCR		LAJA-EVE_2		(7) E/S Plena Carga
6:00	Escuadrón		6	6	DCR		ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
6:00	Lautaro_1			13	restricciones propias		LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
6:00	Viñales		10	6	DCR		Viñales_1		(7) E/S Plena Carga
6:00	Ventanas 2		50	100	DCR				(5) E/S Min Técnico
6:10	Guacolda 1		75	75	Faenas según SD00418/2015				(5) E/S Min Técnico
6:10	Guacolda 4		75	75	Faenas según SD00418/2015				(5) E/S Min Técnico
6:10	Guacolda 3		30	120	Faenas según SD00418/2015				(6) E/S
6:26	Taltal 1	65		65	Faenas según SD00418/2015		TALTAL_1_GNL_1		(7) E/S Plena Carga
6:45	Taltal 2	65		65	Faenas según SD00418/2015		TALTAL_2_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
7:54	Taltal 1		65	0	Faenas según SD00418/2015 y aumento de generación de centrales Fotovoltaico		TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
8:00	Nehuenco I	60		320	Control Suministro de Gas		NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:00	Masisa		4.5	4.5	Por cambio de precios				(5) E/S Min Técnico
8:31	Ventanas 2	60		160	QCR y continúa limitada. Cuple a las 09:30 hrs.				(6) E/S
8:33	Masisa	4.5		9	QCR				(7) E/S Plena Carga
8:35	Ventanas 1		100		En Pruebas				(3) E/S En Prueba
8:35	Viñales	10		16	QCR		Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
8:36	Lautaro_1	0		13	QCR		LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
8:37	Santa_Fe		0		Continúa en MM.		SANTA_FE_1		(8) F/S
8:38	Escuadrón	6		12	QCR		ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga
8:38	Viñales	6		22	QCR		Viñales_3		(7) E/S Plena Carga
8:38	LAJA-EVE	7		10	QCR		LAJA-EVE_1		(7) E/S Plena Carga
8:39	CMPC Pacífico	11		23	QCR		CMPC_PACIFICO_2		(7) E/S Plena Carga
8:39	Lautaro_1	9		22	QCR		LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
8:40	Energía Pacífico	8		10	QCR				(5) E/S Min Técnico
8:40	Valdivia	6		38	QCR		VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
8:40	Licantén	2		4	QCR		LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
8:41	Arauco	10		20	QCR		ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
8:41	Lautaro_1	4		26	QCR		LAUTARO_1_BLOQUE_3		(7) E/S Plena Carga
8:42	San Isidro II	70		250	QCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
8:47	San Isidro II	50		300	QCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
8:57	San Isidro II	40		340	QCR		SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:57	Celco	2		5	QCR		CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
8:57	San Isidro	20		220	QCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S
9:05	San Isidro	60		280	QCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S
9:07	Arauco	4		24	QCR		ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga
9:07	Cementos BioBio	7		13	QCR		CEMENTOS_BIOBIO_F06		(7) E/S Plena Carga
9:07	Colihues	10		22	QCR		COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga
9:08	Canutillar	40		80	QCR			Normal	(6) E/S
9:08	Canutillar	70		150	QCR			Normal	(7) E/S Plena Carga
9:22	Guacolda 3		20	100	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1				(6) E/S
9:38	Nueva Renca	100		300	QCR		NRENCA_DIE		(7) E/S Plena Carga
9:40	Guacolda 3		25	75	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1				(5) E/S Min Técnico
9:51	Pangue	50		100	Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:11	Punta Colorada		0		No se solicita por costo de partida.		P_COLORADA_IFO		(8) F/S
10:12	Cipreses	30		90	QCR		CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
10:18	Ralco	90		90	QCR		RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
10:29	San Andres		11	33	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1			Normal	
10:29	Llano de Llampos		22	61	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1			Normal	
10:29	Diego de Almagro		7	17	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1			Normal	
10:30	Antuco	7		167	Por requerimiento de riego		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
10:39	Ralco	50		140	QCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

11:13	Ralco	40		180	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:14	Pehuenche	120		120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
11:26	Ralco		60	120	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:37	Ralco		30	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
11:48	Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
12:39	Ralco	60		150	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:40	Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:44	Confluencia		60	70	U-2 con SDCF		Normal	(6) E/S
12:45	San Andres		7	37	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1		Normal	(6) E/S
12:45	Llano de Llampos		14	69	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1		Normal	(6) E/S
12:45	Diego de Almagro		4	20	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1		Normal	(6) E/S
14:02	Confluencia	60		130	Cancelada U-2 SDCF		Normal	(6) E/S
14:13	Ralco		30	120	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:15	Ralco		30	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
14:47	Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
14:49	Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
15:27	Pehuenche	30		150	U-1 toma regulación frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
15:27	Colbún		50	100	DCR Deja regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
15:29	Cipreses		24	66	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
15:30	San Andres		8	29	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1		Normal	(6) E/S
15:30	Llano de Llampos		16	53	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1		Normal	(6) E/S
15:30	Diego de Almagro		4	16	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1		Normal	(6) E/S
15:50	Cipreses			66	No baja por restricción de riego y control vibraciones de C. Curillínque	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
15:50	Colbún			100	No baja por restricción de riego control cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
15:50	Nueva Renca		100	200	DCR	NRENCA_DIE		(5) E/S Min Técnico
16:34	Colbún		100	0	Control cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
16:00	Taital eolico	10		40	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1		Normal	(6) E/S
17:03	Taital eolico	4		44	Prorrata Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1		Normal	(7) P/C
17:46	Nueva Renca		200	0	DCR	NRENCA_DIE		(8) F/S
18:45	San Andres		5	34	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1			
18:45	Llano de Llampos		15	68	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1			
18:46	Cipreses		24	90	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
18:50	PV Salvador				CDC solicita se retire del servicio por reiteradas variaciones bruscas de generacion que comprometen la seguridad de la zona norte del SIC.			
19:11	Cipreses		24	66	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
19:13					Liberadas las solares Y TALTAL EOLICO			
19:15	Nehuenco II		358	0	Salida Intempestiva por Falla, frecuencia llega a los 49,00 Hz	NEHUENCO_2_GNL		(8) F/S
19:15	Cipreses		24	90	QCR, restablecer frecuencia	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
19:15	19:40 Pehuenche			150	se solicita segunda unidad		Normal	(1) E/S Reguladora
19:15	19:25 Colbún		100	100	QCR, restablecer frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:15	19:21 Ralco		90	90	QCR, restablecer frecuencia	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:15	El Toro		50	310	restablecer frecuencia	ELTORO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
19:15	Pangue		150	200	restablecer frecuencia	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:22	Guacolda 3		35	110	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1, por trabajos programados según SD00418/2015 no sigue subiendo			(6) E/S
19:22	Guacolda 4			75	No sube por trabajos programados según SD00418/2015			(5) E/S Min Técnico
19:22	Guacolda 1			75	No sube por trabajos programados según SD00418/2015			(5) E/S Min Técnico
19:23	19:40 Taital 1		65	65	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1	TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
19:23	Taital 2		35	100	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
19:29	Angostura		60	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:33	Ralco		150	240	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:33	El Toro		40	270	Normalizar generación	ELTORO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
19:33	Pangue		150	50	Normalizar generación	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:37	Cipreses		24	66	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
19:15	Ralco		90	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:40	Taital 2		35	65	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1	TALTAL_2_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
19:43	Angostura		20	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:55	Taital 1		35	100	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
20:21	Taital 1		20	120	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1	TALTAL_1_GNL_1		(7) E/S Plena Carga
20:21	Taital 2		25	90	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1, no sube por margen de seguridad para tomar regulación de frecuencia	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
20:25	Nehuenco II		30	30	En Pruebas, sincronizada TG	NEHUENCO_2_GNL		(3) E/S En Prueba
20:50	21:00 Colbún		100	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:00	San Isidro		60	340	Cancelada limitación, según IL 10/2015	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
21:18	Colbún		100	300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:33	Ralco		60	150	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:35	Ralco		50	200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:50	Colbún		50	350	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:59	Pangue		50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:19	Ralco		60	140	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:41	Ralco		50	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
22:45	Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
22:56	Angostura		40	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:14	Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
23:42	Colbún		70	280	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:50	Colbún		80	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:57	Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:59	Taital 1		20	100	Control TX L220 kV Maitencillo - Pta. Colorada 1	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S

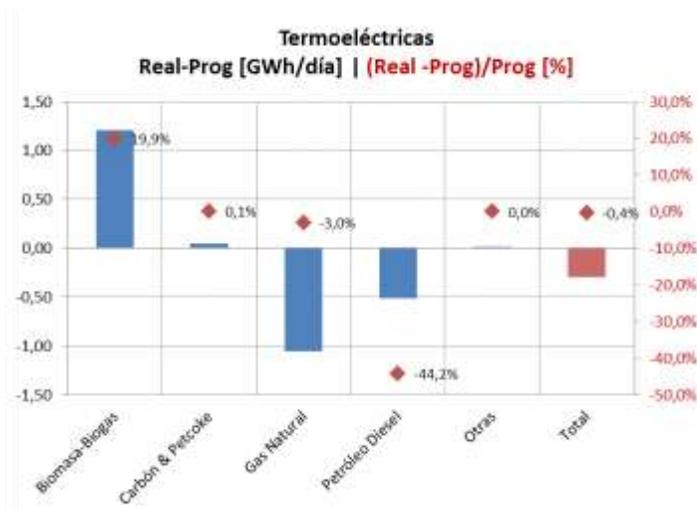
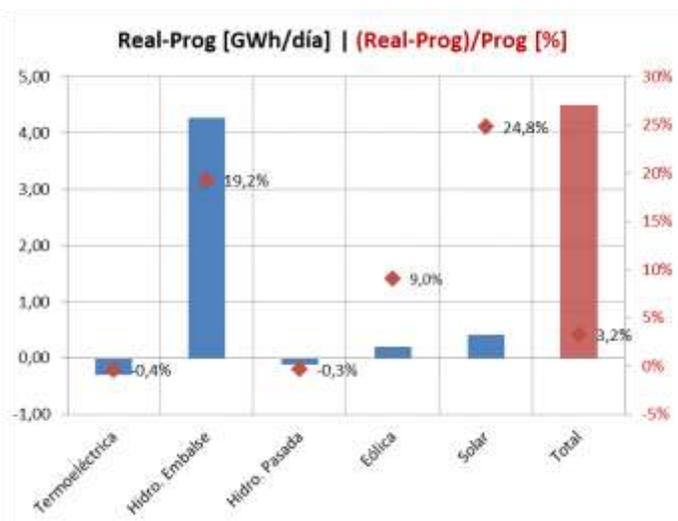
SDCF= Solicitud de desconexión de curso forzoso
SICF = Solicitud de intervención de curso forzoso
ATR = Autotransformador regulador
Tx = Transferencia.
E/S = En servicio
F/S = Fuera de servicio
F/A = Fuegos adicionales
P/C = Plena Carga

NOVEDADES RELEVANTES

DÍA: Sábado, 10 de Enero de 2015.

1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1. GENERACIÓN SISTEMA



1.2. PRECIPITACIONES

Estación	Últimas 24 horas	Total a la fecha	Normal a la fecha	Año Pasado igual fecha	Probabilidad Excedencia a la fecha
Rapel	0,0	0	0,0	0	94,1%
La Invernada	0,0	0	3,7	0	94,1%
Melado	0,0	0	5,4	0	94,1%
Colbún	0,0	0	5,1	0	94,1%
Laja	0,0	0	14,9	0	94,1%
Pangue	0,0	0	26,0	0	94,1%
Chapo	0,0	1	71,0	53,5	88,2%

1.3. ESTADO CENTRALES

Estado	CENTRALES
Indisponibilidad por Falla	Blanco Cenizas Laguna Verde TG Laja CMPC Nueva Aldea 2 Kdm (Loma Los Colorados)
Programa de Mantenimiento Mayor	Bocamina Guacolda 2 Santa Fe Energía Ventanas 1
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Antuco Cementos Bio Bio El Peñón Energía Pacífico Guacolda 1 Machicura Peuchén Ralco San Isidro 2 Diesel San Isidro Diesel Ventanas 2 Quintero Diesel
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Antilhue TG Bocamina II Huasco TG

2. DETALLE OPERACIÓN DEL SIC

2.1. CENTRALES EN SERVICIO

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840,0	829,0	-1,31		Los Corrales I	9,0	14,6	62,22	
Alfalfal	3794,0	3785,2	-0,23		Los Corrales II	8,0	6,8	-15,00	
Allipén	47,0	48,8	3,83		Los Hierros	96,0	78,8	-17,92	
Alto Renaico	0,0	0,0	0,00		Los Molles	46,0	24,0	-47,83	
Angostura	960,0	1196,0	24,58		Los Morros	50,0	45,0	-10,00	
Antihue TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Los Padres	0,0	0,0	0,00	
Antuco	3936,0	4026,0	2,29	IL	Los Pinos	0,0	0,0	0,00	
Arauco	449,0	407,6	-9,22		Los Quilos	710,0	717,5	1,06	
Auxiliar del Maipo	96,0	94,5	-1,60		Los Vientos	0,0	0,0	0,00	
Biogás Ancalí	0,0	0,0	0,00		Machicura	752,0	754,0	0,27	IL
Blanco	0,0	0,0	0,00	IF	Maisan	4,0	4,0	1,00	
Bocamina	0,0	0,0	0,00	PMM	Maitenes	320,0	321,0	0,31	
Bocamina II	0,0	0,0	0,00	SDCF	Mallarauco	67,0	64,5	-3,72	
Callao	8,0	6,4	-19,63		Mampil	247,0	241,1	-2,40	
Calle Calle	0,0	0,0	0,00		María Elena	0,0	2,4	GNP	
Campiche	6025,0	6500,0	7,88		Mariposas	80,0	74,6	-6,75	
Candelaria 1 GN	0,0	0,0	0,00		Masisa	201,0	213,7	6,32	
Candelaria 1 GNL	0,0	0,0	0,00		Monte Patria+Punitaqui	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 1 Diesel	0,0	0,0	0,00		Muchi	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 GN	0,0	0,0	0,00		Nalcas	34,0	33,0	-2,91	
Candelaria 2 GNL	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B DIE	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 Diesel	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B GAS	0,0	0,0	0,00	
Canutillar	2170,0	2888,0	(*) 33,09		Nehuenco Diesel	0	0,0	0,00	
Capullo	101,0	96,6	-4,36		Nehuenco Gas	7200,0	7190,0	-0,14	
Cardones	140,0	0,0	-100,00		Nehuenco II	0,0	0,0	0,00	
Carena	227,0	198,2	-12,69		Nehuenco II Diesel	0,0	0,0	0,00	
Celco	104,0	156,9	50,87		Nehuenco II GNL	8160,0	6342,0	(*) -22,28	
Cementos Bío Bío	204,0	187,5	-8,09	IL	Newen	0,0	0,0	0,00	
Cenizas	0,0	0,0	0,00	IF	Nueva Aldea 1	336,0	159,8	-52,44	
Chacabuquito	450,0	449,1	-0,20		Nueva Aldea 2	0,0	0,0	0,00	IF
Chacayes	2640,0	2767,0	4,81		Nueva Aldea 3	888,0	788,6	-11,19	
Chiburgo	456,0	400,0	-12,28		Nueva Renca Diesel	3520,0	4415,0	(*) 25,43	
Chiloé	0,0	0,0	0,00		Nueva Renca GNL	0,0	0,0	0,00	
Cholguán	216,0	217,9	0,88		Nueva Ventanas	6600,0	6615,0	0,23	
Chuyaca	0,0	0,0	0,00		Ojos de Agua	192,0	202,6	5,51	
Cipreses	1530,0	1820,0	18,95		Olivos	0,0	0,0	0,00	
CMPC Pacifico	486,0	669,3	37,72		P. Valdivia	876,0	1082,3	23,55	
CMPC Santa Fe	0,0	409,4	GNP		Palmucho	672,0	672,0	0,00	
Colbún	3383,0	3528,0	4,29		Pangue	1200,0	1417,0	18,08	
Colihues_DIE	0,0	0,0	0,00		Pehuenche	1956,0	2920,0	(*) 49,28	
Colihues_IFO	368,0	417,0	13,33		Pehui	20,0	22,3	11,60	
Colmito	0,0	0,0	0,00		Petropower	1320,0	1556,0	17,88	
Concón	0,0	0,0	0,00		Peuchén	367,0	364,0	-0,83	IL
Const. Elektr.+Maule	0,0	0,0	0,00		Pichilonco	0,00	3,03	GNP	
Coronel TG Diesel+Gas	0,0	0,0	0,00		Pilmaiquén	360,0	386,9	7,47	
Coya	288,0	292,4	1,53		Providencia	29,0	36,0	24,14	
Curauma y Casablanca	0,0	0,0	0,00		Puclaro	10,0	11,3	12,60	
Curillinque	1732,0	1724,0	-0,46		Pullinque	345,0	354,7	2,81	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Degañ	0,0	0,0	0,00		Punta Colorada	384,0	40,2	-89,53	
Diego de Almagro	0,0	0,0	0,00		Puntilla	449,0	429,1	-4,43	
Don Walterio	25,0	18,1	-27,64		Purísima	10,0	10,2	2,30	
Dongo	13,0	12,4	-4,62		Quellón 2	0,0	0,0	0,00	
El Canelo	31,0	43,1	39,03		Queltehues	1030,0	1047,0	1,65	
El Diuto	0,0	0,0	0,00		Quillaileo	0,00	3,22	GNP	
El Llano	19,0	23,0	21,05		Quilleco	816,0	731,0	-10,42	
El Manzano	57,0	56,9	-0,18		Quintero Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
El Peñón	0,0	0,0	0,00	IL	Quintero GNL	0,0	0,0	0,00	
El Salvador	0,0	0,0	0,00		Ralco	0,0	1112,0	(*) GNP	IL
El Tártaro	0,0	0,0	0,00		Rapel	0,0	0,0	0,00	
El Toro	5950,0	6436,0	8,17		Reca	6,0	5,5	-9,17	
El Totoral+Quintay+Placilla	0,0	0,0	0,00		Renaico	126,0	115,7	-8,14	
Emelda (I + II)	0,0	0,0	0,00		Renca	0,0	0,0	0,00	
Energía Bío Bío	0,0	147,0	GNP		Rincón	5,0	4,8	-4,00	
Energía León	0,0	105,3	GNP		Río Huasco	10,0	9,6	-4,00	
Energía Pacífico	216,0	219,7	1,71	IL	Roblería	56,0	54,8	-2,14	
Enor Esperanza(DS +TG)	0,0	0,0	0,00		Rucatayo	360,0	385,7	7,14	
Ensenada	27,0	13,7	-49,26		Rucúe	1896,0	1758,0	-7,28	
Eólica Canela	139,0	100,9	-27,41		San Andrés	920,0	919,1	-0,10	
Eólica El Arrayán	416,0	250,4	-39,81		San Clemente	110,0	105,8	-3,82	
Eólica Lebu	32,0	17,4	-45,63		San Francisco de Mostazal	0,0	0,0	0,00	
Eólica Los Cururos	178,0	381,5	114,33		San Gregorio	0,0	0,0	0,00	
Eólica Monteredondo	80,0	94,8	18,50		San Ignacio	110,0	110,0	0,00	
Eólica Cuel	570,0	633,0	11,05		San Isidro 1 CC	0,0	0,0	0,00	
Eólica Parque Taltal	0,0	207,0	GNP		San Isidro 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Punta Colorada	128,0	103,8	-18,91		San Isidro 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Punta Palmeras	82,0	80,0	-2,44		San Isidro 2 GNL	7820,0	7938,0	1,51	
Eólica San Pedro	182,0	203,4	11,76		San Isidro Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Talinay	297,0	396,0	33,33		San Isidro GNL	5800,0	6162,0	6,24	
Eólica Totoral	78,0	36,9	-52,69		San Lorenzo	14,0	0,0	-100,00	
Eólica Ucuquer	75,0	15,8	-78,97		Santa Fe Energía	0,0	0,0	0,00	PMM
Eólica Ucuquer 2	72,0	18,2	-74,69		Santa Lidia	0,0	0,0	0,00	
Escuadrón (Ex FPC)	252,0	262,3	4,09		Santa María	8880,0	8871,0	-0,10	
Espinosa	0,0	0,0	0,00		Santa Marta	312,0	291,9	-6,44	
Estancilla	0,0	0,0	0,00		Sauce Andes	12,0	21,7	81,00	
Eyzaguirre	26,0	26,4	1,54		Sauzal	1677,0	1691,0	0,83	
Florida	329,0	366,0	11,25		Sauzal 60	0,0	0,0	0,00	
Gorbea	0,0	1,1	GNP		Sauzalito	269,0	198,0	-26,39	
Guacolda 1	2339,0	2323,0	-0,68	IL	Solar Chañares	0,0	179,0	GNP	
Guacolda 2	0,0	0,0	0,00	PMM	Solar Diego de Almagro	213,0	145,0	-31,92	
Guacolda 3	3104,0	2643,0	-14,85		Solar Esperanza	9,00	9,4	4,44	
Guacolda 4	2339,0	2327,0	-0,51		Solar Las Terrazas	0,0	24,4	GNP	
Guayacán	290,0	305,0	5,17		Solar Llano de Llampos	886,0	682,6	-22,96	
Hídrico Collil	0,0	14,9	GNP		Solar Lomas Colorada	16,0	15,1	-5,50	
Hidrobónico mc1	48,0	45,6	-5,00		Solar Pama	24,0	15,5	-35,50	
Hidrobónico mc2	12,0	12,0	0,00		Solar PV. Salvador	0,0	624,7	GNP	
H. Laja	0,0	0,0	0,00		Solar San Andrés	472,0	353,6	-25,08	
Horcones TG GN	0,0	0,0	0,00		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	19,0	19,1	0,53	
Horcones TG Diesel	0,0	0,0	0,00		Solar SDGx01 (Andacollo)	7,0	6,3	-10,00	
Hornitos	692,0	883,5	27,67		Solar Tambo Real	23,0	7,7	-66,52	
Huasco TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Solar Techos Altamira	0,00	0,14	GNP	
Isla	1430,0	1367,0	-4,41		Taltal 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncal	453,0	522,1	15,25		Taltal 1GNL	1605,0	556,0	(*) -65,36	
Juncalito	0,0	0,0	0,00		Taltal 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Kdm (Loma Los Colorados)	432,0	357,9	-17,15	IF	Taltal 2 GNL	815,0	1263,0	54,97	
La Arena	11,0	10,0	-9,09		Teno	0,0	0,0	0,00	
La Confluencia	3024,0	3022,0	-0,07		Termopacífico	45,0	0,0	-100,00	
La Higuera	3665,0	3592,3	-1,98		Trapén	0,0	0,0	0,00	
La Paloma	0,0	0,0	0,00		Trebal	0,0	112,0	GNP	
Laguna Verde TG	0,0	0,0	0,00	IF	Trueno	15,0	14,1	-6,00	
Laguna Verde TV	0,0	0,0	0,00		Triful-Triful	18,0	17,7	-1,56	
Laja CMPC	0,0	0,0	0,00	IF	Ventanas 1	2200,0	1916,0	-12,91	PMM
Laja Energía Verde	198,0	142,0	-28,28		Ventanas 2	3520,0	3620,0	2,84	IL
Las Vegas	0,0	0,0	0,00		Viñales	432,0	516,4	19,54	
Las Vertientes	27,0	27,8	2,96		Volcán	307,0	306,0	-0,33	
Lautaro (1+2)	546,0	879,4	61,06		Yungay 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Licán	110,0	111,4	1,27		Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,00	
Licantén	138,0	153,3	11,09		Yungay 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Linares Norte	0,0	0,0	0,00		Yungay 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Lircay	485,0	473,5	-2,37		Yungay 3 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Lleuquero	0,0	0,0	0,00		Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,00	
Loma Alta	754,0	718,0	-4,77		Yungay 4 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Los Bajos	124,0	123,8	-0,17		Otra Generación	0,0	12,9	GNP	

Otra Generación: Centrales Los Sauces, Malleco, Victoria, Chufquén, Curacautín, Pelohuén, Valdivia SGA, Skretting, Las Pampas, Santa Irene, Tamm, Planta Curicó, Lonquimay, Biomar, Lebu, Cañete, Eagon, Lousiana Pacific, Multiexport, Polincay, Salmofood, Tapihue, Trongol, Watts, Contulmo, HBS, Tomaval, Tirúa.

GNP: Generación no programada. **PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor; **PMMep:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo; **IF:** Indisponibilidad por Falla.; **IL:** Informe de Limitación de Unidades Generadoras; **SDCF:** Solicitud de desconexión de curso forzoso; **S/I:** Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES. (>12,5 % y (Ep-Er) > 0,5 % de Et).

- C. Canutillar: Mayor generación real por control de transferencia de líneas de 220 kV Ciruelos-Valdivia y Cautín-Valdivia.
- C. Nehuenco II: Menor generación real por indisponibilidad.
- C. Nueva Renca Diésel: Mayor generación real por Cmg.
- C. Pehuenche: Mayor generación real por Cmg.
- C. Ralco: Mayor generación real por Cmg.
- C. Taltal 1 GNL: Menor generación real por control transferencia línea de 220 kV Punta Colorada – Maitencillo 1.

2.2. DEMANDAS MÁXIMAS Y CONSUMOS

	Demanda Máxima	Hora	Demanda Punta	Hora	Generación
Programado [MWh]	6500	23			138518
Real [MWh]	6505	14			143005
Desviación [MWh]	5				4487
Desviación [%]	0,08				3,14

2.3. TOTAL GENERACIÓN HIDRÁULICA, TÉRMICA, EÓLICA Y SOLAR.

		Total Generación	
		[MWh]	[%]
Hidráulica :	Pasada	33744	23,6
	Embalse	26452	18,5
	Sub-Total	60196	42,1
Térmica		78187	54,7
Eólica		2539	1,8
Solar		2083	1,5
Total Generación		143005	100,0

2.4. COTAS DE EMBALSES (m.s.n.m.) 24:00 hrs. 10/01/2015

Embalse	Programada	Real	Desviación
Rapel	104,10	104,07	-0,03
La Invernada	1315,42	1315,38	-0,04
Melado	644,04	642,90	-1,14
Colbún	426,57	426,83	0,26
Laja	1323,08	1323,09	0,01
Pangue	508,34	508,79	0,45
Ralco	708,70	708,27	-0,43
Lago Chapo	229,11	229,06	-0,05

3. COMPORTAMIENTO DEL SIC (De 00:00 a 24:00 hrs.)

- 00:00 hrs. C. Pehuenche U-1 regula frecuencia.
- 00:00 hrs. Cs. Laja 1, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal, Fotovoltaica El Salvador, CMPC Santa Fe y Fotovoltaica Chañares: Continúan en pruebas.
- 00:00 hrs. Cs. El Toro y Rapel continúan en condición de agotamiento.
- 00:10 hrs. SS/EE Longaví y Retiro transfieren sus consumos desde S/E Linares hacia S/E Parral, normalizada topología.
- 00:40 hrs. Chilectra SDAC deshabilitado.
- 01:00 hrs. S/E Los Hierros 2 primera energización en pruebas.

- 01:12 hrs. C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 02:03 hrs. S/E Itahue cerrado interruptores de línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2.
- 02:07 hrs. C. Guacolda CDC solicita desconectar EDAC sobre los consumos de Refugio y Paipote.
- 03:54 hrs. C. Colihues U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de agua en circuito de enfriamiento del cilindro N° 1.
- 05:10 hrs. C. Guacolda CDC solicita conectar EDAC sobre los consumos de Refugio y Paipote.
- 05:48 hrs. C. Colihues U-2 sincronizada, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 07:07 hrs. C. Guacolda CDC solicita desconectar EDAC sobre los consumos de Refugio y Paipote.
- 07:27 hrs. línea de 110 kV Cardones – Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierden 15 MW de consumos correspondientes a C. M. Maricunga.
- 07:27 hrs. línea de 110 kV Cardones – Paipote interrupción forzada por protecciones, se pierden 23 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Fundición Paipote y Planta Matta.
- 07:50 hrs. S/E Chena autotransformador de 220/110/13,8 kV y 400 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio del monitor de temperatura de la unidad 2 por funcionamiento erróneo.
- 08:28 hrs. línea de 154 kV Itahue - Parral con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles bajo y al lado de la línea.
- 08:59 C. La Confluencia U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 70 MW. Causa informada: Falla en circuito de control.
- 09:05 hrs. cerrada línea de 110 kV Cardones – Refugio.
- 09:05 hrs. cerrada línea de 110 kV Cardones – Paipote.
- 09:18 hrs. C. La Confluencia U-2 sincronizada.
- 09:42 hrs. C. Nehuenco II con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en sensores dinámicos de la cámara de combustión N° 5 y N° 12 de la turbina a gas.
- 09:45 hrs. S/E Chena autotransformador de 220/110/13,8 kV y 400 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 10:30 hrs. C Antuco ajusta su generación a 167 MW por control de riego.
- 11:03 hrs. C. M. La Candelaria reduce sus consumos en 13 MW. Causa informada: Detención de un molino.
- 11:41 hrs. C.M. Candelaria normaliza sus consumos.
- 12:44 hrs. C. La Confluencia U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas en el regulador de velocidad.
- 13:00 hrs. C. Guacolda EDAC sobre los consumos de Refugio y Paipote queda fuera de servicio. Causa informada: Operación errónea.
- 14:02 hrs. C. La Confluencia U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 14:25 hrs C. Nehuenco II cancelada solicitud de intervención de curso forzoso por falla en calentador de gas.
- 15:27 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 15:57 hrs. C. Lautaro Comasa 2 sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW en pruebas.
- 18:12 hrs. C. Carena U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta temperatura en descanso de empuje.
- 18:45 hrs. C. Nehuenco II cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

- 19:15 hrs. C. Nehuenco II sale del servicio en forma intempestiva con 358 MW, la frecuencia baja a 49,0 Hz. Causa informada: Filtros de bomba de combustible diésel tapados. Por operación de esquema de baja frecuencia de CMPC se pierden 37 MW de Erco Chile; 0,5 MW de AMSA y 3,7 MW de AGA Nacimiento. CDC autoriza la recuperación en forma inmediata.
- 19:15 hrs. C. Arauco genera en isla dejando de inyectar 17,5 MW. Causa informada: Baja frecuencia.
- 19:15 hrs. C. Santa Marta sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Baja tensión.
- 19:21 hrs. S/E Punta de Cortés abierto interruptores 52A2 y 52A3 por control de transferencia de línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel.
- 19:25 hrs. S/E Parral transferida hacia S/E Itahue por control transferencia del ATR 220/154/66 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
- 19:27 hrs. C. Santa Marta sincronizada.
- 19:31 hrs. C. Arauco sincronizada.
- 20:13 hrs. S/E Punta de Cortés cerrado interruptores 52A2 y 52A3 de línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel.
- 20:16 hrs. S/E Parral transferida hacia S/E Charrúa, normalizada topología.
- 20:25 hrs. C. Nehuenco II TG sincronizada.
- 21:00 hrs. C. San Isidro sin limitación, sube a plena carga.
- 23:39 hrs. línea de 66 kV Charrúa – Chillán consumos transferidos hacia S/E Charrúa.

4. SCADA Y COMUNICACIONES.

- SS/EE Chagres Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza, datos scada continúan F/S.
- Cs. El Toro, Antuco y Los Molles continúan telecontroladas desde el CEN en pruebas de confiabilidad.
- C. Ralco data cota continúa F/S.
- C. Olivos data scada continúa F/S.
- C. Termopacífico data scada continúa F/S.
- C. Eólica Punta Colorada datos scada continúan F/S.
- C. Monte Redondo datos scada y hot-line del despacho Alterno continúan F/S.
- C.C. Barrick hot line del despacho alterno continúa F/S.
- C. Trapén data scada continúa F/S.
- S/E Las Palmas continúa data scada temperatura ambiente F/S.
- S/E Parral datos scada de tensión en la barra de 154 kV continúan con indicación errónea.
- 14:16 hrs. C.C. Potencia Hot – line F/S.
- 14:38 hrs. S/E Itahue vías de comunicaciones scada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

5. OBSERVACIONES.

- Laguna del Maule promedio extracción diaria es 0 m³/seg.
- C. Pehuenche bocatoma Maule promedio extracción diaria para riego es 0 m³/seg.
- Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50:16 y 49.00 Hz.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

10 de enero de 2015

Nro.	Status	Consumo Afectado	Resumen	Instal	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD40560/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 5213 Las Palmas: No reconectar 5214 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 5213 Las Palmas: No reconectar 5214 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones No hay	10/01/2015	7:00	10/01/2015	20:00	10/01/2015	10:53	10/01/2015	19:22
SD40561/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 5214 Las Palmas: No reconectar 5213 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 5214 Las Palmas: No reconectar 5213 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2 Observaciones No hay	10/01/2015	7:00	10/01/2015	20:00	10/01/2015	10:53	10/01/2015	19:22
SD40574/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2\n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	10/01/2015	8:00	10/01/2015	19:00	10/01/2015	6:23	10/01/2015	13:54
SD40575/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____154 Línea :CHARRUA_____154 - PARRAL_____154\n Tramo: CHARRUA_____154 - PARRAL_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kv Itahué-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kv Itahué-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:25	10/01/2015	18:25
SD40701/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :PARRAL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°7, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:33	10/01/2015	18:25
SD40702/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :MONTERRICO_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°7, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:33	10/01/2015	18:25
SD41032/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :GUACOLDA_____220 Línea :MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo: MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Producto de trabajos de ampliación de Barra en S/E Maitencillo, se hace necesario dejar fuera de servicio Cto N° 2 de L/T 220kV Guacolda Maitencillo Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar 52J1 En S/E Maitencillo: No reconectar 52J5	10/01/2015	7:00	11/01/2015	23:00	10/01/2015	8:09	11/01/2015	22:47
SD41033/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :GUACOLDA_____220 Línea :MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo: MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Producto de trabajos de ampliación de Barra en S/E Maitencillo, se hace necesario dejar fuera de servicio Cto N° 4 de L/T 220kV Guacolda Maitencillo Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 5214 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 5219	10/01/2015	7:00	11/01/2015	23:00	10/01/2015	8:09	11/01/2015	22:47
SD41039/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CARDONES_____220 Línea :CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTORAILLO_____220 Tramo : CNN_____220 - TOTORAILLO_____220 Tramo : SECCIONADORA_LLANO_DE_LLAMPO_____220 - CNN_____220 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de aislación estructuras LTE 1 x 220 kv Seccionadora - CNN y estructuras LTE 1 x 220 kv CNN - Totoraillo / Con bloqueo a la reconexión en: 52J2 S/E Seccionadora, 5211 S/E CNN, 5212 S/E CNN y 5211 S/E Totoraillo.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	7:58	10/01/2015	18:00
SD41059/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :LA_CEBADA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, no reconectar 5211 S/E La Cebada, inhabilitar switch 79/J1.Motivo: Reemplazo de cable de guardia, Línea 220kv las Palmas- Cebada.	10/01/2015	7:00	10/01/2015	19:00	10/01/2015	10:39	10/01/2015	17:43
SD41091/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Línea :LAS_PALMAS_____220 - LA_CEBADA_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TAP_MONTE_REDONDO_____220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO_____220 - MONTE_REDONDO_____220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO_____220 - LA_CEBADA_____220 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv. Las Palmas - La Cebada Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Sodi N° 55 y 65 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 5217 Monte Redondo: No reconectar 52G1 La Cebada: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Las Palmas - La Cebada Observaciones No hay	10/01/2015	7:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	10:33	10/01/2015	17:40
SD41105/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Línea :LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220\n Tramo: LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo: TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Talinay N° 75 y Don Goyo N° 85 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Talinay N° 75 y Don Goyo N° 85 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay	10/01/2015	7:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	10:33	10/01/2015	17:40
SD41228/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :S.ELENA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Desconexión de barra principal 12 kv N°2 por prueba de operación del relé maestro de barra	10/01/2015	7:00	10/01/2015	11:30	10/01/2015	6:43	10/01/2015	16:50
SD41233/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :S.ELENA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Desconexión de barra principal 12 kv N°3 por prueba de operación del relé maestro de barra	10/01/2015	11:30	10/01/2015	14:30	10/01/2015	14:17	10/01/2015	16:50
SD41235/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :S.ELENA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Desconexión de barra principal 12 kv N°4 por prueba de operación del relé maestro de barra	10/01/2015	14:30	10/01/2015	18:00	10/01/2015	14:47	10/01/2015	16:50

SD00095/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :AJAHUEL_____500 Línea :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1\n Tramo :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase superior de estructuras N° 84B y 85B). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3. S/E Polpaico: No reconectar 52K2. Instalaciones con riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase superior de estructuras N° 84B y 85B). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3. S/E Polpaico: No reconectar 52K2. Instalaciones con riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones No hay.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	19:00	10/01/2015	7:42	10/01/2015	14:09
SD00106/2015	Ejecutada	NO	Subestación :AJAHUEL_____500 Línea :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2\n Tramo :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase superior de torres N° 84B y 85B. Trabajos previos para futura puesta en servicio de S/E Lo Aguirre (Obra del decreto exento N° 115/2011). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en estructuras N° 84B y 84A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase superior de torres N° 84B y 85B. Trabajos previos para futura puesta en servicio de S/E Lo Aguirre (Obra del decreto exento N° 115/2011). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en estructuras N° 84B y 84A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones No hay.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	19:00	10/01/2015	7:42	10/01/2015	14:09
SD00277/2015	Ejecutada	NO	Subestación :TALINAY_____220 Línea : LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 -TALINAY_____220 Tramo : TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	No Reconectar 52JL Tallimay, a solicitud de Transelec Coz-Norte, por trabajos programados en Línea 220 kv las Palmas - Don Goyo.	10/01/2015	7:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	10:47	10/01/2015	17:47
SD00354/2015	Ejecutada	NO	Subestación :AJAHUEL_____500 Línea :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2\n Tramo :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Pruebas de envío y recepción de señales de teleprotección TPH6 en nueva ubicación y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Señalización zona de trabajo. Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 de los paños K4 y KR. S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). Instalaciones con Riesgo S/E ALTO JAHUEL: BARRA 500 KV, SECCIÓN 2. Observaciones S/E Alto Jahuel: A disposición del Jefe de Faena Sw de teleprotección y Sw de mantenimiento TPH6 en coordinación con S/E Polpaico. A disposición del Jefe de Faena interruptores: 52K4 y 52KR. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:18:00 Solicita	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Pruebas de envío y recepción de señales de teleprotección TPH6 en nueva ubicación y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Señalización zona de trabajo. Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 de los paños K4 y KR. S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). Instalaciones con Riesgo S/E ALTO JAHUEL: BARRA 500 KV, SECCIÓN 2. Observaciones S/E Alto Jahuel: A disposición del Jefe de Faena Sw de teleprotección y Sw de mantenimiento TPH6 en coordinación con S/E Polpaico. A disposición del Jefe de Faena interruptores 52K4 y 52KR.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:25	10/01/2015	14:09
SD00355/2015	Ejecutada	NO	Subestación :AJAHUEL_____500 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E A. Jahuel. Paño 500 kv KR -Acoplador Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Pruebas de envío y recepción de señales de teleprotección TPH6 en nueva ubicación y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Señalización zona de trabajo. Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 de los paños K4 y KR. S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). Instalaciones con Riesgo S/E ALTO JAHUEL: BARRA 500 KV, SECCIÓN 2. Observaciones S/E Alto Jahuel: A disposición del Jefe de Faena Sw de teleprotección y Sw de mantenimiento TPH6 en coordinación con S/E Polpaico. A disposición del Jefe de Faena interruptores 52K4 y 52KR. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:S/E A. Jahuel. Paño 500 kv KR -Acoplador Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Pruebas de envío y recepción de señales de teleprotección TPH6 en nueva ubicación y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Señalización zona de trabajo. Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 de los paños K4 y KR. S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). Instalaciones con Riesgo S/E ALTO JAHUEL: BARRA 500 KV, SECCIÓN 2. Observaciones S/E Alto Jahuel: A disposición del Jefe de Faena Sw de teleprotección y Sw de mantenimiento TPH6 en coordinación con S/E Polpaico. A disposición del Jefe de Faena interruptores 52K4 y 52KR.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:25	10/01/2015	14:09
SD00356/2015	Ejecutada	NO	Subestación :POLPAICO_____500 Línea :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2\n Tramo :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Pruebas de envío y recepción de señales de teleprotección TPH6 en nueva ubicación y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Señalización zona de trabajo. Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 del paño K1. S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). Instalaciones con Riesgo S/E POLPAICO: BARRA 500 KV, SECCIÓN 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Pruebas de envío y recepción de señales de teleprotección TPH6 en nueva ubicación y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Señalización zona de trabajo. Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 del paño K1. S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). Instalaciones con Riesgo S/E POLPAICO: BARRA 500 KV, SECCIÓN 2. Observaciones No hay.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:25	10/01/2015	14:09
SD00402/2015	Ejecutada	NO	Subestación :PUMAHUE_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Verificación protección SEL551 asociada a paño B4. Lo anterior de acuerdo a compromisos adquiridos en carta GIO 001/2015. Pruebas se realizarán con interruptor 52B4 en servicio. Línea 66 kv Pumahue-Chivilcán asociada permanecerá protegida desde interruptor 52B8 de SE Temuco.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	16:00	10/01/2015	10:09	10/01/2015	16:00
SD00418/2015	Ejecutada	SI	Subestación :MAITENCILLO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION B -MAI Tipo Trabajo:Chicoteo o deschicoteo equipo Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Reemplazo de conductores en Barra de 220 KV Sección 2 (1 X 220 kv por 2 X 220 kv), por aumento de capacidad de barra. (SODIS 6 - 7 - 8 - 9, del 2015) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. S/E Maitencillo: Restricción a la reconexión interruptores asociados a la barra 220 kv Sección 1 Instalaciones con Riesgo S/E Maitencillo: Barra 220 kv Sección 1. Observaciones No Hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-11 Hora de Termino:23:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION B - MAI Tipo Trabajo:Chicoteo o deschicoteo equipo Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Reemplazo de conductores en Barra de 220 kv Sección 2 (1 X 220 kv por 2 X 220 kv), por aumento de capacidad de barra. (SODIS 6 - 7 - 8 - 9, del 2015) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. S/E Maitencillo: Restricción a la reconexión interruptores asociados a la barra 220 kv Sección 1 Instalaciones con Riesgo S/E Maitencillo: Barra 220 kv Sección 1. Observaciones No Hay	10/01/2015	7:00	11/01/2015	23:00	10/01/2015	7:13	11/01/2015	23:00

SD00437/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :S.JOSÉ_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Se ejecuta mantenimiento preventivo a UTR de sistema SDAC de la subestación. La intervención contempla la interrupción de comunicaciones por un periodo de 40 minutos, en coordinación con el Centro de Control de Chilectra	10/01/2015	0:00	10/01/2015	8:00	10/01/2015	2:00	10/01/2015	3:23
SD00438/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :PAJARITOS_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Se ejecuta mantenimiento preventivo a UTR de sistema SDAC de la subestación. La intervención contempla la interrupción de comunicaciones por un periodo de 40 minutos, en coordinación con el Centro de Control de Chilectra	10/01/2015	0:00	10/01/2015	8:00	10/01/2015	3:23	10/01/2015	6:42
SD00443/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :C.CHENA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Se realiza el traslado de los estados y alarmas en el esquema de control de las posiciones 220 kv Alto Jahuel N°1, Alto Jahuel N°2, Alto Jahuel N°3 y Alto Jahuel N°4. Se ejecutarán pruebas simuladas, por lo tanto no se requiere la desconexión de las posiciones	10/01/2015	8:00	10/01/2015	16:00	11/01/2015	8:50	10/01/2015	16:39
SD00570/2015	Ejecutada	SI	Subestacion :MAITENCILLO____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION B - MAI Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento a TP Barra Principal 220KV Sección 2, a desconectores asociados a barra principal y equipos paño JS (Trabajos posibilitado, por desconexión programado de Barra 220 KV Sección 2, por cambio de conductor de la barra.) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mitencllo: Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E MAITENCILLO: BARRA 220 KV, SECCION A Observaciones No Hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-11 Hora de Termino:23:00 Solicita Intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexión	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION B - MAI Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento a TP Barra Principal 220KV Sección 2, a desconectores asociados a barra principal y equipos paño JS (Trabajos posibilitado, por desconexión programado de Barra 220 KV Sección 2, por cambio de conductor de la barra.) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Mitencllo: Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E MAITENCILLO: BARRA 220 KV, SECCION A Observaciones No Hay	10/01/2015	7:00	11/01/2015	23:00	10/01/2015	7:13	11/01/2015	23:00
SD00572/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : RANCAGUA_____066 Línea : RANCAGUA_____066 - PAINE_____066 Tramo : S.F.MOSTAZAL____066 - TAP_HOSPITAL____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexión	Programada	A solicitud de ISA Interval, como medida de precaución, ante labores a nivel de piso cercano al tramo de línea Tap Hospital-San Francisco de Mostazal se realizará desconexión de la instalación. No hay pérdidas de consumos, ya que la instalación se encuentra normalmente energizada en vacío desde Tap Hospital.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	19:00	10/01/2015	7:21	10/01/2015	19:01
SD00582/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :MAITENCILLO____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexión /Programada Comentario:Equipo:PAÑO JS, SECCIONADOR - MAI Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento a TP Barra Principal 220KV Sección 2, a desconectores asociados a barra principal y equipos paño JS. (Trabajo a realizar, posibilitado por la desconexión Programado por cambio de conductor Barra 220 KV Sección 2) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION A - MAITENCILLO Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-11 Hora de Termino:23:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexión	Programada	Equipo:PAÑO JS, SECCIONADOR - MAI Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento a TP Barra Principal 220KV Sección 2, a desconectores asociados a barra principal y equipos paño JS. (Trabajo a realizar, posibilitado por la desconexión Programado por cambio de conductor Barra 220 KV Sección 2) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION A - MAITENCILLO Observaciones No Hay	10/01/2015	7:00	11/01/2015	23:00	10/01/2015	7:13	11/01/2015	23:00
SD00584/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :MAITENCILLO____220 Línea :PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO2\n Tramo: PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO2 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Montaje de equipo primario Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Obra de reemplazo de TTCC paño J3, montaje y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras provisionales dde bloqueo en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo LÍNEA 2X220 kv PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-11 Hora de Termino:23:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexión	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Montaje de equipo primario Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Obra de reemplazo de TTCC paño J3, montaje y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras provisionales dde bloqueo en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo LÍNEA 2X220 kv PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones No Hay	10/01/2015	7:00	11/01/2015	23:00	10/01/2015	7:13	11/01/2015	23:00
SD00599/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CHARRUA_____066 Línea : CHARRUA_____066 - CHILLAN_____066 Tramo : CHARRUA_____066 - BULNES_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexión	Programada	Se realiza desconexión del tramo de línea LT66kV Charrúa-Tres Esquinas, por reemplazo de interruptor 52B6 de S/E Charrúa. Los consumos de la LT Charrúa-Tres Esquinas, se encuentran transferidos hacia S/E Chillán. (Los protocolos de pruebas serán enviados una vez instalado el nuevo interruptor).	10/01/2015	6:00	10/01/2015	22:00	10/01/2015	6:06	10/01/2015	23:42
SD00660/2015	Ejecutada	NO	Central : SAUZAITO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexión	Programada	Reemplazo de aceite contaminado con agua del descanso gula turbina y atención de averías.	10/01/2015	0:00	10/01/2015	6:00	10/01/2015	0:00	10/01/2015	7:13
SD00664/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :PUNTA_COLORADA____220 Línea :PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO1\n Tramo: Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Circuito N° 2: Estructuras N° 341 y 342 / 516 y 518 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones Reparación de conductor con hebras cortadas: Conductor Superior y Medio, vanos estructuras N° 341 - 342; Conductor Medio e Inferior Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervención	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Circuito N° 2: Estructuras N° 341 y 342 / 516 y 518 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones Reparación de conductor con hebras cortadas: Conductor Superior y Medio, vanos estructuras N° 341 - 342; Conductor Medio e Inferior	10/01/2015	7:00	10/01/2015	20:00	10/01/2015	7:13	10/01/2015	15:30
SD00665/2015	Ejecutada	SI	Subestacion :MAITENCILLO____220 Línea :AGROSUPER____220 - MAITENCILLO____220\n Tramo: AGROSUPER____220 - MAITENCILLO____220 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV MAI - AGROSUPER Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Miatea: Paño de referencia para pruebas de inyección de corrientes primarias de puesta en servicio de nuevos TTCC paño J3. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Instalación de tierras de bloqueo a ambos lados de TTCC Instalaciones con Riesgo LÍNEA 220 kv MAITENCILLO - AGROSUPER AL CONECTARLA Observaciones No Hay. Consumo: Regulado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-11 Hora de Termino:23:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexión	Programada	Equipo:L. 220 KV MAI - AGROSUPER Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Miatea: Paño de referencia para pruebas de inyección de corrientes primarias de puesta en servicio de nuevos TTCC paño J3. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Instalación de tierras de bloqueo a ambos lados de TTCC Instalaciones con Riesgo LÍNEA 220 kv MAITENCILLO - AGROSUPER AL CONECTARLA Observaciones No Hay.	10/01/2015	7:00	11/01/2015	23:00	10/01/2015	7:13	11/01/2015	23:00

SD00666/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :PUNTA_COLORADA__220 Línea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2\n Tramo: PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Línea Descripción del Trabajo Reparación de conductor con hebras cortadas: Conductor Superior y Medio, vanos estructuras N° 341 - 342; Conductor Medio e Inferior Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Instalación de tierras provisionales en las estructuras N° 341 y 342 / 516 y 518 Instalaciones con Riesgo LÍNEA 2X220 KV PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones Reparación de conductor con hebras cortadas: Conductor Superior y Medio, Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexión	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Línea Descripción del Trabajo Reparación de conductor con hebras cortadas: Conductor Superior y Medio, vanos estructuras N° 341 - 342; Conductor Medio e Inferior Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Instalación de tierras provisionales en las estructuras N° 341 y 342 / 516 y 518 Instalaciones con Riesgo LÍNEA 2X220 KV PUNTA COLORADA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Observaciones Reparación de conductor con hebras cortadas: Conductor Superior y Medio,	10/01/2015	7:00	10/01/2015	20:00	10/01/2015	7:13	10/01/2015	15:30
SD00705/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA__066 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Barra Principal 66kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Instalación con restricción a la reconexión, por trabajos realizados por Transnet es suinterrupor 52B6 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Barra Principal 66kV (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal 66kV Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:13:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervención	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Barra Principal 66kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Instalación con restricción a la reconexión, por trabajos realizados por Transnet es suinterrupor 52B6 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Barra Principal 66kV (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal 66kV	10/01/2015	10:00	10/01/2015	13:00	10/01/2015	10:39	10/01/2015	13:13
SD00708/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : PAINE__154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	De acuerdo a la carta CDEC SIC DO N° 0014/2015, se realizara la habilitación del esquema EDACxCEx Fase 2 PDCE en el paño AT de SE Paine.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:42	10/01/2015	8:48
SD00710/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : RANCAGUA__066 Línea : S.FERNANDO__066 - RANCAGUA__066 Tramo : ROSARIO__066 - CHUMAQUITO__066 Tramo : CHUMAQUITO__066 - L.LIRIOS__066 Tramo : L.LIRIOS__066 - MAESTRANZA__066 Tramo : MAESTRANZA__066 - RANCAGUA__066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	De acuerdo a la carta CDEC SIC DO N° 0014/2015, se realizara la habilitación del esquema EDACxCEx Fase 2 PDCE en el paño B4 de SE Rancagua.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	9:23	10/01/2015	9:44
SD00711/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CACHAPOAL__066 Transformador: Transf. INT BT1 66/15 kv - 15/25 MVA S/E CACHAPOAL Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	De acuerdo a la carta CDEC SIC DO N° 0014/2015, se realizara la habilitación del esquema EDACxCEx Fase 2 PDCE en el paño BT1 de SE Cachapoal.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	9:53	10/01/2015	10:01
SD00713/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : B.MELIP__066 Línea : B.MELIP__066 - EL_MONTE__066 Tramo : B.MELIP__066 - EL_MAITEN__066 Tramo : EL_MAITEN__066 - EL_PAICO__066 Tramo : EL_PAICO__066 - EL_MONTE__066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B1 en SE Bajo Mellipilla. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	9:51	10/01/2015	11:19
SD00714/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : S.V.TAGUATAGUA__066 Transformador: Transf. BT2 66/15 kv - 15/25 MVA S/E S.V.TAGUATAGUA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Programada	De acuerdo a la carta CDEC SIC DO N° 0014/2015, se realizara la habilitación del esquema EDACxCEx Fase 2 PDCE en el paño BT2 de SE San Vicente Taguatagua.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	10:50	10/01/2015	10:58
SD00721/2015	Ejecutada	NO	Central : LOS HIERROS II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervención	Programada	Energización del Transformador de Poder de la S/E Los Hierros II, cerrando el interruptor 152-L y posteriormente cierre del interruptor 52-TR SA1 para la energización de los Servicios Auxiliares.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	23:00	10/01/2015	13:46	10/01/2015	16:24
SD00771/2015	Ejecutada	NO	Central : COLIHUES / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexión	Curso Forzoso	Filtración de agua en c-to enfriamiento camisas cilindro nº 1	10/01/2015	3:54	10/01/2015	8:00	10/01/2015	3:54	10/01/2015	5:48
SD00772/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : C.CHENA__110 Transformador: Autotransf. 220/110 kv - 300/400 MVA S/E C.CHENA Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Curso Forzoso	Se cambia monitor de T° de la unidad N°2 del Bco Autotrafo 220/110 kv por funcionamiento erróneo.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	11:00	10/01/2015	7:50	10/01/2015	9:45
SD00773/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :ITAHUE__154 Línea :ITAHUE__154 - PARRAL__154\n Tramo: ITAHUE__154 - MAULE__154 Tramo: MAULE__154 - LINARES__154 Tramo: LINARES__154 - PARRAL__154 Tramo: MAULE__154 - YERBAS_BUENAS__154 Tramo: YERBAS_BUENAS__154 - LINARES__154 Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:L.de 154 kv Ita - Cha, sec. Ita-par Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles bajo y al lado de la línea en varios vanos. (árboles cercanos a la línea y ponen en riesgo la continuidad de suministro) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Itahue: No reconectar interruptor 52A5. S/E Maule: No reconectar interruptor 52AT. S/E Yervas Buenas: No reconectar interruptor 52A1. S/E Linares: No reconectar interruptor 52AT1. Instalaciones con riesgo Línea de 154 kv Itahue - Charrúa, sector Itahue - Parral. Observaciones Árboles cercanos a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-10 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-10 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervención	Curso Forzoso	Equipo:L.de 154 kv Ita - Cha, sec. Ita-par Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles bajo y al lado de la línea en varios vanos. (árboles cercanos a la línea y ponen en riesgo la continuidad de suministro) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Itahue: No reconectar interruptor 52A5. S/E Maule: No reconectar interruptor 52AT. S/E Yervas Buenas: No reconectar interruptor 52A1. S/E Linares: No reconectar interruptor 52AT1. Instalaciones con riesgo Línea de 154 kv Itahue - Charrúa, sector Itahue - Parral. Observaciones Árboles cercanos a la línea.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:28	10/01/2015	15:13
SD00776/2015	Ejecutada	NO	Central :NEHUENCO II/Unidad : TG/Potencia :240Intervención /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Atención de falla en sensores 'dinámicos cámaras combustión #5 y #12 de turbina a Gas. La falla puede ocasionar pérdida intempestiva de potencia.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio :2015-01-10Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2015-01-10Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUNveolivaresTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Central	Intervención	Curso Forzoso	Atención de falla en sensores 'dinámicos cámaras combustión #5 y #12 de turbina a Gas. La falla puede ocasionar pérdida intempestiva de potencia.	10/01/2015	9:30	10/01/2015	16:00	10/01/2015	9:42	10/01/2015	18:45
SD00778/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : MAULE__066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Curso Forzoso	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°14/2015 de curso forzoso, se solicita la precaución de no reconectar el 52AT de S/E Maule.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:04	10/01/2015	16:31
SD00779/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : LINARES__066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervención	Curso Forzoso	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°14/2015 de curso forzoso, se solicita precaución de no reconectar el 52AT1 de S/E Linares.	10/01/2015	8:00	10/01/2015	18:00	10/01/2015	8:04	10/01/2015	16:31
SD00781/2015	Ejecutada	NO	Central : LA CONFLUENCIA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexión	Curso Forzoso	Debido a Trip, se realizarán pruebas en regulador de velocidad,con movimiento de distribuidor en vacío, para contrastar presiones de operación, unidad fuera de servicio.	10/01/2015	12:35	10/01/2015	13:35	10/01/2015	12:44	10/01/2015	14:02
SD00782/2015	Ejecutada	NO	Central : CARENA/Unidad : U1/Potencia :0Desconexión /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Desconexión por Sobretemperatura de Descanzo de Empuje Unidad Generadora N° 1 llegando a 68° 2.2 MW.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-10Hora de Inicio:16:12Fecha Termino:2015-01-10Hora de Termino:22:00Solicita intervención:COLBUNveolivaresTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Central	Desconexión	Curso Forzoso	Desconexión por Sobretemperatura de Descanzo de Empuje Unidad Generadora N° 1 llegando a 68° 2.2 MW.	10/01/2015	16:12	10/01/2015	22:00	10/01/2015	18:12	11/01/2015	5:07

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados
en el sistema CDEC por las empresas

Coordinadas

INFORME DE FALLA - N° IF00111/2015

Empresa : Colbún S.A.

Fecha : 10/01/2015

Hora : 22:14

Equipo Afectado :	Central : NEHUENCO II Unidad : Central Completa Desconexión Unidad(es) Unidad Central Completa Pérdida Generación : 360 MW																				
Perturbación :	Fecha: 10/01/2015 Hora Inicio: 19:16 Empresa instalación afectada:Colbún S.A.																				
Zona Afectada :	Ninguna																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:	Por falla de filtro en sistema recirculacion de petróleo, opera alarma L2STF (Disparo excesivo flujo combustible), lo que provoca el disparo de la TG.																				
Causa Definitiva:																					
Observaciones:																					
Acciones Inmediatas:																					
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																				
Origen de la Falla :	Interna																				
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 60%;">Estimado</td> <td style="width: 20%;"></td> <td style="width: 20%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> <td></td> </tr> <tr> <td>10/01/2015</td> <td>23:59</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="3"> Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Unidad Afectada</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Unidad : Central Completa</td> <td>11/01/2015</td> <td>04:56</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha	Hora		10/01/2015	23:59		 Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Unidad Afectada	Fecha	Hora	Unidad : Central Completa	11/01/2015	04:56
Estimado																					
Fecha	Hora																				
10/01/2015	23:59																				
 Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Unidad Afectada	Fecha	Hora																			
Unidad : Central Completa	11/01/2015	04:56																			
Reporta Falla:	Eduardo Zapata Elitin																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00111/2015

Empresa Colbún S.A.
:

Fecha : 10/01/2015

Hora : 22:14

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Central Fecha Hora Protección o Alarma Operada Interruptor Fecha Normaliza Hora Normaliza Consumo (MW) Comentario	NEHUENCO II 10/01/2015 19:16 52GTG2-52JTV2 10/01/2015
Consumos Afectados		
Hechos Sucidos		

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00108/2015

Empresa : CMPC

Fecha : 10/01/2015

Hora : 19:45

Equipo Afectado :	CHARRUA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS																						
Perturbación :	Fecha: 10/01/2015 Hora Inicio: 19:15 Empresa instalación afectada:CMPC																						
Zona Afectada :	Octava region / Novena region /																						
Comuna Origen de Falla :	Quillota																						
Informe con causa reiterada	NO																						
Causa Presunta:																							
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Código</td> <td style="width: 15%;">Descripción</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>1010</td> <td>Baja frecuencia</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td colspan="4">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Baja frecuencia en el SIC, por salida Intempestiva de C. Nehuenco 2 (despeja 358 MW)</td> </tr> </table>			Código	Descripción			1010	Baja frecuencia			Detalle				Baja frecuencia en el SIC, por salida Intempestiva de C. Nehuenco 2 (despeja 358 MW)							
Código	Descripción																						
1010	Baja frecuencia																						
Detalle																							
Baja frecuencia en el SIC, por salida Intempestiva de C. Nehuenco 2 (despeja 358 MW)																							
Observaciones:																							
Acciones Inmediatas:	dar aviso al CDC																						
Acciones a Corto Plazo :																							
Acciones a Largo Plazo :																							
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																						
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Estimado</td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>10/01/2015</td> <td>Hora</td> <td>20:15</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td></td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>OTROS</td> <td></td> <td>10/01/2015</td> <td>21:32</td> </tr> </table>			Estimado				Fecha	10/01/2015	Hora	20:15	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)				Equipo Afectado		Fecha	Hora	OTROS		10/01/2015	21:32
Estimado																							
Fecha	10/01/2015	Hora	20:15																				
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																							
Equipo Afectado		Fecha	Hora																				
OTROS		10/01/2015	21:32																				
Reporta Falla:	Jose Escobar Rozas																						

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00108/2015

Empresa : CMPC

Fecha : 10/01/2015

Hora : 19:45

Interruptores Operados,
Actuación de Protecciones
y Maniobras de
Reposición:

Subestación CHARRUA_____220
Fecha 10/01/2015
Hora 19:15
Protección o Alarma Operada EDAC BF
Interruptor 52_C2
Fecha Normaliza 10/01/2015
Hora Normaliza 19:40
Consumo (MW) 37.00
Comentario CONSUMOS ERCO CHILE

Subestación CHARRUA_____220
Fecha 10/01/2015
Hora 19:15
Protección o Alarma Operada EDAC BF
Interruptor BPC
Fecha Normaliza 10/01/2015
Hora Normaliza 20:01
Consumo (MW) 0.50
Comentario CONSUMOS CMPC MADERAS NACIMIENTO

Subestación CHARRUA_____220
Fecha 10/01/2015
Hora 19:15
Protección o Alarma Operada EDAC BF
Interruptor C2_00
Fecha Normaliza 10/01/2015
Hora Normaliza 21:32
Consumo (MW) 3.70
Comentario CONSUMOS AGA NACIMIENTO

Consumos Afectados

Subestación CHARRUA_____220
Fecha 10/01/2015
Hora 19:15
Protección o Alarma Operada EDAC BF
Interruptor 52_C2
Fecha Normaliza 10/01/2015
Hora Normaliza 19:40
Consumo (MW) 37.00
Comentario CONSUMOS ERCO CHILE

Subestación CHARRUA_____220
Fecha 10/01/2015
Hora 19:15
Protección o Alarma Operada EDAC BF
Interruptor BPC
Fecha Normaliza 10/01/2015
Hora Normaliza 20:01
Consumo (MW) 0.50
Comentario CONSUMOS CMPC MADERAS NACIMIENTO

Subestación CHARRUA_____220
Fecha 10/01/2015

	Hora	19:15	
	Protección o Alarma Operada	EDAC BF	
	Interruptor	C2_00	
	Fecha Normaliza	10/01/2015	
	Hora Normaliza	21:32	
	Consumo (MW)	3.70	
	Comentario	CONSUMOS AGA NACIMIENTO	
Hechos Sucidos	Fecha y Hora	Hechos Sucidos	Reporta
	10/01/2015 19:42	Operacion sistema EDAC despejando las siguientes cargas Erco Chile 37MW; AMSA 0.5 MW; AGA NACIMIENTO 3.7 mw	Jose Escobar Rozas

INFORME DE FALLA - N° IF00109/2015

Empresa : Arauco Generación S.A.

Fecha : 10/01/2015

Hora : 21:11

Equipo Afectado :	Central : ARAUCO Unidad : Central Completa Generación en ISLA Unidad Central Completa Pérdida Generación : 17.5 MW		
Perturbación :	Fecha: 10/01/2015 Hora Inicio: 19:15 Empresa instalación afectada:Arauco Bioenergía		
Zona Afectada :	Ninguna		
Informe con causa reiterada	SI		
Causa Presunta:			
Causa Definitiva:	Código	Descripción	
	1010	Baja frecuencia	
	Detalle Baja frecuencia en el SIC por salida intempestiva de C. Nehuenco II con 358 MW.		
Observaciones:	Central genera en isla		
Acciones Inmediatas:	Se da aviso a CDEC		
Acciones a Corto Plazo :	No Aplica		
Acciones a Largo Plazo :	No Aplica		
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno		
Origen de la Falla :	Externa		
Retorno :	Estimado		
	Fecha	Hora	
	10/01/2015	19:31	
	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)		
	Unidad Afectada	Fecha	Hora
	Unidad : Central Completa	10/01/2015	19:31
Reporta Falla:	Héctor Vilche A		

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00109/2015

Empresa Arauco Generación S.A.
:

Fecha : 10/01/2015

Hora : 21:11

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Central Fecha Hora Protección o Alarma Operada Interruptor Fecha Normaliza Hora Normaliza Consumo (MW) Comentario	ARAUCO 10/01/2015 19:15 Baja frecuencia 52B 10/01/2015 19:31 Central genera en isla
Consumos Afectados		
Hechos Sucidos	Fecha y Hora 10/01/2015 21:10	Hechos Sucidos Debido a baja frecuencia se produce generación en isla de la central por acción de protecciones. Reporta Héctor Vilche A

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00110/2015

Empresa : Santa Marta

Fecha : 10/01/2015

Hora : 21:11

Equipo Afectado :	Central : SANTA MARTA Unidad : Nave_1 Desconexión Unidad(es) Unidad Nave_1 Pérdida Generación : 12.0 MW		
Perturbación :	Fecha: 10/01/2015 Hora Inicio: 19:15 Empresa instalación afectada:Consortio Santa Marta		
Zona Afectada :	Ninguna		
Informe con causa reiterada	NO		
Causa Presunta:			
Causa Definitiva:	Código	Descripción	
	1014	Baja tensión en subestación	
	Detalle	Por salida intempestiva de central Nehuenco2,Operean relé de baja tención deteniendo la central	
Observaciones:			
Acciones Inmediatas:			
Acciones a Corto Plazo :			
Acciones a Largo Plazo :			
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno		
Origen de la Falla :	Externa		
Retorno :	Estimado	Fecha	Hora
		10/01/2015	17:27
	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)		
	Unidad Afectada	Fecha	Hora
	Unidad : Nave_1	10/01/2015	19:27
Reporta Falla:	Marco Sepúlveda		

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00110/2015

Empresa Santa Marta
:

Fecha : 10/01/2015

Hora : 21:11

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Central SANTA MARTA Fecha 10/01/2015 Hora 19:15 Protección o Alarma Operada baja tencion Interruptor 52G Fecha Normaliza 10/01/2015 Hora Normaliza 19:27 Consumo (MW) Comentario Sin comentario
Consumos Afectados	
Hechos Sucidos	

Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por las empresas
Coordinadas

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO
	INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 1 de 6

INFORME DE FALLA 10/01/2015

EQUIPO AFECTADO: TURBINA A GAS Y TURBINA A VAPOR DE LA CENTRAL NEHUENCO II

TITULO DE LA FALLA: DESCONEXIÓN DE LA CENTRAL NEHUENCO II

FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA: Sábado, 10 de enero de 2015 a las 19:16 hrs

COMUNA: 5501

CODIGO DE FALLA: 2033

FENOMENO FISICO: OTR3

ELEMENTO: GE1

FENOMENO ELÉCTRICO: PR63

MODO: 13

REITERACION: No

1. CONDICIONES DE OPERACIÓN DE LAS INSTALACIONES PREVIAS A LA PERTURBACIÓN

Momentos previos a la desconexión, la central Nehuenco II se encontraba operando en ciclo combinado con GNL, generando 365 MW.

En el momento de la falla el sistema de recirculación de combustible diesel estaba fuera de servicio por realización de trabajo de cambio de filtro en la succión de las bombas forwarding.

2. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA FALLA.

En la fecha y hora antes señalada en el momento de dar partida al sistema de recirculación con filtros limpios se produce conmutación de las bombas forwarding y posteriormente el disparo de la Turbina a Gas de la central Nehuenco II por activación de alarma de alto flujo de combustible en arranque L2STF. Como consecuencia de la desconexión de la Turbina de Gas, se produce la desconexión automática de la Turbina de Vapor.

3. SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR / EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	10.01.2015	19:16	C. Nehuenco II	52GTG2	Operación protección por falla de filtro de petróleo
02	10.01.2015	19:16	C. Nehuenco II	52JTV2	Operación protección por falla de filtro de petróleo

 <p>Sistema de Documentación General de Colbun S.A.</p>	<p>REGISTRO</p> <p>INFORME DE FALLA</p> <p>Código: GEX – POG.01 – RA.02</p>
	<p>Versión 1 y fecha: 06/01/2005</p>

4. SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR / EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	10.01.2015	20:25	C. Nehuenco II	52GTG2	Cierre manual del interruptor.
02	10.01.2015	21.08	C. Nehuenco II	52JTV2	Cierre manual del interruptor.

5. IMPACTO EN EL SIC Y/O CLIENTES

De acuerdo al informe de novedades del CDEC, producto de la desconexión de la Central Nehuenco II la frecuencia del sistema alcanzó los 49,0 Hz, produciéndose pérdida de consumos por 41.2 MW correspondientes a CMPC, AMSA y AGA Nacimiento.

6. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

La unidad volvió a sincronizar al SIC, en pruebas, el mismo día 10 de enero a las 20:25 hrs la Turbina a Gas y a las 21:08 hrs la Turbina a Vapor.

7. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

No hubo protecciones eléctricas operadas.

8. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

No aplica por cuanto no hay protecciones eléctricas operadas.

9. DIAGRAMA UNILINEAL SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS POR LA FALLA

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas se encuentra en el Anexo N°1.

10. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

No hubo protecciones eléctricas operadas.

11. ACCIONES CORRECTIVAS LARGO PLAZO

Se solicitó de fabricante (GE) servicio de análisis de la falla y mejora de la lógica de operación de modo que ante fallas en el sistema de recirculación, no se afecte la operación de la unidad con GNL.

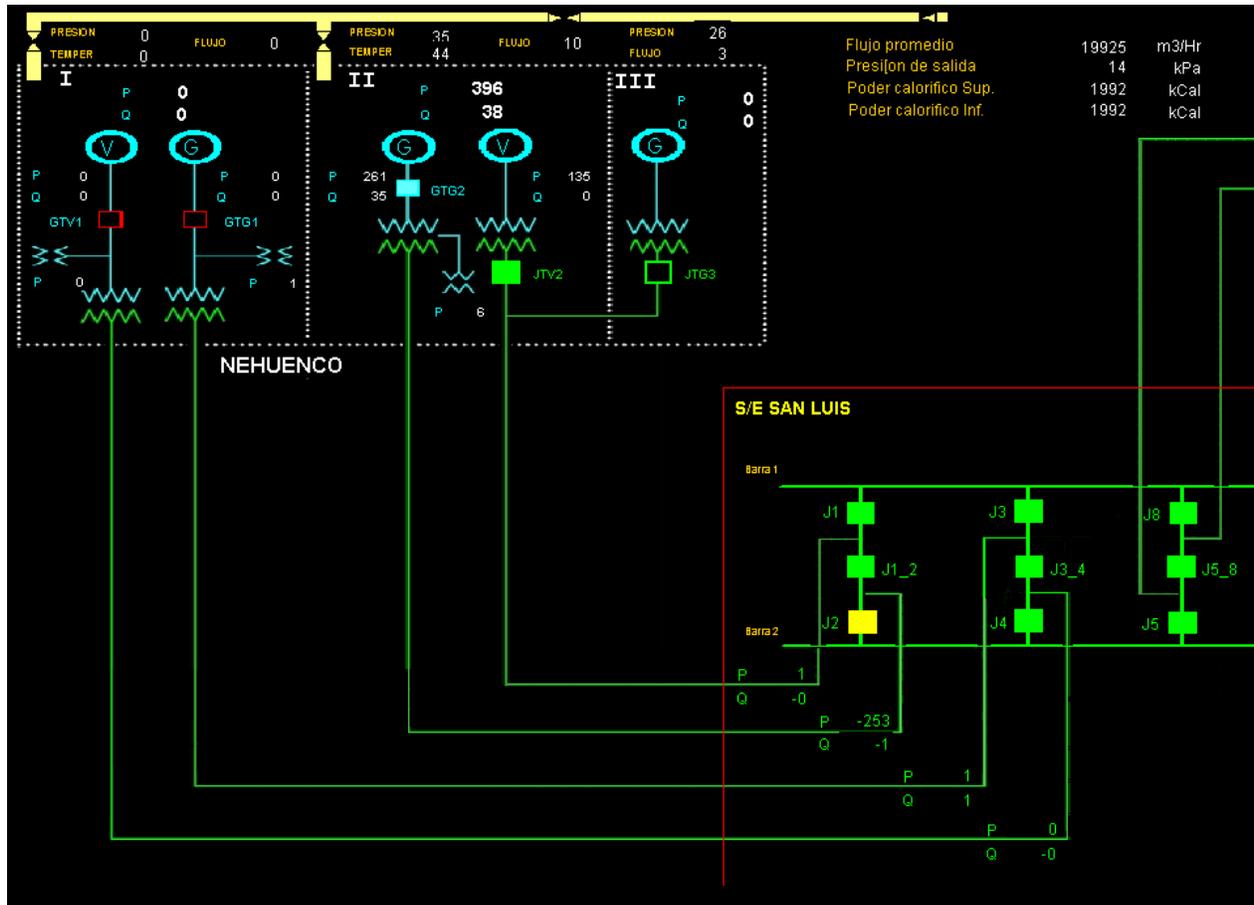
 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 3 de 6

12. ACCIONES CORRECTIVAS CORTO PLAZO

Se ha programado realización de vaciado, limpieza, inspección, certificación y calibración del estanque TK2000, junto con la revisión y ajuste del sensor de nivel.

ANEXOS

ANEXO N°1
DÍAGRAMAS UNILINEALES





“INFORME EVENTO, BAJA FRECUENCIA DEL SIC 10-01-15.”

IF00108/2015

Elaborado por : Jose Escobar Rozas
Especialidad : Eléctrica
Revisión : 0
Fecha : 11-01-2015

ÍNDICE

1. Esquema EDAC, Plantas CMPC Celulosa	3
2. Antecedentes del Evento	4
3. Descripción del equipamiento afectado	5
4. Situación Charrúa y Plantas CMPC	5
5. Anexo 1: S/E Charrúa y Plantas CMPC	7
5.1 S/E Charrúa 220 kV	7
5.2 Nudo Nacimiento 220 kV	8
5.3 Nudo Mininco 220 kV	11

1. Esquema EDAC, Plantas CMPC Celulosa.

A continuación se resume el esquema EDAC de plantas CMPC localizadas en línea Charrúa – Mininco 1x220 kV. Cabe destacar que planta Laja, Pacífico y Santa Fe están declarados como auto productores, por tanto no participan en la contribución de despeje de carga por subfrecuencia.

Tabla N°1: Cuadro resumen EDAC comprometido Plantas CMPC.

EDAC CMPC CELULOSA										
ESCALON	49,0 Hz		48,9 Hz		48,8 Hz		48,7 Hz		48,5 Hz	
CONSUMOS (MW)	Previo	Posterior								
PAPELES RÍO VERGARA	---	---	---	---	---	---	---	---	1,0	0,0
AMSA	---	---	3,0	2,0	---	---	---	---	2,0	0,0
AGA	5,0	1,0	---	---	---	---	---	---	1,0	0,0
PLYWOOD	---	---	---	---	---	---	9,0	3,0	3,0	0,0
ERCO	28,0	2,0	---	---	---	---	---	---	2,0	0,0

En la Figura N°1, se muestra el diagrama simplificado de la línea Charrúa – Mininco. Este permite visualizar la localización de las plantas y los equipos de protección involucrados por S/E.

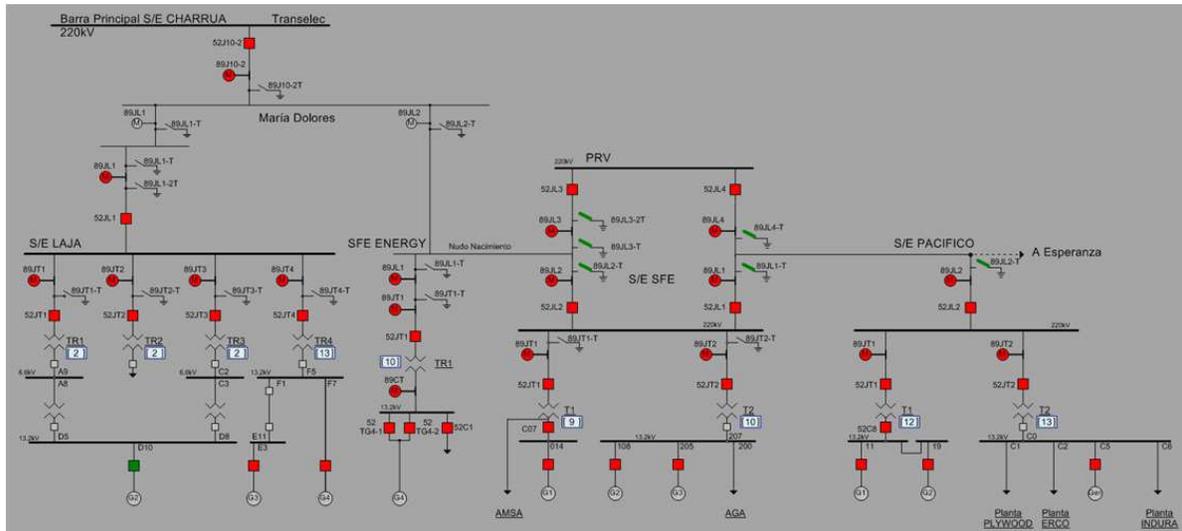


Figura N°1: Diagrama simplificado, plantas CMPC.

2. Antecedentes del evento

a. **Fecha y Hora de la Falla**

Fecha	10-01-2015
Hora	19:15:10

b. **Código de Falla/Comuna**

Comuna	5501
Código de Falla	1016

c. **Estimación de consumos desprendidos en S/E Charrúa 220 kV**

Consumos desconectados [MW]	40,08
-----------------------------	-------

d. **Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor**

FENOMENO_FISICO_ID	OTR3	Otros*
ELEMENTO_ID	GE1	Equipo Generador
FENOMENO_ELECTRICO_ID	FR81	Frecuencia
MODO_ID	13	Interruptor opera según lo esperado

* De acuerdo a lo informado en IF00111/2015 (Colbún), Se produce falla de filtro en sistema recirculación de petróleo, opera alarma L2STF (Disparo excesivo flujo combustible), lo que provoca el Trip de la TG C. Nehuenco II.

e. **Causa de la perturbación:**

Según la información entregada por el CDC CDEC-SIC, a las 19:15 hrs. se produce la salida intempestiva de la TG Central Nehuenco II despejando un bloque total equivalente a 358 MW. La frecuencia alcanza un valor mínimo de 49,00 Hz.

f. **Consecuencia de la perturbación:**

Pérdida de 40,8 MW de consumos, producto de la activación del esquema de desconexión automático de carga de planta ERCO Chile, AGA Nacimiento y AMSA.

g. En la tabla N°2 se resume el despeje de carga de cada una de las plantas, situación que es posible verificar en las gráficas de frecuencia/potencia en ítem “anexos”.

Tabla N°2: Cuadro resumen, despeje de carga plantas CMPC

CONSUMOS CMPC CELULOSA(MW)	Pre-falla	Post- falla
PAPELES RÍO VERGARA	0,60	0,60
AMSA	0,70	0,22
AGA	3,95	0,17
PLYWOOD	8,50	8,50
ERCO	37,00	1,18
TOTAL CMPC	50,75	10,67

- h. El desprendimiento de consumo de las plantas CMPC fue de 40,08 MW, correspondiente al 78,98 % de los consumos previo al evento.

3. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. desconexión	H. Normalización
Santa Fe Energía	---	---	---	---
CMPC Laja	---	---	---	---
CMPC Pacifico	---	---	---	---
CMPC Santa Fe	---	---	---	---
	Total:	MW		

b. Sistema de Transmisión CMPC

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
---	Charrúa 220 kV - María Dolores 220 kV	---	---
---	María Dolores 220 kV - Laja 220 kV	---	---
---	María Dolores 220 kV - Nacimiento 220 kV	---	---
---	Nacimiento 220 kV - Mininco 220 kV	---	---

c. Consumos Plantas CMPC

En anexos se detalla el comportamiento de las plantas en la condición previo y posterior al evento de baja frecuencia.

4. Situación S/E Charrúa y Plantas CMPC

4.1 Situación S/E Charrúa

En anexo “S/E Charrúa 220 kV”, se muestra la tendencia de frecuencia durante evento.

4.2 Situación Plantas CMPC

Nudo Nacimiento 220 kV

A continuación se presenta la condición de las plantas en nudo Nacimiento.

- i. Planta AMSA despeja 0,48 MW, producto de la activación de EDAC BF, normalizando sus consumos a las 20:01 hrs. del mismo día.
- ii. Planta AGA despeja 3,78 MW, producto de la activación de EDAC BF, normalizando sus consumos a las 21:32 hrs. del mismo día.

En anexo “S/E Nudo Nacimiento 220 kV”, se muestra las tendencias de potencia/frecuencia durante evento.

Nudo Mininco 220 kV

A continuación se presenta la condición de las plantas en nudo Mininco.

- i. Planta Plywood e Indura se mantienen sin variaciones.
- ii. Planta ERCO despeja 35,82 MW producto de la activación de EDAC BF, normalizando sus consumos a las 19:40 hrs. del mismo día.

En anexo “S/E Nudo Mininco 220 kV”, se muestra la tendencia de potencia/frecuencia durante evento.

5. Anexo 1: S/E Charrúa y Plantas CMPC

5.1 S/E Charrúa 220 kV

En la siguiente figura, se aprecia la caída de frecuencia vista en paño J10 subestación Charrúa 220 kV. La magnitud alcanza un valor mínimo de 49 Hz.

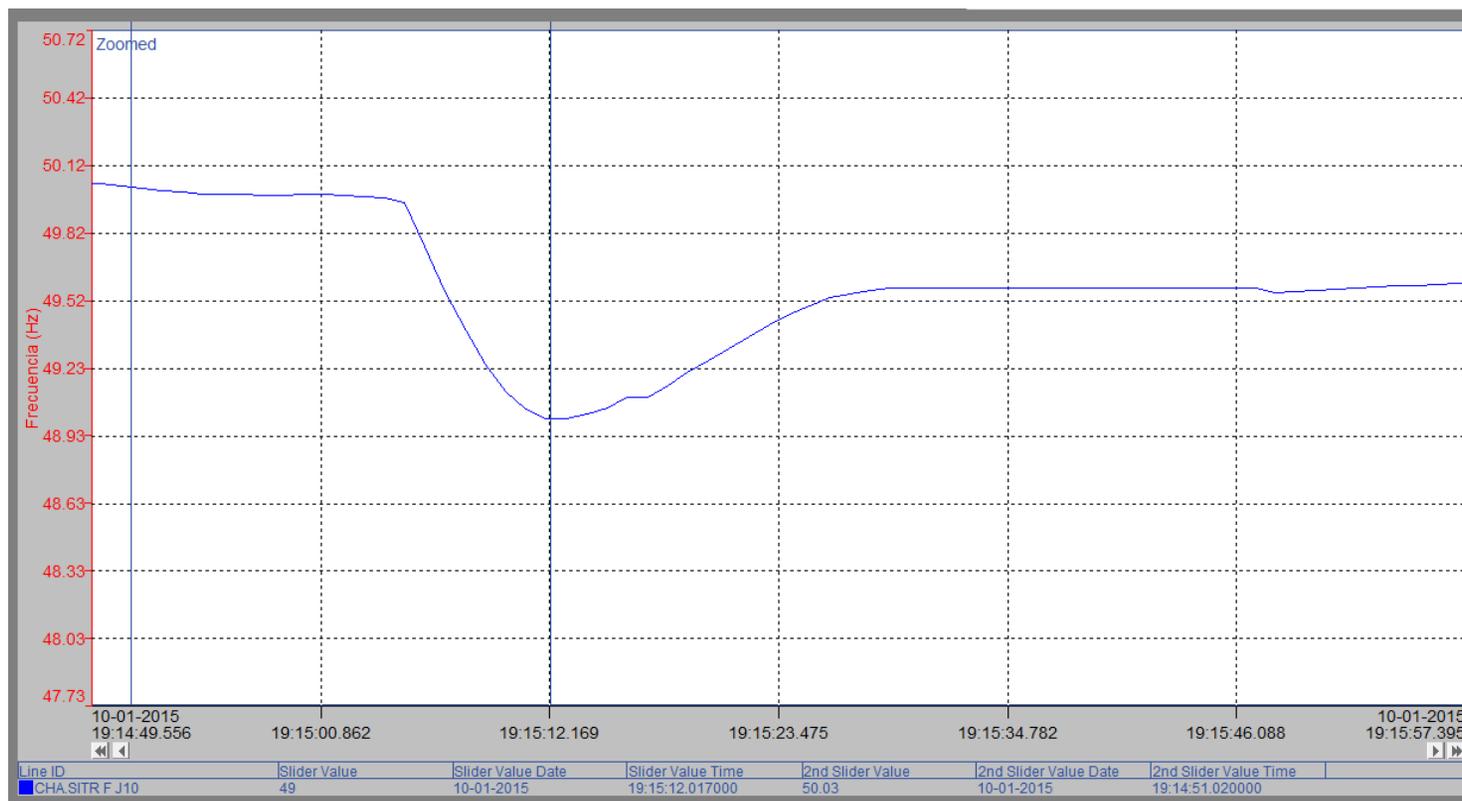


Figura N°2: Frecuencia del SIC, vista en paño J10 subestación Charrúa 220 kV.

5.2 Nudo Nacimiento 220 kV

Se produce la activación de EDAC planta AMSA y AGA. Tal como se observa en la figura N°3, durante la baja frecuencia se origina un aumento de generación en los TG de planta Santa Fe, producto de la acción del controlador de velocidad de cada una de las máquinas. Este último actúa directamente sobre la válvula de admisión de las turbinas, aumentando el ingreso de vapor de alta presión.

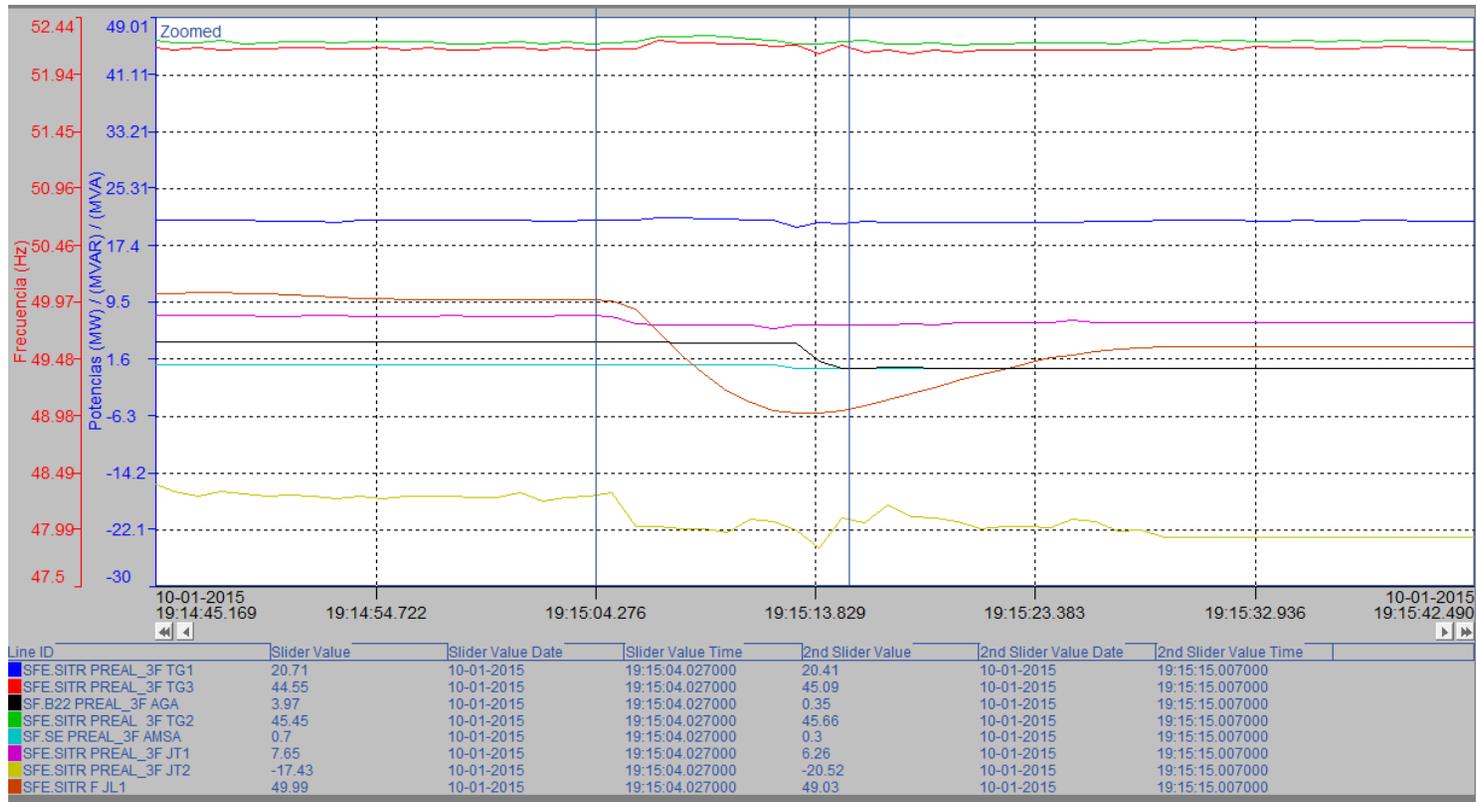


Figura N°3: Tendencia de potencia/frecuencia S/E Planta Santa Fe 220 kV.

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia de Planta AMSA. Se observa una reducción de consumos producto de la activación de EDAC BF, despejando 0,48 MW.

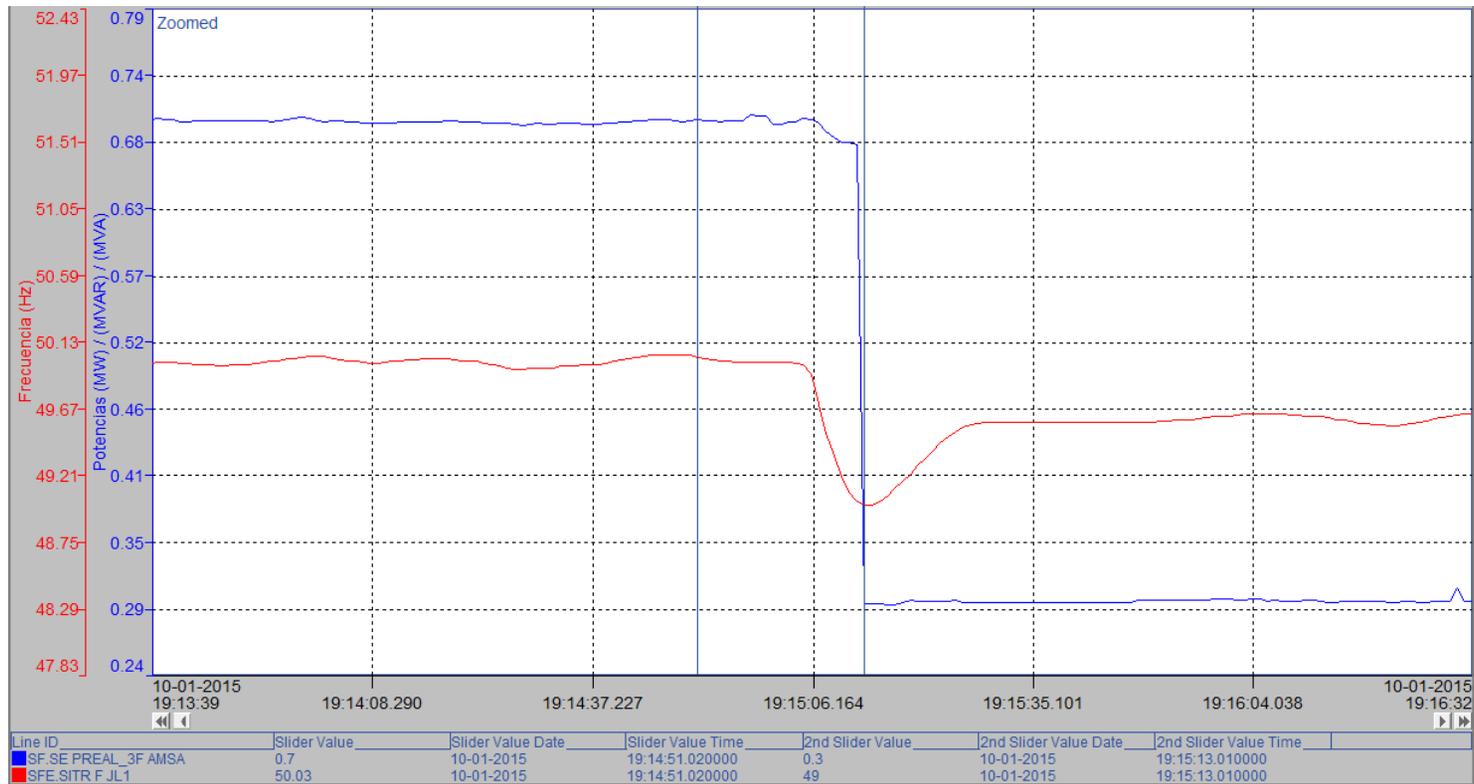


Figura N°4: Tendencia de potencia/frecuencia planta AMSA.

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia de Planta AGA. Se observa una reducción de consumos producto de la activación de EDAC BF, despejando 3,78 MW.

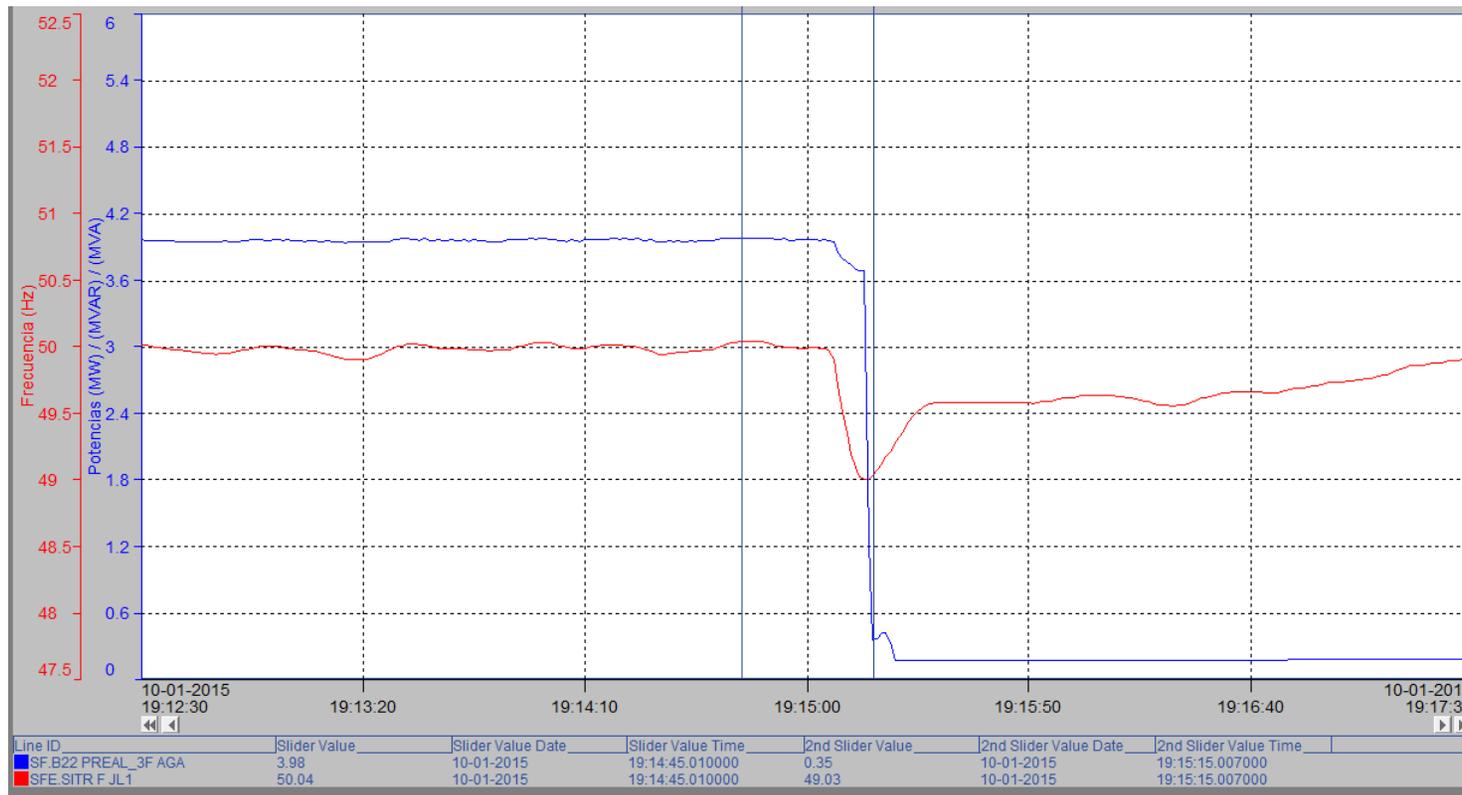


Figura N°5: Tendencia de potencia/frecuencia planta AGA.

5.3 Nudo Mininco 220 kV

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia Nudo Mininco. El desprendimiento de carga se asocia a la desconexión de planta ERCO.

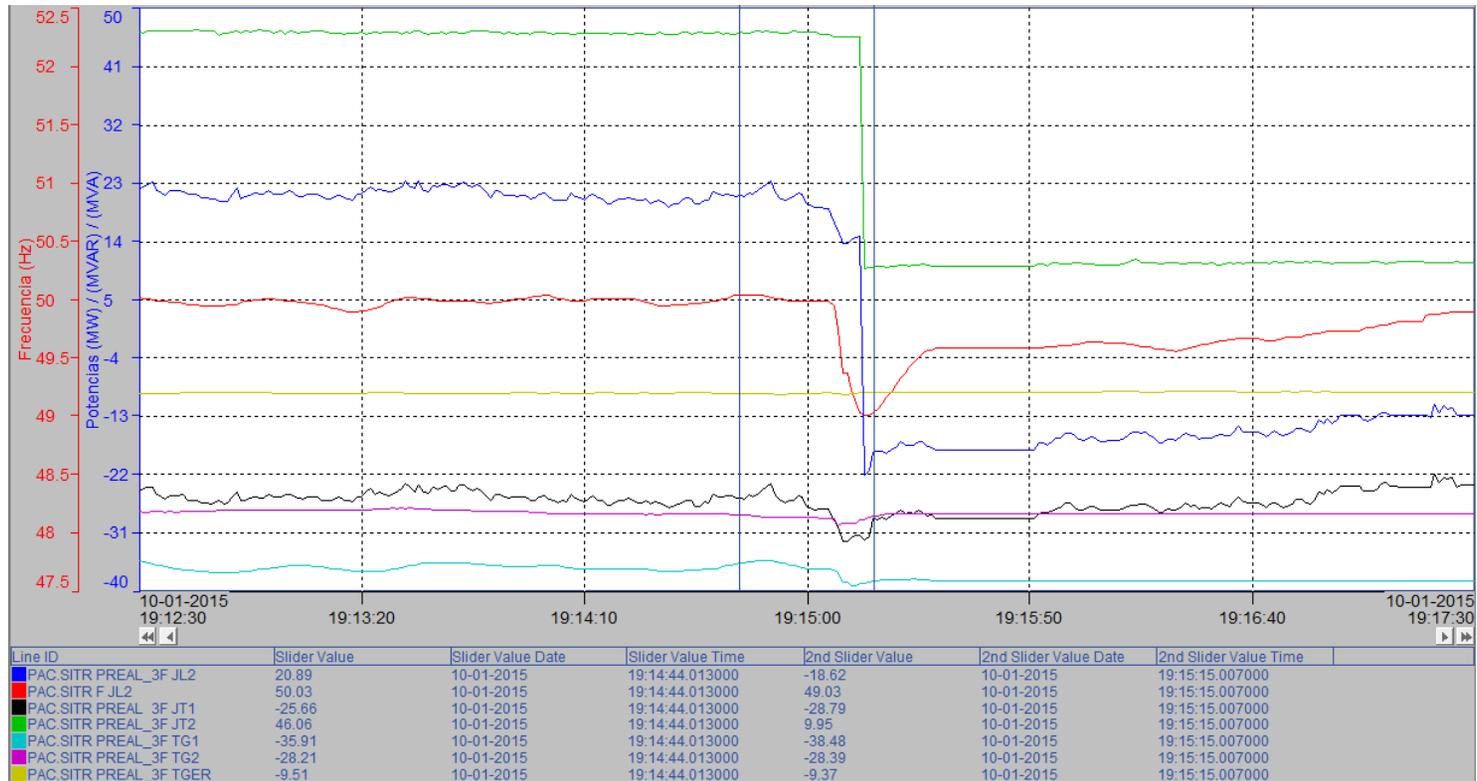


Figura N°6: Tendencia de potencia/frecuencia Nudo Mininco CMPC Pacífico 220 kV.

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia Planta ERCO. Se observa una reducción de consumos producto de la activación de EDAC BF, despejando 35,82 MW.

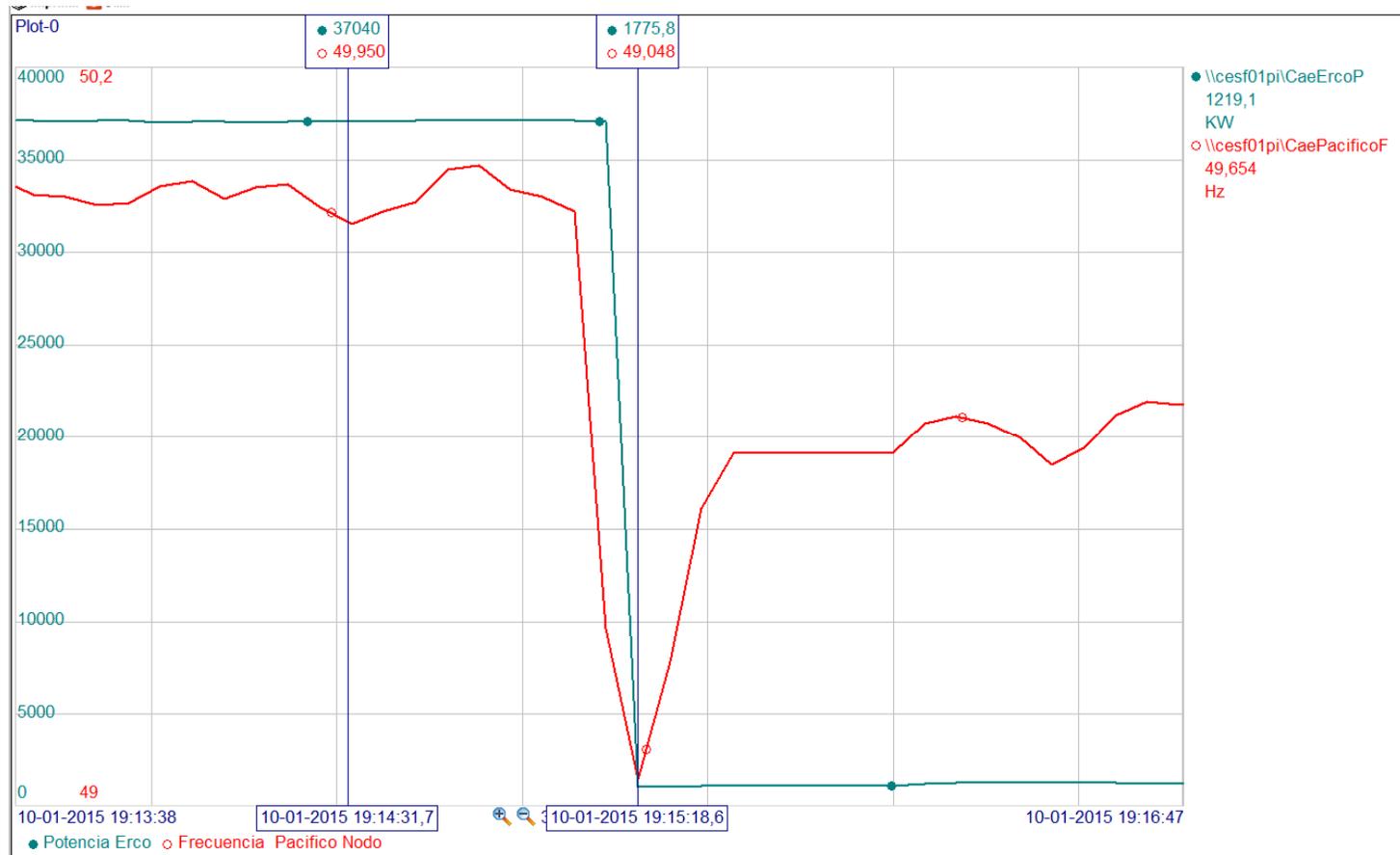


Figura N°7: Tendencia de potencia/frecuencia Planta ERCO.

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia Planta Plywood. No se observa variación de consumos.



Figura N°8: Tendencia de potencia/frecuencia Planta Plywood.

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia Planta Indura. No se observa variación de consumos.

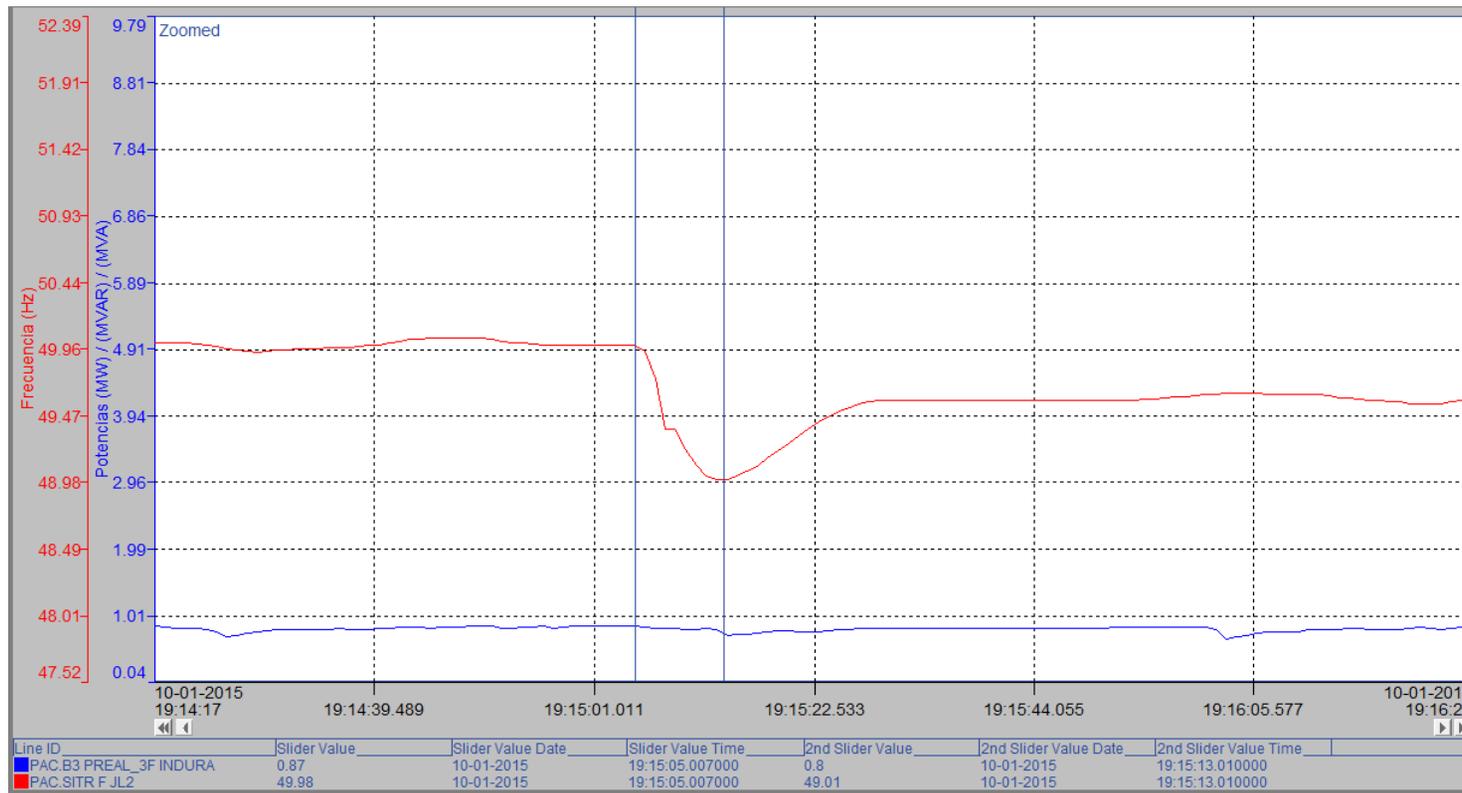


Figura N°9: Tendencia de potencia/frecuencia Planta Indura.

 <p>CONSORCIO SANTA MARTA</p>	<p>REGISTRO INFORME DE FALLA INTERNO DE TRANSMISION.</p>	Código	R-TE-008
		Versión	0
		Nº Páginas	1 de 2
Elaboró: Jaime Stubing P. Fecha: 13-10-2014	Revisó: Fecha:	Aprobó: Fecha:	

IF. C. SANTA MARTA N° 20

CONTENIDO:

1. Unidad afectada.
2. Fecha y hora de desconexión y conexión.
3. Condiciones de operación previas a la condición de falla.
4. Descripción y origen de la desconexión.
 - Origen (Interno o Externo).
 - Código de la falla.
 - Unidad o equipo afectado.
 - Potencia instantánea previa a la falla.
 - Potencia instantánea posterior a la falla.
5. Diagrama simplificado de conexión al sistema.
6. Protecciones operadas.
7. Setting de protecciones y Oscilografía.
8. Secuencia de maniobras.
9. Otros hechos relevantes para la operación.
 - Fecha de conexión.
 - Hora de conexión.
 - Tiempo de desconexión.
 - Perdida de generación (Mw).
10. Observaciones generales.
11. Nombre de quien elabora el informe.

 <p>CONSORCIO SANTA MARTA</p>	REGISTRO INFORME DE FALLA INTERNO DE TRANSMISION.		Código	R-TE-008
			Versión	0
			Nº Páginas	1 de 2
Elaboró: Jaime Stubing P. Fecha: 13-10-2014	Revisó: Fecha:	Aprobó: Fecha:		

1. TITULO: Central Nave N° 1

2. FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:

Fecha : **Día 10 de enero del 2015**

Hora : **19:15.**

CONDICIONES DE OPERACIÓN DE LAS INSTALACIONES PREVIAS A LA PERTURBACIÓN:

Se encontraba sincronizada al sistema con 7 Generadores generando 12.0 MW.

3. DESCRIPCIÓN Y ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN:

- a. **Origen** : Externo
- b. **Código de falla 1014** : **2015 Baja tensión en subestación**
- c. **Equipo afectado** : **Interruptor 52G**
- d. **Potencia previa a falla** : **12.0 MW**
- e. **Potencia posterior a falla** : **0MW.**

4. DIAGRAMA SIMPLIFICADO DE CONEXIÓN AL SISTEMA:

 CONSORCIO SANTA MARTA	REGISTRO INFORME DE FALLA INTERNO DE TRANSMISION.	Código	R-TE-008
		Versión	0
		Nº Páginas	1 de 2
Elaboró: Jaime Stubing P. Fecha: 13-10-2014	Revisó: Fecha:	Aprobó: Fecha:	

Hora	Acción
19:15	Operan relé de baja tensión deteniendo la central.
19:17	Se informa al CDEC la detención intempestiva de la central Sta. Marta, informando, Don Gustavo Gómez que la falla se originó, por la salida de central Nehuenco2.
19:20	Operador Gerardo Polanco de FINNING resetea protecciones iniciando secuencia de sincronización de los generadores
19:27	. Operador de FINNING Don Gerardo Polanco sincroniza unidades generadoras y se informando a Despacho CDEC-SIC.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

- **Fecha de Conexión** :10/01/2015
- **Perdida de generación** :12.0KW
- **Hora de Conexión** .19:27

9. OBSERVACIONES GENERALES

Análisis de falla: por baja tensión unidades salen de sincronismo.

Realizado por : Marco Sepúlveda.
Revisado por : Jaime Stubing