

Estudio para análisis de falla EAF 053/2014
" Falla en línea 110 kV Quelentaro - Portezuelo"
Fecha de Emisión : 28-03-2014

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

| | |
|--------------|------------|
| Fecha | 07-03-2014 |
| Hora | 15:58:00 |

b. Estimación de consumos desconectados

| | |
|------------------------------------|------------|
| Consumos desconectados (MW) | 0000042.60 |
|------------------------------------|------------|

c. Causa de la falla:

2025: Incendio bajo la línea o en proximidades de ella (natural o provocado)

Según lo informado por Transnet S.A., la desconexión de LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo se produce a causa de un incendio forestal bajo la línea en la estructura N° 84.

La causa detallada no ha sucedido con anterioridad en el período de un año calendario en la instalación donde se presentó la falla.

d. Comuna donde se presenta la falla :

6202: La Estrella

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

| Central | Unidad | Pérdida de Generación (MW) | H. Desconexión | H. Normalización |
|---------|--------|----------------------------|----------------|------------------|
| | | | | |

Total : 0 MW

b. Sistema de Transmisión

| Elemento Afectado | Tramo | Hora Desc. | Hora Norm. |
|-------------------------------|-------|------------|------------|
| Quelentaro - Portezuelo 110kV | | 15:58:00 | 16:50:00 |
| Portezuelo - Marchigüe 66kV | | 15:58:00 | 16:53:00 |

c. Consumos

| Sub-Estación | Pérdida de Consumo (MW) | % consumo pre-falla | Hora Desc. | Hora Norm. |
|-----------------------------|-------------------------|---------------------|------------|------------|
| S/E Portezuelo | 000002.50 | 000000.035 | 15:58 | 16:50 |
| S/E Marchigüe | 000007.10 | 000000.099 | 15:58 | 16:53 |
| S/E Paniahue | 000014.60 | 000000.204 | 15:58 | 16:53 |
| S/E Lihueimo | 000008.20 | 000000.115 | 15:58 | 16:53 |
| S/E Alcones | 000004.00 | 000000.056 | 15:58 | 16:53 |
| S/E La Esperanza (TRANSNET) | 000006.20 | 000000.087 | 15:58 | 16:50 |

Total : 42.6 MW 0.596 %

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

| Sub-Estación | Empresa | Tipo de Cliente | Pérdida de Consumo (MW) | Tiempo Desc. (Hr) | ENS (MWhr) |
|-----------------------------|------------|-----------------|-------------------------|-------------------|--------------|
| S/E Portezuelo | EMELECTRIC | Regulado | 000002.50 | 00000.87 | 0000000002.2 |
| S/E Marchigüe | EMELECTRIC | Regulado | 000007.10 | 00000.92 | 0000000006.5 |
| S/E Paniahue | EMELECTRIC | Regulado | 000014.60 | 00000.92 | 0000000013.4 |
| S/E Lihueimo | EMELECTRIC | Regulado | 000008.20 | 00000.92 | 0000000007.5 |
| S/E Alcones | EMELECTRIC | Regulado | 000004.00 | 00000.92 | 0000000003.7 |
| S/E La Esperanza (TRANSNET) | EMELECTRIC | Regulado | 000006.20 | 00000.87 | 0000000005.4 |

Clientes Regulados : 38.7 MWhr

Clientes Libres : 0.0 MWhr

Total : 38.7 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7157 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1.

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de Marzo de 2014.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de Marzo de 2014.

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC para el día 07 de Marzo de 2014.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de Marzo de 2014.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. La LT 66 kV Paniahue - Nancagua se encuentra abierta en el extremo Paniahue.(Desconectador 89B2-1 de S/E Paniahue abierto)

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo a lo informado por Transnet S.A.:

- El día del 07 de marzo 2014 a las 15:57 horas, se produce reconexión automática del interruptor 52H2 en SE Quelentaro, correspondiente a la LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo. Inmediatamente después, a las 15:58 horas se produce la apertura definitiva del 52H2 en SE Quelentaro, afectando los consumos de las subestaciones Portezuelo, Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue.
- Según los datos obtenidos por la protección asociada al interruptor 52H2 en SE Quelentaro, la que registró una falla bifásica entre fases B y C a 19,2 km de SE Quelentaro, se coordinó con las brigadas de apoyo el recorrido de la línea en dicha localización.

- Aproximadamente, a las 16:22 horas se confirma la causa de falla, producto de un incendio en el sector de La Estrella , justo bajo la línea en la estructura N°84, adicionalmente informan que no se encuentran conductores cortados y que se podría hacer un intento de cierre, por lo que se coordina con el COT el cierre del Interruptor 52H2 en SE Quelentaro haciéndolo efectivo a las 16:50 horas y recuperando el 100% de los consumos asociados a SE Portezuelo (T3) y de SE La Esperanza.
- A las 16:53 horas se recuperan la totalidad de los consumos de las SSEE Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue.

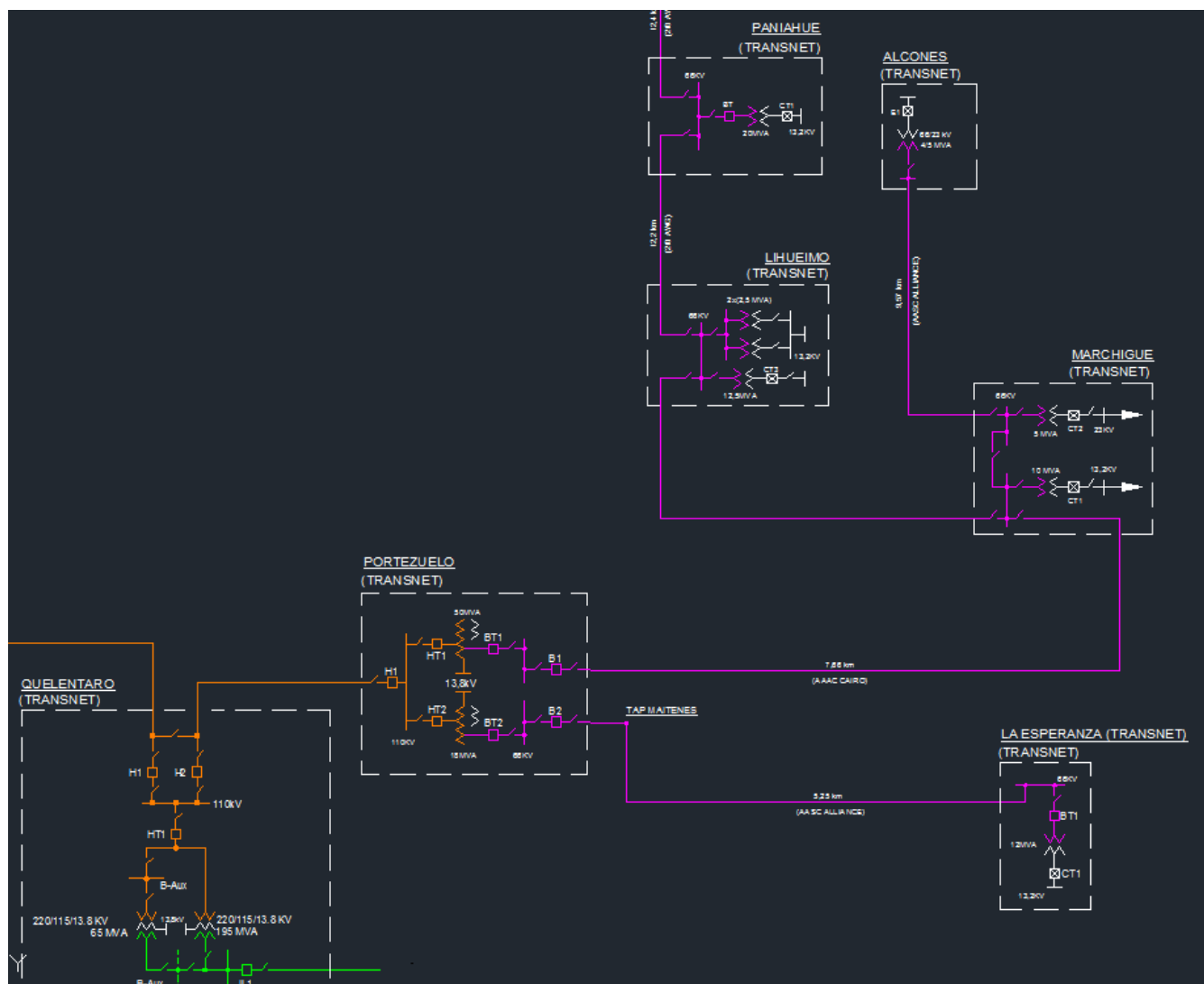
Acciones correctivas a corto plazo

- La empresa Transnet S.A. a consecuencia de la apertura del interruptor 52B1 de S/E Portezuelo implementó el día 11 de marzo del 2014 (SD06908/2014) la mejora a su esquema de protección incorporando una supervisión del estado del interruptor, de manera tal de evitar nuevamente el error de interpretación del esquema de protección del paño 52B1 de S/E Portezuelo ante una reconexión automática del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro.

Acciones correctivas a largo plazo

- La empresa Transnet S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

| Hora | Evento |
|--------|--|
| 15:57 | Apertura del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro, asociado a la LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo, por operación de protecciones. |
| 15:58 | Reconexión con éxito del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro, asociado a la LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo. |
| 15:58+ | Apertura del interruptor 52B1 de S/E Portezuelo, asociado a la LT 66 kV Portezuelo - Marchigüe, por operación de protecciones. |
| 15:58+ | Apertura del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro, asociado a la LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo, por operación de protecciones. |

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

6. Normalización del servicio

| Fecha | Hora | Acción |
|------------|-------|--|
| 07-03-2014 | 16:50 | Cierre manual del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro asociado a la LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo. Se normalizan los consumos de las SSEE Portezuelo y La Esperanza. |
| 07-03-2014 | 16:53 | Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Portezuelo, asociado a la LT 66 kV Portezuelo - Marchigüe. Se normalizan los consumos de las SSEE Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue. |

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

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

Según lo informado por Transnet S.A., la desconexión de la LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo se produce a causa de un incendio forestal bajo la línea en la estructura N° 84. A consecuencia de este evento, se produce una falla bifásica entre las fases B y C originando la operación del elemento de protección de distancia de fase en zona 1 emitiendo de forma inmediata la orden de apertura y posterior reconexión del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro. Posteriormente, producto del reencendido de la falla se realiza la apertura definitiva del interruptor asociado a la LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo.

La desconexión de esta línea provocó la pérdida de suministro en los consumos asociados a las SSEE Portezuelo, La Esperanza, Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue de propiedad de Transnet S.A.

Además, durante la reconexión automática exitosa del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro, se produce la apertura del interruptor 52B1 de S/E Portezuelo asociado a la LT 66 kV Portezuelo - Marchigüe a causa de la activación de la función de cierre contra falla producto de la lógica de control implementada en la protección.

S/E Quelentaro, Interruptor 52H2:

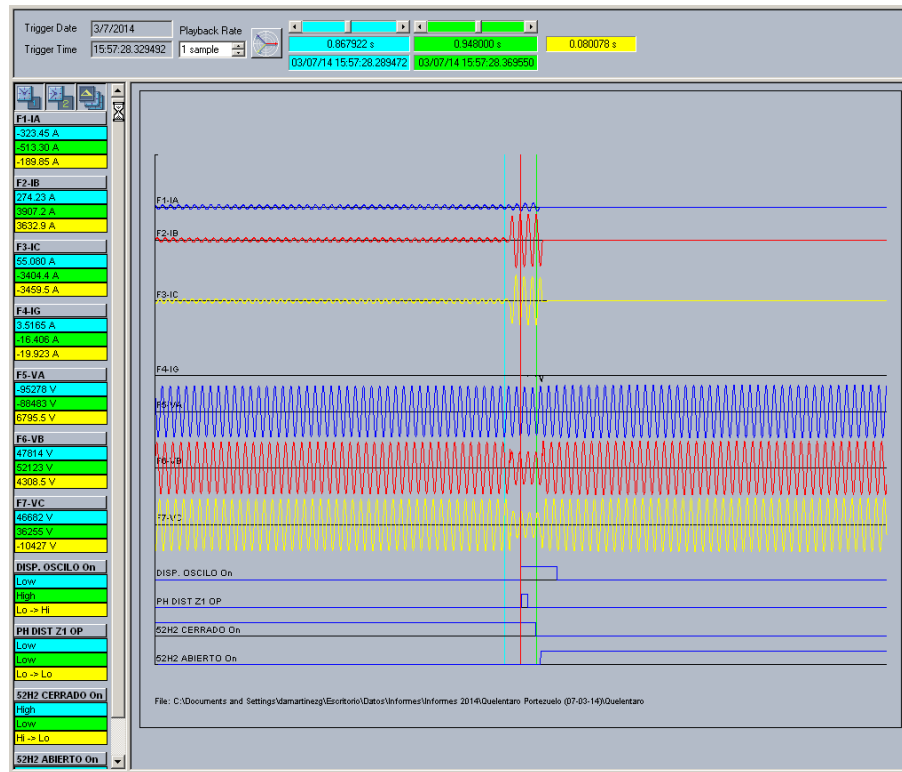
En S/E Quelentaro, el sistema de protección asociado al paño H2, corresponde al equipo GE-UR D60, el cual posee habilitados elementos de distancia de fase (21) y residual (21N) y elementos de sobrecorriente de fase (51) y residual (51N). Además, tiene ajustado una reconexión automática con un tiempo de 10 seg., y un tiempo de reset de 30 seg.

S/E Portezuelo, Interruptor 52B1:

En S/E Portezuelo, el sistema de protección asociado al paño B1, corresponde al equipo GE-UR D30, el cual posee habilitados elementos de distancia de fase (21) y residual (21N) y elementos de sobrecorriente de fase (51) y residual (51N). Además, tiene ajustado una reconexión automática con un tiempo de 10 seg., y un tiempo de reset de 60 seg.

- Registros oscilográficos y reporte de eventos del relé GE-UR D60, asociado al paño H2 de S/E Quelentaro.

En el registro oscilográfico del relé GE – UR D60, asociado al paño H2 de S/E Quelentaro, se observa de manera conjunta con el reporte de eventos la existencia de sobrecorrientes en las fases B y C lo que da cuenta de una falla bifásica. Además, se observa la activación del elemento de distancia de fase en zona 1 (PH DIST Z1 OP) que emite el orden de trip en forma instantánea al interruptor 52H2 de S/E Quelentaro.



VIEW ALL mode

Fault Report Data:

| | | | |
|------------------|-------------------------|----------------------|------|
| Fault Number | 4 | ActiveSettingGroup | 1 |
| Relay Name | QL-D60-H2 | EventNumberAtTrigger | 2798 |
| FirmwareRevision | 5.60 | FaultType | BC |
| DateAndTime | 2014/03/07 15:57:28.309 | Location | 19.2 |
| TriggerOperand | PART. 50BF On | LocationUnits | km |
| LineID | 52H2 | ShotCount | 0 |

Operated Elements:

| | | | |
|-----------|------------|-----------|------------|
| Element 1 | PH DIST Z1 | Element 5 | R Q BS |
| Element 2 | SRC1 VT FF | Element 6 | I > 3% |
| Element 3 | SRC1 50DD | Element 7 | BLOCK SOFT |
| Element 4 | R P BS | Element 8 | BREAKER 1 |

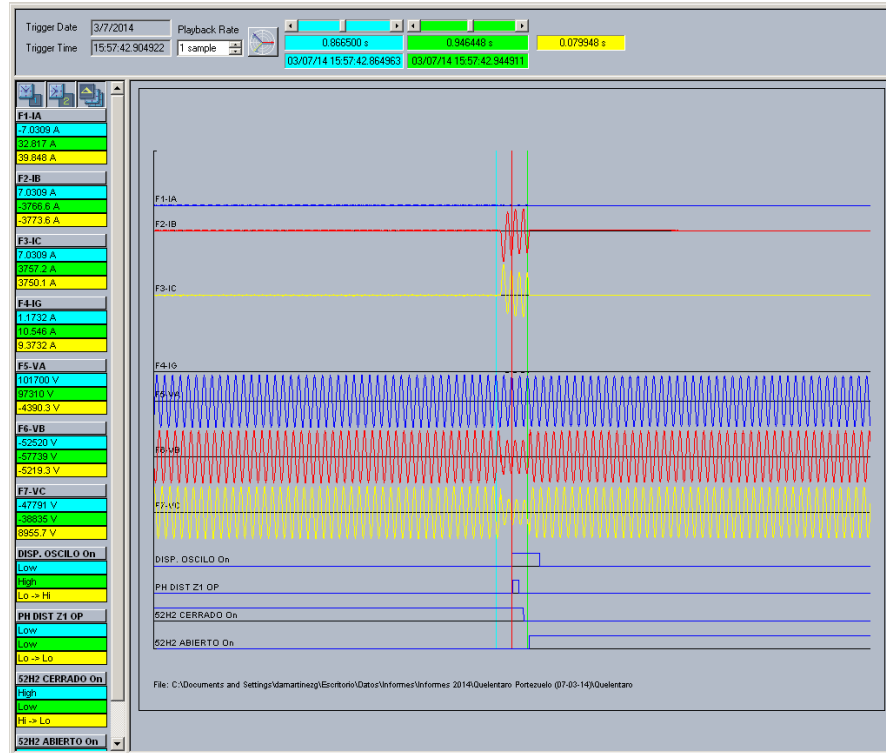
Prefault and Fault Phasors:

| Signal | Prefault Magnitude | Prefault Angle | Fault Magnitude | Fault Angle |
|--------|--------------------|----------------|-----------------|-------------|
| Ia | 242.972 A | 341.4 deg | 407.165 A | 332.9 deg |
| Ib | 248.900 A | 220.5 deg | 2905.103 A | 194.7 deg |
| Ic | 246.460 A | 99.6 deg | 2636.918 A | 20.9 deg |
| Va | 66896.515 V | 0.0 deg | 63870.580 V | 358.1 deg |
| Vb | 66867.325 V | 239.9 deg | 42756.263 V | 207.8 deg |
| Vc | 66544.653 V | 119.7 deg | 33953.941 V | 139.4 deg |

Por otra parte, de acuerdo al registro secuencial de eventos adjunto en Anexo N°6 del presente EAF, el tiempo de apertura del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro alcanzó los 44,7 milisegundos, y la reconexión automática exitosa del interruptor se produjo posterior a los 10 segundos.

- Registros oscilográficos y reporte de eventos del relé GE-UR D60, asociado al paño H2 de S/E Quelentaro, durante el reencendido de la falla.

En el registro oscilográfico del relé GE – UR D60, asociado al paño H2 de S/E Quelentaro, se observa de manera conjunta con el reporte de eventos que posterior al cierre del interruptor 52H de S/E Quelentaro producto de la reconexión automática exitosa habilitada en el equipo, se produce el reencendido de la falla bifásica en las fases B y C, lo que genera la activación del elemento de distancia de fase en zona 1 (PH DIST Z1 OP) y la orden de trip en forma instantánea al interruptor 52H2 de S/E Quelentaro.



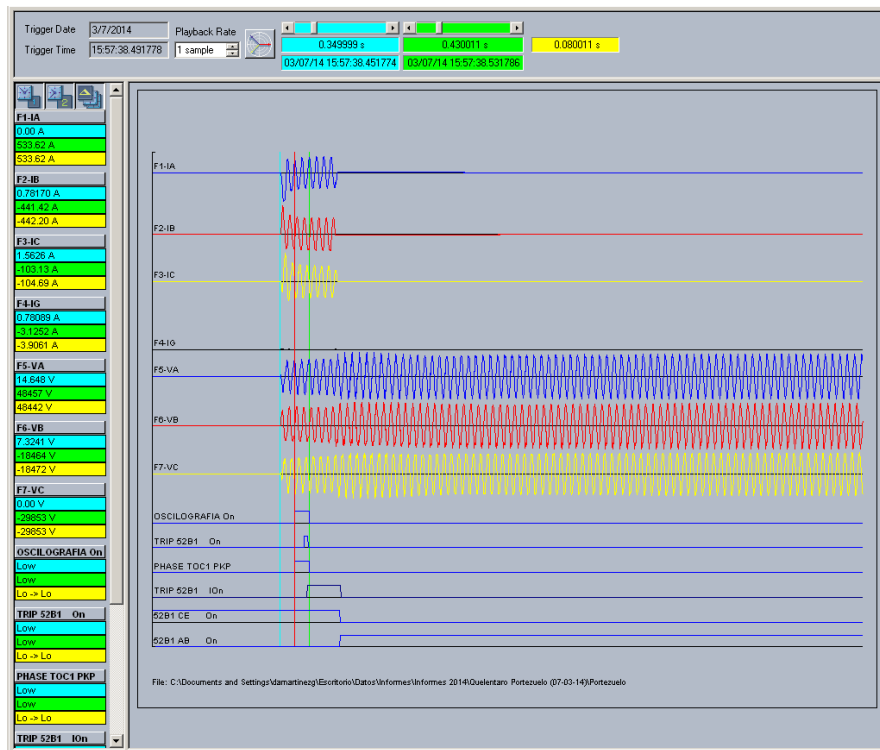
| Fault Report Data: | | Operated Elements: | |
|----------------------|-------------------------|--------------------|----------------|
| Fault Number | 5 | Element 1 | PH DIST Z1 |
| Relay Name | QL-D60-H2 | Element 2 | SRC1 VT FF |
| FirmwareRevision | 5.60 | Element 3 | SRC1 50DD |
| DateAndTime | 2014/03/07 15:57:42.882 | Element 4 | OPEN POLE |
| TriggerOperand | PART. 50BF On | Element 5 | R P BS |
| LineID | 52H2 | Element 6 | I > 3% |
| ActiveSettingGroup | 1 | Element 7 | PH DIST Z1 OP |
| EventNumberAtTrigger | 2915 | Element 8 | AR CLOSE BKR 1 |
| FaultType | BC | Element 9 | BLOCK SOFT |
| Location | 19.5 | Element 10 | BREAKER 1 |
| LocationUnits | km | | |
| ShotCount | 1 | | |

| Prefault and Fault Phasors: | | | | |
|-----------------------------|--------------------|----------------|-----------------|-------------|
| Signal | Prefault Magnitude | Prefault Angle | Fault Magnitude | Fault Angle |
| Ia | 25.209 A | 62.8 deg | 40.702 A | 42.7 deg |
| Ib | 26.438 A | 307.7 deg | 2785.323 A | 194.2 deg |
| Ic | 28.450 A | 179.8 deg | 2768.111 A | 14.0 deg |
| Va | 69224.291 V | 0.1 deg | 68064.919 V | 358.7 deg |
| Vb | 69336.584 V | 239.9 deg | 45075.393 V | 206.5 deg |
| Vc | 68942.282 V | 119.7 deg | 35095.366 V | 141.6 deg |

Por otra parte, de acuerdo al registro secuencial de eventos adjunto en Anexo N° 6 del presente EAF, el tiempo de apertura del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro producto del reencendido de la falla alcanzó los 39 milisegundos.

- Registros oscilográficos y reporte de eventos del relé GE-UR D30, asociado al paño B1 de S/E Portezuelo.

En el registro oscilográfico del relé GE – UR D30, asociado al paño B1 de S/E Portezuelo, se observa de manera conjunta con el reporte de eventos que la función que emite la orden de trip al interruptor 52B1 de S/E Portezuelo corresponde a la función de cierre contra falla (LINE PICKUP OP).



| Fault Report Data: | | | | |
|-----------------------------|-------------------------|----------------|-----------------|-------------|
| Fault Number | 22 | | | |
| Relay Name | PORT-D30-B1 | | | |
| FirmwareRevision | 4.40 | | | |
| DateAndTime | 2014/03/07 15:57:38.461 | | | |
| TriggerOperand | TRIP 52B1 On | | | |
| LineID | P. B1 | | | |
| ActiveSettingGroup | 1 | | | |
| EventNumberAtTrigger | 5994 | | | |
| FaultType | ABC | | | |
| Location | 122.1 | | | |
| LocationUnits | km | | | |
| ShotCount | 0 | | | |
| Operated Elements: | | | | |
| Element 1 | LINE PICKUP | | | |
| Element 2 | SRC1 50DD | | | |
| Element 3 | LINE PICKUP OP | | | |
| Prefault and Fault Phasors: | | | | |
| Signal | Prefault Magnitude | Prefault Angle | Fault Magnitude | Fault Angle |
| Ia | 0.000 | 0.0 | 357.903 | 330.7 |
| Ib | 0.000 | 0.0 | 384.340 | 212.5 |
| Ic | 0.000 | 0.0 | 378.717 | 88.5 |
| Va | 0.000 | 0.0 | 30160.948 | 0.0 |
| Vb | 0.000 | 0.0 | 34546.500 | 240.3 |
| Vc | 0.000 | 0.0 | 32896.947 | 113.9 |

De acuerdo con lo informado por la empresa Transnet S.A, la activación de esta función se produce por una señal lógica de control que supervisa el estado de energización de la LT 66 kV Portezuelo - Marchigüe a través de supervisores de corriente. Por lo tanto, al momento de la reconexión automática exitosa del interruptor 52H2 de S/E Quelentaro ubicado aguas arriba de la LT, la lógica de control interpretó la existencia de un cierre contra falla al no considerar el estado de su interruptor.

Posterior a la falla, la empresa señala que se revisó dicha lógica y se incorporó una mejora incluyendo una supervisión adicional del estado del interruptor 52B1 de S/E Portezuelo para determinar la condición de cierre contra falla. Esta mejora se implementa el día 11 de marzo de 2014, de acuerdo a SD06908/2014 adjunta en Anexo N° 6 del presente EAF.

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

Detalle de la generación programada para el día 07 de Marzo de 2014. (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 07 de Marzo de 2014. (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 07 de Marzo de 2014. (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de Marzo de 2014. (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

Según lo informado por Transnet S.A., la desconexión de LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo se produce a causa de una descarga eléctrica entre las fases B y C originada por un incendio forestal bajo la línea en la estructura N° 84.

Al respecto, la empresa adjunta registros fotográficos del incendio forestal declarado en el sector La Estrella y la estructura N° 84 de la LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo. De este modo, se determina como origen de la causa el código 2025 correspondiente a: Incendio bajo la línea o en proximidades de ella (natural o provocado).

- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Transnet S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

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

- Se concluye correcta operación del sistema de protección asociado al interruptor 52H2 de S/E Quelentaro.
- Se concluye incorrecta operación del sistema de protección asociado al interruptor 52B1 de S/E Portezuelo,

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación del EDAC ante este evento.

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 07-03-2014.

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

- No se solicitó información adicional
- Para el análisis de esta falla no se requirió la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 07 de Marzo de 2014

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 07de Marzo de 2014

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 07 de Marzo de 2014.

| Fecha: viernes 07 de marzo de 2014 | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------|----------------|-------|--------|---|--|-------------------------|---------------------|
| Hora de Unidad | POTENCIA (EN MW) | BAJA | QUEDA | MOTIVO | Etapa de la Central | Condición del Embalse | Condición de la Central | |
| | | | | | | | | Sinon |
| 0:00 | Pehueneche | | | 0 | Rafica condición de agotamiento | Agotamiento | (6) F/S | |
| 0:00 | Cobijón | 100 | 0 | 0 | Control Cota Machicura. Rafica condición de agotamiento | Agotamiento | (6) F/S | |
| 0:00 | Ciudadiego | 20 | 0 | 0 | Control riesgo | Normal | (6) F/S | |
| 0:00 | El Peñón | 65 | 0 | 0 | Cambio en política de precios | Normal | (6) F/S | |
| 0:31 | Coronel TG | 45 | 0 | 0 | DCR | | (6) F/S | |
| 0:38 | Anihue TG | 95 | 0 | 0 | DCR | | (6) F/S | |
| 0:42 | Valdivia | 23 | 38 | 0 | DCR | VALDIVIA_3_PINO | (7) E/S Plena Carga | |
| 0:44 | Los Pinos | 80 | 0 | 0 | DCR | | (6) F/S | |
| 0:44 | CMPC Pacifico | 2 | 1 | 0 | DCR | CMPC_PACIFICO_1 | (7) E/S Plena Carga | |
| 0:44 | Punta Colorada | 16 | 0 | 0 | DCR | | (6) F/S | |
| 1:31 | Nueva Renca | 100 | 200 | 0 | DCR | NRENCA_DIE | (5) E/S Min Técnico | |
| 2:17 | Nehuenco II | 120 | 260 | 0 | Control Suministro de Gas | NEHUENCO_2_GNL | (5) E/S Min Técnico | |
| 2:40 | Centeno Biobío | 40 | 0 | 0 | DCR. No se retira por restricciones propias | | (5) E/S Min Técnico | |
| 2:40 | Colihues | 10 | 12 | 0 | DCR. No se retira por tiempo de partida | | (6) E/S | |
| 2:40 | NEWEN | 13 | 0 | 0 | DCR | NEWEN_Butano | (6) F/S | |
| 2:40 | Celco | 2 | 2 | 0 | DCR | CELCO_1 | (7) E/S Plena Carga | |
| 2:40 | CMPC Laja | 10 | 15 | 0 | DCR | CMPC_LAJA_2 | (7) E/S Plena Carga | |
| 2:40 | Santa Fe | 14 | 40 | 0 | DCR | SANTA_FE_3 | (7) E/S Plena Carga | |
| 2:40 | Valdivia | 6 | 32 | 0 | DCR | VALDIVIA_2_PINO | (7) E/S Plena Carga | |
| 2:40 | Arauco | 4 | 20 | 0 | DCR | ARAUCO_2 | (7) E/S Plena Carga | |
| 2:40 | Lautaro | 4 | 18 | 0 | DCR | LAUTARO_2 | (7) E/S Plena Carga | |
| 2:40 | San Isidro | 140 | 200 | 0 | DCR | SANISIDRO_GNL | (5) E/S Min Técnico | |
| 3:08 | Masia | 9 | 0 | 0 | Solicitud de Desconexión de Curso Forzado | | (6) F/S | |
| 4:30 | San Isidro | 140 | 340 | 0 | DCR. Cumple tiempo de estabilización a las 05:00 hrs. | SANISIDRO_GNL | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | Lautaro | 4 | 23 | 0 | DCR | LAUTARO_3 | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | Arauco | 4 | 24 | 0 | DCR | ARAUCO_3 | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | Valdivia | 6 | 38 | 0 | DCR | VALDIVIA_3_PINO | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | Santa Fe | 14 | 54 | 0 | DCR | SANTA_FE_4 | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | CMPC Laja | 10 | 25 | 0 | DCR | CMPC_LAJA_3 | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | Celco | 2 | 6 | 0 | DCR | CELCO_2 | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | NEWEN | 13 | 13 | 0 | DCR | NEWEN_Butano | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | Colihues | 10 | 22 | 0 | DCR | | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | Centeno Biobío | 40 | 13 | 0 | DCR | | (7) E/S Plena Carga | |
| 4:30 | Nueva Renca | 100 | 300 | 0 | DCR | NRENCA_DIE | (7) E/S Plena Carga | |
| 5:40 | Nueva Renca | 170 | 130 | 0 | Baja para realizar cambio de combustible a GNL | NRENCA_DIE | (6) E/S | |
| 5:40 | Punta Colorada | 16 | 16 | 0 | DCR | | (7) E/S Plena Carga | |
| 5:40 | CMPC Pacifico | 2 | 2 | 0 | DCR | CMPC_PACIFICO_2 | (7) E/S Plena Carga | |
| 5:40 | Los Pinos | 80 | 80 | 0 | DCR | | (7) E/S Plena Carga | |
| 5:57 | Masia | 5,8 | 5,8 | 0 | Límitada | | (6) E/S | |
| 6:00 | Nehuenco II | 120 | 0 | 0 | 980 Disponibilidad de gas | NEHUENCO_2_GNL | (7) E/S Plena Carga | |
| 6:04 | Valdivia | 23 | 61 | 0 | DCR | VALDIVIA_4_PINO | (7) E/S Plena Carga | |
| 6:04 | Anihue TG | 90 | 90 | 0 | DCR | | (7) E/S Plena Carga | |
| 6:07 | Nueva Renca | 170 | 300 | 0 | Disponibilidad de gas GNL | NRENCA_GNL | (7) E/S Plena Carga | |
| 6:18 | Raiuco | 90 | 90 | 0 | Control cota según IL304/2007 | | (6) E/S Min Técnico | |
| 6:55 | Pehueneche | 90 | 120 | 0 | DCR | | Agotamiento | |
| 6:57 | Rapel | 50 | 100 | 0 | Control Cota Embalse Panque | | Normal | |
| 6:58 | Raiuco | 90 | 190 | 0 | DCR | | Normal | |
| 7:00 | Nueva Renca | 30 | 330 | 0 | Conecta F.A. por restricciones de ruido de 23:00 a 07:00 hrs. | NRENCA_FA_GLP | (7) E/S Plena Carga | |
| 7:18 | Nueva Renca | 30 | 300 | 0 | F/A indisponibles | NRENCA_GNL | (7) E/S Plena Carga | |
| 7:38 | Raiuco | 90 | 90 | 0 | Control cota según IL304/2007 | | Normal | |
| 8:00 | 8:18 | Coronel TG | 45 | 0 | 45 | Cambio de la política de precios | TG_CORONEL_DIE | (7) E/S Plena Carga |
| 8:00 | Linares Norte | 0,5 | 0,5 | 0 | 0,5 | Cambio de la política de precios | | (7) E/S Plena Carga |
| 8:00 | San Gregorio | 0,5 | 0,5 | 0 | 0,5 | Cambio de la política de precios | | (6) F/S |
| 8:05 | 8:08 | El Peñón | 68 | 68 | 0 | DCR | | (7) E/S Plena Carga |
| 8:05 | Espinos_1 | | 100 | 0 | DCR | ESPINOS_1 | (7) E/S Plena Carga | |
| 8:22 | Panque | 50 | 150 | 0 | 150 | Control Cota Embalse Panque | | (6) E/S |
| 8:36 | Raiuco | 60 | 150 | 0 | 150 | Control cota según IL304/2007 | RALCO_sivv | Normal |
| 8:40 | Masia | 7,7 | 0 | 0 | Salida Intermisiva por Falta | | (6) F/S | |
| 8:41 | Pehueneche | 30 | 150 | 0 | 150 | DCR | | Agotamiento |
| 8:42 | Raiuco | 200 | 200 | 0 | 200 | Control cota según IL304/2007 | RALCO_sivv | (6) E/S |
| 8:49 | 9:00 | Cobijón | 150 | 150 | 150 | Control Cota Machicura | COLBUN_sivv | Agotamiento |
| 8:51 | 9:29 | Quintero 1B | 120 | 120 | 120 | Disponibilidad de gas | QUINTERO_CA_1B_GNL | (7) E/S Plena Carga |
| 11:52 | Nueva Renca | 25 | 0 | 0 | 0 | F/A disponibles | NRENCA_FA_GLP | Normal |
| 9:15 | Cobijón | 30 | 180 | 0 | 180 | Control Cota Machicura | COLBUN_sivv | Agotamiento |
| 9:34 | Rapel | 60 | 60 | 0 | 60 | DCR | | (6) E/S |
| 10:00 | 10:22 | Taltal 2 | 120 | 0 | 0 | Disponibilidad de gas | TALTAL_2_GNL_2 | Normal |
| 10:28 | Raiuco | 4 | 150 | 0 | 150 | U-1 toma la regulación de frecuencia | RALCO_sivv | (1) E/S Reguladora |
| 10:28 | El Toro | 120 | 120 | 0 | 120 | Deja la regulación de frecuencia, control riesgo | ELTORO_sivv | Normal |
| 10:34 | Raiuco | 50 | 150 | 0 | 150 | Control Riesgo | ELTORO_sivv | (6) E/S |
| 10:48 | El Toro | 50 | 200 | 0 | 200 | Control Riesgo | ELTORO_sivv | Normal |
| 11:01 | El Toro | 80 | 280 | 0 | 280 | Control Riesgo | ELTORO_sivv | Normal |
| 11:08 | El Peñón | 30 | 30 | 0 | 30 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) E/S |
| 11:16 | Pehueneche | 50 | 200 | 0 | 200 | DCR | | Agotamiento |
| 11:23 | Nueva Renca | 200 | 125 | 0 | 125 | Realizar cambio de combustible | NRENCA_GNL | (6) E/S |
| 11:23 | Rapel | 40 | 100 | 0 | 100 | DCR | | Normal |
| 11:28 | Pehueneche | 70 | 270 | 0 | 270 | DCR | | Agotamiento |
| 11:45 | Espinos_1 | 20 | 80 | 0 | 80 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) E/S |
| 11:48 | Rapel | 100 | 200 | 0 | 200 | DCR | | Normal |
| 11:58 | Panque | 30 | 180 | 0 | 180 | Control Cota Embalse Panque | | (6) E/S |
| 11:57 | El Toro | 20 | 300 | 0 | 300 | Control Riesgo | ELTORO_sivv | Normal |
| 11:58 | Nueva Renca | 200 | 325 | 0 | 325 | Cambia de GNL a Diesel por control suministro de gas | NRENCA_FA_GLP | (7) E/S Plena Carga |
| 12:04 | Rapel | 25 | 225 | 0 | 225 | DCR | | Normal |
| 12:28 | Rapel | 85 | 140 | 0 | 140 | DCR | | Normal |
| 12:30 | El Toro | 50 | 250 | 0 | 250 | Control Riesgo | ELTORO_sivv | Normal |
| 12:33 | Espinos_1 | 20 | 60 | 0 | 60 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) E/S |
| 12:44 | Pehueneche | 30 | 150 | 0 | 150 | Control Cota Embalse Panque | | Normal |
| 12:44 | Pehueneche | 50 | 220 | 0 | 220 | DCR | | Agotamiento |
| 13:10 | Espinos_1 | 10 | 50 | 0 | 50 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) E/S |
| 13:46 | Rapel | 85 | 225 | 0 | 225 | DCR | | Normal |
| 13:51 | Panque | 30 | 180 | 0 | 180 | Control Cota Embalse Panque | | Normal |
| 14:13 | El Peñón | 15 | 20 | 0 | 20 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) E/S Min Técnico |
| 14:16 | Espinos_1 | 30 | 20 | 0 | 20 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) E/S Min Técnico |
| 14:40 | Espinos_1 | 80 | 20 | 0 | 20 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) F/S |
| 14:40 | El Peñón | 20 | 20 | 0 | 20 | No se retira por control Tx línea 110 kV Pan de Azúcar-El Peñón | | (6) E/S Min Técnico |
| 14:40 | Punta Colorada | 16 | 0 | 0 | 0 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | P_COLORADA_IFO | (6) F/S |
| 14:40 | Taltal 2 | 20 | 100 | 0 | 100 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | TALTAL_2_GNL_2 | (6) E/S |
| 14:58 | Taltal 2 | 20 | 80 | 0 | 80 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | TALTAL_2_GNL_2 | (6) E/S |
| 15:00 | Cobijón | 10 | 190 | 0 | 190 | Control Cota Machicura | COLBUN_sivv | Agotamiento |
| 15:24 | Masia | 9 | 0 | 0 | 0 | Sincronizada en Pruebas | | (3) E/S En Prueba |
| 16:03 | Rapel | 75 | 150 | 0 | 150 | DCR | | Normal |
| 16:03 | Cobijón | 10 | 200 | 0 | 200 | Control Cota Machicura | COLBUN_sivv | Agotamiento |
| 16:03 | Pehueneche | 10 | 210 | 0 | 210 | DCR | | Agotamiento |
| 16:18 | Taltal 2 | 15 | 60 | 0 | 60 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | TALTAL_2_GNL_2 | (3) E/S Min Técnico |
| 16:25 | El Toro | 50 | 200 | 0 | 200 | Control Riesgo | ELTORO_sivv | Normal |
| 16:30 | Masia | 9 | 0 | 0 | 0 | Disponible y en servicio | | (7) E/S Plena Carga |
| 16:35 | Rapel | 50 | 100 | 0 | 100 | DCR | | Normal |
| 16:38 | El Toro | 20 | 0 | 0 | 0 | No se retira por control Tx línea 110 kV Pan de Azúcar-El Peñón | | (6) F/S |
| 16:46 | Rapel | 100 | 0 | 0 | 0 | Se cumple cota mínima objetivo | | Normal |
| 16:55 | El Toro | 40 | 240 | 0 | 240 | Control Riesgo | ELTORO_sivv | Normal |
| 16:59 | El Toro | 40 | 280 | 0 | 280 | Control Riesgo | ELTORO_sivv | Normal |
| 17:02 | Cobijón | 40 | 160 | 0 | 160 | Control Cota Machicura | COLBUN_sivv | Agotamiento |
| 17:16 | Taltal 2 | 10 | 75 | 0 | 75 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | TALTAL_2_GNL_2 | (6) E/S |
| 17:20 | Calle Calle | 11 | 11 | 0 | 11 | DCR | | (7) E/S Plena Carga |
| 17:20 | Teno | 56 | 68 | 0 | 68 | DCR | | (7) E/S Plena Carga |
| 17:20 | 17:22 | Trapen | 68 | 68 | 0 | 68 | DCR | (7) E/S Plena Carga |
| 17:23 | Taltal 2 | 10 | 85 | 0 | 85 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | TALTAL_2_GNL_2 | (6) E/S |
| 17:28 | Pehueneche | 4 | 90 | 0 | 90 | DCR | | Agotamiento |
| 17:40 | El Toro | 4 | 280 | 0 | 280 | U-3 toma la regulación de frecuencia | ELTORO_sivv | Normal |
| 17:40 | Raiuco | 150 | 150 | 0 | 150 | Deja la regulación de frecuencia, control cota según IL304/2007 | RALCO_sivv | Normal |
| 18:02 | Cobijón | 180 | 180 | 0 | 180 | DCR | COLBUN_sivv | Agotamiento |
| 18:02 | Picuda | 1,2 | 1,2 | 0 | 1,2 | DCR | | (6) F/S |
| 18:02 | Taltal 2 | 15 | 100 | 0 | 100 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | TALTAL_2_GNL_2 | (6) E/S |
| 18:23 | Quintero 1B | 120 | 120 | 0 | 120 | Control Suministro de Gas | QUINTERO_CA_1B_GNL | (6) F/S |
| 18:24 | Taltal 2 | 20 | 120 | 0 | 120 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | TALTAL_2_GNL_2 | (6) E/S |
| 18:27 | Masia | 9 | 0 | 0 | 0 | Salida Intermisiva por Falta | | (6) F/S |
| 18:39 | Punta Colorada | 16 | 16 | 0 | 16 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | P_COLORADA_IFO | (7) E/S Plena Carga |
| 18:44 | Espinos_1 | 20 | 20 | 0 | 20 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (5) E/S Min Técnico |
| 18:50 | El Peñón | 40 | 20 | 0 | 20 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (5) E/S Min Técnico |
| 18:51 | Raiuco | 100 | 250 | 0 | 250 | Control cota según IL304/2007 | RALCO_sivv | Normal |
| 18:53 | Ciudadiego | 15 | 16 | 0 | 16 | Control de vibraciones en C. Ciudadiego | CIPRESSES_sivv | Normal |
| 19:07 | 19:58 | Los Vientos TG | 60 | 60 | 60 | DCR. se solicita anticipadamente por tiempo de partida. | LOSVIENTOS_TG_CNABIA | (5) E/S Min Técnico |
| 19:07 | Pehueneche | 10 | 130 | 0 | 130 | DCR | | Agotamiento |
| 19:31 | El Peñón | 20 | 20 | 0 | 20 | No sube por control transferencia L-220 kV Las Palmas - Los Vilos | | (6) E/S Min Técnico |
| 19:31 | Espinos_1 | 10 | 30 | 0 | 30 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) E/S |
| 19:38 | Espinos_1 | 30 | 60 | 0 | 60 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) E/S |
| 19:38 | Panque | 30 | 150 | 0 | 150 | Control Cota Embalse Panque | | Normal |
| 19:44 | Raiuco | 70 | 180 | 0 | 180 | Control cota según IL304/2007 | RALCO_sivv | Normal |
| 20:00 | Cobijón | 150 | 150 | 0 | 150 | Control Cota Machicura | COLBUN_sivv | Agotamiento |
| 20:00 | QUINTAY | 3 | 3 | 0 | 3 | DCR | | (7) E/S Plena Carga |
| 20:05 | Olivos_1 | | 0 | 0 | 0 | No sube por control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) F/S |
| 20:01 | Raiuco | 90 | 90 | 0 | 90 | Control cota según IL304/2007 | RALCO_sivv | Normal |
| 20:11 | El Peñón | 45 | 65 | 0 | 65 | Control transferencia L-220 kV Las Palmas - Los Vilos | | (5) E/S Min Técnico |
| 20:20 | Espinos_1 | 40 | 100 | 0 | 100 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (7) E/S Plena Carga |
| 20:20 | Pehueneche | 70 | 200 | 0 | 200 | DCR | | Agotamiento |
| 20:20 | Ciudadiego | 4 | 20 | 0 | 20 | Control Riesgo | CIPRESSES_sivv | Normal |
| 20:24 | Olivos_1 | 20 | 20 | 0 | 20 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (5) E/S Min Técnico |
| 20:31 | Las Vientos TG | 60 | 120 | 0 | 120 | DCR | LOSVIENTOS_TG_CNABIA | (7) E/S Plena Carga |
| 20:33 | Olivos_1 | 20 | 60 | 0 | 60 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | (6) E/S |
| 20:35 | Raiuco | 60 | 150 | 0 | 150 | Control cota según IL304/2007 | RALCO_sivv | Normal |
| 20:57 | Cobijón | 30 | 180 | 0 | 180 | Control Cota Machicura | COLBUN_sivv | Agotamiento |
| 20:58 | Pehueneche | 20 | 220 | 0 | 220 | DCR | | Agotamiento |
| 21:19 | Olivos_1 | 10 | 40 | 0 | 40 | Control transferencia L-220 kV Los Vilos - Nogales | | Normal |
| 21:26 | Panque | 50 | 100 | 0 | 100 | Control Cota Embalse Panque | | Normal |
| 21:30 | Panque | 50 | 50 | 0 | 50 | Control Cota Embalse Panque | | Normal |
| 21:48 | 22:15 | Quinta 2 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | DCR. Instalado Mantenimiento Mayor. Queda limitada por IL 460/2013 | | (5) E/S Min Técnico |
| 21:58 | Cobijón | 40 | 140 | 0 | 140 | Control Cota Machicura | COLBUN_sivv | Agotamiento |
| 21:58 | Pehueneche | 90 | 130 | 0 | 130 | DCR | | Agotamiento |
| 22:03 | Raiuco | 60 | 90 | 0 | 90 | Control cota según IL304/2007 | RALCO_sivv | Normal |
| 22:04 | Olivos_1 | 22</ | | | | | | |

INFORME DE TURNO

| | | | | |
|----------------|--------|---------|---------------------|------------|
| TURNO 3 | Desde: | Viernes | 07 de Marzo de 2014 | 14:30 hrs. |
| | Hasta: | Viernes | 07 de Marzo de 2014 | 22:15 hrs. |

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

| | | | | | | |
|---------|-----------|----|-------|--------|-------|------|
| Central | Ralco 1 | De | 14:30 | hrs. a | 17:40 | hrs. |
| Central | El Toro 3 | De | 17:40 | hrs. a | 22:15 | hrs. |

2.- PROGRAMACIÓN:

- Modificada por control transferencia línea de 220 kV Nogales – Los Vilos y limitación de C. Ventanas 1.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. Santa Marta, San Andrés (hidráulica), Energía Pacífico, Laja 1, Los Hierros, Angostura, Llano de Llampos y San Andrés (fotovoltaica): Continúan en pruebas.
- Cs. Colbún y Pehuenche: Continúan en condición de agotamiento.
- C. Masisa: A las 15:24 hrs. sincronizada y a las 16:30 hrs sale del servicio en forma intempestiva con 9.1 MW. Causa informada: Trip de turbina por alta temperatura del vapor.
- C. Bocamina: A las 15:59 hrs. bomba de refrigeración principal 1B con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar circuito de refrigeración a descansos por obstrucción de tuberías lo que impide la puesta E/S de la bomba. A las 20:23 hrs. limitada a 70 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar placa deformada en alimentador de carbón 1C.
- C. Angostura: A las 17:58 hrs. U-2 realiza prueba de cierre de compuertas de bocatoma con 140 MW.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Ancoa: A las 12:40 hrs. ATR N°2 de 525/220 kV, 750 MVA con informe de limitación. Causa informada: Se inhabilita protección 87T2 sistema 1 por tener pruebas de control pendientes, queda sistema 2 E/S. Cancelada limitación para la transferencia de interruptores 52JT2 y 52KT2.
- S/E Maitencillo: A las 14:36 hrs. equipo CER con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar comportamiento errático en su regulación.
- De 15:57 a 16:50 hrs. línea de 110 kV Quelentaro – Portezuelo interrupción forzada por protecciones, se pierden 45.9 MW de consumos correspondientes a SS/EE Portezuelo, La Esperanza, Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue. A las 16:50 hrs. recuperado los consumos de las SS/EE Portezuelo y La Esperanza. A las 16:53 hrs.

recuperado los consumos de las SS/EE Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue.
Causa informada: Incendio bajo la línea.

- De 18:53 a 18:59 hrs. línea de 110 kV Tap off Alto Melipilla – Bollenar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño.
- De 20:56 a 21:05 hrs. línea de 66 kV Rancagua – Cachapoal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

5.- SISTEMA SCADA:

- SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza: Datos scada continúan F/S.
- S/E Cerro Navia: Ante conmutación automática por falla en las unidades DIGI de PCU Centro, en la zona centro se perderán los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá mientras se gestiona una reconfiguración con el fabricante.
- C. Cipreses: Continúan datos scada del nivel de la cota del embalse Invernada F/S.
- Zona Sur: Indicación frecuencia continúa F/S.
- C. Termopacífico: Datos scada continúa F/S.
- S/E Yervas Buenas: Continúa data scada F/S.
- C. Teno: Continúa datos sistema scada F/S.
- C. Trapén: Continúa datos scada F/S.
- C.C. Chilquinta: Continúa F/S en S/E San Luis data de línea de 220 kV San Luis - Agua Santa.
- C.C. Gener: Continúa errónea datos de registro de frecuencia de S/E Las Vegas.
- C. Taltal: Continúan datos scada F/S.

6.- COMUNICACIONES:

- COR Sur: Continúa teléfono satelital F/S.
- C.C. Potencia: Continúa hot line F/S.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 07 de Marzo de 2014.

| Nro. | Empresa | Resumen | Tipo | 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 |
|--------------|-----------|---|--------------|--|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| SD05363/2014 | gener | Subestacion : QUELLEHUES 110 Línea : QUELLEHUES 110 - LLAJA 110 CTO1 Tramo : QUELLEHUES 110 - LLAJA 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Mantenimiento estructuras de suspensión. | 07-03-2014 | 6:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 5:55 | 07-03-2014 | 17:27 |
| SD05374/2014 | gener | Subestacion : LOS MAITENES 110 (AesGener) Línea : MAITENES 110 - LLAJA 110 CTO1 Tramo : MAITENES 110 - LLAJA 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Mantenimiento estructuras de suspensión. | 07-03-2014 | 6:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 5:55 | 07-03-2014 | 17:27 |
| SD05384/2014 | gener | Subestacion : L LAJA 110 (chilec) Línea : LLAJA 110 - LVIZCACHAS 110 CTO1 Tramo : LLAJA 110 - LVIZCACHAS 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Mantenimiento estructuras de suspensión. | 07-03-2014 | 6:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 5:55 | 07-03-2014 | 17:27 |
| SD05394/2014 | gener | Subestacion : LVIZCACHAS 110 Línea : FLORIDA 110 - LVIZCACHAS 110 CTO1 Tramo : FLORIDA 110 - LVIZCACHAS 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Mantenimiento estructuras de suspensión. | 07-03-2014 | 6:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 5:55 | 07-03-2014 | 17:27 |
| SD05490/2014 | chilectra | Subestacion : FLORIDA 110 Línea : FLORIDA 110 - LVIZCACHAS 110 CTO1 Tramo : FLORIDA 110 - LVIZCACHAS 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se desconecta el Cto N°1 de la Línea 110 kV La Laja - Florida, a petición de AES Gener | 07-03-2014 | 6:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 6:00 | 07-03-2014 | 17:31 |
| SD05579/2014 | traselec | Subestacion :ANCOA 500Línea :ANCOA 500 - AJAHUEL 500 CTO1Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE(mqv/agb) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE(mqv/agb) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 17:00 | 07-03-2014 | 9:01 | 07-03-2014 | 19:07 |
| SD05581/2014 | traselec | Subestacion :ANCOA 500Línea :CHARRUA 500 - ANCOA 500 CTO1Tramo: CHARRUA 500 - ANCOA 500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Ancoa: Paño K3 (int. 52K3 transf) Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Inspección de termovisión a equipos de paño KR. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos Instalaciones con riesgo. Observaciones Nota: La Transferencia se efectuará a las 03:00 horas del 07.03 y la destransferencia a las 03:00 horas del 08.03.2014 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:12:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E Ancoa: Paño K3 (int. 52K3 transf) Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Inspección de termovisión a equipos de paño KR. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos Instalaciones con riesgo. Observaciones Nota: La Transferencia se efectuará a las 03:00 horas del 07.03 y la destransferencia a las 03:00 horas del 08.03.2014 | 07-03-2014 | 9:30 | 07-03-2014 | 12:00 | 07-03-2014 | 10:57 | 07-03-2014 | 11:48 |
| SD05582/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA 154Línea :CHARRUA 154 - PARRAL 154Tramo: CHARRUA 154 - PARRAL 154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea Itahue-Charrúa, sec. Parr-Charrúa Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena) Observaciones En S/E Parral, no reconectar 52AT1. En S/E Moterrico, no reconectar 52A1. En S/E Charrúa, no reconectar 52A2 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea Itahue-Charrúa, sec. Parr-Charrúa Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea Itahue-Charrúa, sector Parral- Charrúa (Durante la faena) Observaciones En S/E Parral, no reconectar 52AT1. En S/E Moterrico, no reconectar 52A1. En S/E Charrúa, no reconectar 52A2 | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 8:42 | 07-03-2014 | 16:39 |
| SD05583/2014 | traselec | Subestacion :ANCOA 066Línea :CHACHAHUIN 066 - ANCOA 066Tramo: CHACHAHUIN 066 - PANIMAVIDA 066Tramo: PANIMAVIDA 066 - ANCOA 066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA DE 66 kV CHACHAHUIN - ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos e instalación de placa de peligro de muerte. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACHAHUIN: SW. Reconector 79/52B1 "desconectado" S/E CHACHAHUIN :No Reconectar 52B1 S/E ANCOA : No Reconectar 52BTS Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 66 kV CHACHAHUIN - ANCOA Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:LÍNEA DE 66 kV CHACHAHUIN - ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos e instalación de placa de peligro de muerte. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACHAHUIN: SW. Reconector 79/52B1 "desconectado" S/E CHACHAHUIN :No Reconectar 52B1 S/E ANCOA : No Reconectar 52BTS Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 66 kV CHACHAHUIN - ANCOA Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas. | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 17:00 | 07-03-2014 | 9:49 | 07-03-2014 | 16:40 |
| SD05584/2014 | traselec | Subestacion :PETROPOWER 066Línea :PETROX 066 - PETROPOWER 066 CTO1Tramo: PETROX 066 - PETROPOWER 066 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kV Petrox - Petropower N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Petropower - Petrox N°1 o Línea 66 kV Petropower - Petrox N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Petropower, no reconectar 52L1 o 52L2. En S/E Petrox, no reconectar 52B1 o 52B2. En S/E ENAP, no reconectar interruptor de línea. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03- 07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 66 kV Petrox - Petropower N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion Descripción del Trabajo Lavado de Aislacion Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Petropower - Petrox N°1 o Línea 66 kV Petropower - Petrox N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Petropower, no reconectar 52L1 o 52L2. En S/E Petrox, no reconectar 52B1 o 52B2. En S/E ENAP, no reconectar interruptor de línea. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:08 | 07-03-2014 | 12:46 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------|--|--------------|--|------------|------|------------|-------|------------|------|------------|-------|
| SD05585/2014 | traselec | Subestacion :HUALPEN_____220Línea :HUALPEN_____220 - LAGUNILLAS_____220Tramo: HUALPEN_____220 - LAGUNILLAS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 220kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3 | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:35 | 07-03-2014 | 17:42 |
| SD05587/2014 | traselec | Subestacion :PETROPOWER_____066Línea :PETROX_____066 - PETROPOWER_____066 CTO2Tramo: PETROX_____066 - PETROPOWER_____066 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kV Petrox - Petropower N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Petrox - Petrox N°1 o Línea 66 kV Petropower - Petrox N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Petropower, no reconectar 52L1 o 52L2. En S/E Petrox, no reconectar 52B1 o 52B2. En S/E ENAP, no reconectar interruptor de línea. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 66 kV Petrox - Petropower N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de Aislación Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Petrox - Petrox N°1 o Línea 66 kV Petropower - Petrox N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Petropower, no reconectar 52L1 o 52L2. En S/E Petrox, no reconectar 52B1 o 52B2. En S/E ENAP, no reconectar interruptor de línea. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:08 | 07-03-2014 | 12:46 |
| SD05589/2014 | traselec | Subestacion :ANCOA_____500Línea :ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO2Tramo: ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE(LM) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500kV ANCOA-ALTO JAHUEL N°2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE(LM) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500kV ANCOA-ALTO JAHUEL N°2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas. | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 17:00 | 07-03-2014 | 9:39 | 07-03-2014 | 17:59 |
| SD05591/2014 | traselec | Subestacion :HUALPEN_____154Línea :HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154Tramo: HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 154kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3 | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:55 | 07-03-2014 | 17:42 |
| SD05625/2014 | cge | Subestacion : CHACHAHUIN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | A solicitud de Traselec, de acuerdo a SODI N° 116/14, se requiere bloqueo de la reconexión del interruptor 52B1 de S/E Chachahuin por trabajos en sus instalaciones. | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 17:00 | 07-03-2014 | 9:55 | 07-03-2014 | 16:56 |
| SD05778/2014 | traselec | Subestacion :L.VILOS_____220Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura 94 a 243. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura 94 a 243. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 7:56 | 07-03-2014 | 15:05 |
| SD05792/2014 | traselec | Subestacion :L.VILOS_____220Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura 94 a 243. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura 94 a 243. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 7:56 | 07-03-2014 | 15:05 |
| SD05860/2014 | guacolda | Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 15:00 | 07-03-2014 | 7:10 | 07-03-2014 | 14:15 |
| SD05918/2014 | guacolda | Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 15:00 | 07-03-2014 | 7:10 | 07-03-2014 | 14:15 |
| SD05931/2014 | guacolda | Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 15:00 | 07-03-2014 | 8:35 | 07-03-2014 | 14:15 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----------|---|--------------|--|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD05945/2014 | guacolda | Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 15:00 | 07-03-2014 | 8:35 | 07-03-2014 | 14:15 |
| SD05979/2014 | sga | Central : CALLE CALLE / Unidad : GRUPO IV / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realizará pruebas con carga en el grupo N°4 en Central Calle Calle, por revisión del sistema telecommandada (Scada). | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 13:00 | 07-03-2014 | 12:43 | 07-03-2014 | 13:02 |
| SD05995/2014 | cge | Subestacion : HERNAN_FTES _____ 110 Línea : COPIAPÓ _____ 110 - CALDERA _____ 110 Tramo : HERNAN FUENTES _____ 110 - TAP IMPULSION Tramo : TAP IMPULSION _____ 110 - CALDERA _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se bloquea reconexión automática del 52H3 de S/E Hernán Fuentes. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el periodo en que los trabajos se estén ejecutando. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:33 | 07-03-2014 | 12:55 |
| SD06057/2014 | hlh | Central : LA HIGUERA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Instalación de instrumentación y preparativos para prueba de rendimiento de la unidad, en coordinación con Cdec. | 07-03-2014 | 0:00 | 07-03-2014 | 23:59 | 07-03-2014 | 6:20 | 08-03-2014 | 1:10 |
| SD06072/2014 | guacolda | Subestacion : CARDONES _____ 110 Línea : REFUGIO _____ 110 - CARDONES _____ 110 Tramo : REFUGIO _____ 110 - CARDONES _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | LAVADO AISLACIÓN, SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN. | 07-03-2014 | 5:00 | 07-03-2014 | 15:00 | 07-03-2014 | 8:37 | 07-03-2014 | 17:48 |
| SD06077/2014 | guacolda | Subestacion : CARDONES _____ 110 Línea : CARDONES _____ 110 - PLANTA_MATTA _____ 110 Tramo : CARDONES _____ 110 - TAP_OFF_FUNDICION _____ 110 Tramo : TAP_OFF_FUNDICION _____ 110 - PLANTA_MATTA _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | S/E 110 KV HERNÁN VIDELA LIRA: LAVADO AISLACIÓN, EQUIPOS Y BARRA. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN LÍNEA 110 KV CARDONES - PAIOTE | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 9:48 | 07-03-2014 | 14:15 |
| SD06079/2014 | transelec | Subestacion :TEMUCO _____ 220Línea :TEMUCO _____ 220 - CHARRUA _____ 220Tramo : ESPERANZA _____ 220 - CHARRUA _____ 220Tramo : TEMUCO _____ 220 - ESPERANZA _____ 220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:52J2 Transferido L. Charrua Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Temuco: MPB Prueba de diagnostico 52J2 Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Instalar equipos de puesta a tierra entre 89J2-1 y 52J2, 52J2 y 89J3-2 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV - TEMUCO al inicio y término de la faena Observaciones Transferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día a intervenir. La destransferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día posterior a los trabajos. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:17:30Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:52J2 Transferido L. Charrua Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Temuco: MPB Prueba de diagnostico 52J2 Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Instalar equipos de puesta a tierra entre 89J2-1 y 52J2, 52J2 y 89J3-2 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV - TEMUCO al inicio y término de la faena Observaciones Transferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día a intervenir. La destransferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día posterior a los trabajos. | 07-03-2014 | 8:30 | 07-03-2014 | 17:30 | 07-03-2014 | 11:35 | 07-03-2014 | 17:11 |
| SD06085/2014 | transelec | Subestacion :MAITENCILLO _____ 220Otro Elemento :CEREElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Maitencillo: Banco CCEE 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Limpieza manual e inspecciones Banco CC/EE2 CER Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Bloque con tierras provisionales por ambos lados del 52CE2 Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Equipo CER Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E Maitencillo: Banco CCEE 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Limpieza manual e inspecciones Banco CC/EE2 CER Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Bloque con tierras provisionales por ambos lados del 52CE2 Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Equipo CER Observaciones No hay | 07-03-2014 | 14:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 10:06 | 07-03-2014 | 11:33 |
| SD06086/2014 | transelec | Subestacion :MAITENCILLO _____ 220Línea :MAITENCILLO _____ 220 - CASERONES _____ 220 CTO2Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - JORQUERA _____ 220 CTO2Tramo : JORQUERA _____ 220 - CASERONES _____ 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 1 a 90. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J12 S/E Caserones : No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 1 a 90. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J12 S/E Caserones : No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo L.220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 7:18 | 07-03-2014 | 11:45 |
| SD06087/2014 | transelec | Subestacion :LAS_PALMAS _____ 220Línea :LAS_PALMAS _____ 220 - P.AZUCAR _____ 220 CTO1Tramo : Tramo : LAS_PALMAS _____ 220 - TAP_MONTE_REDONDO _____ 220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 382 a 602. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J7. S/E Monte Redondo No reconectar 52JG1. S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J4. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Las Palmas- Pan de Azúcar C1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 382 a 602. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J7. S/E Monte Redondo No reconectar 52JG1. S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J4. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Las Palmas- Pan de Azúcar C1 Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 8:13 | 07-03-2014 | 15:20 |
| SD06088/2014 | transelec | Subestacion :LAS_PALMAS _____ 220Línea :LAS_PALMAS _____ 220 - P.AZUCAR _____ 220 CTO2Tramo : LAS_PALMAS _____ 220 - P.AZUCAR _____ 220 CTO2Tramo : LAS_PALMAS _____ 220 - TALINAY _____ 220Tramo : TALINAY _____ 220 - P.AZUCAR _____ 220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 382 a 602. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Talinay: No reconectar 52JL S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Las Palmas-Pan de Azúcar 2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 382 a 602. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Talinay: No reconectar 52JL S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Las Palmas-Pan de Azúcar 2 Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 8:13 | 07-03-2014 | 15:20 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----------|--|--------------|--|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD06095/2014 | transelec | Subestacion :MAITENCILLO__220Otro Elemento :CERElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Maitencillo: Banco CCEE 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Limpieza manual e inspecciones Banco CC/EE1 CER Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Bloque con tierras provisionales por ambos lados del 52CE1 Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Equipo CER Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E Maitencillo: Banco CCEE 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Limpieza manual e inspecciones Banco CC/EE1 CER Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Bloque con tierras provisionales por ambos lados del 52CE1 Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Equipo CER Observaciones No hay | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 14:00 | 07-03-2014 | 7:33 | 07-03-2014 | 9:54 |
| SD06100/2014 | transelec | Subestacion :PUNTA_COLORADA__220Linea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO1Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 240B a 246. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo : No reconectar 52J4 S/E Punta Colorada: No reconectar 52J2 - 52J3 Instalaciones con riesgo L. 220 KV Pta Colorada - Maitencillo C1. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 240B a 246. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo : No reconectar 52J4 S/E Punta Colorada: No reconectar 52J2 - 52J3 Instalaciones con riesgo L. 220 KV Pta Colorada - Maitencillo C1. Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 8:09 | 07-03-2014 | 13:55 |
| SD06101/2014 | transelec | Subestacion :PUNTA_COLORADA__220Linea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 240B a 246. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar : No reconectar 52J1 S/E Punta Colorada: No reconectar 52J1 - 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 KV P. Azúcar - Pta. Colorada C2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 240B a 246. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar : No reconectar 52J1 S/E Punta Colorada: No reconectar 52J1 - 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 KV P. Azúcar - Pta. Colorada C2. Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 8:09 | 07-03-2014 | 13:55 |
| SD06102/2014 | transelec | Subestacion :MAITENCILLO__220Linea :MAITENCILLO__220 - CASERONES__220 CTO1Tramo: MAITENCILLO__220 - JORQUERA__220 CTO1Tramo: JORQUERA__220 - CASERONES__220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Caserones 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 1 a 90. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J11 S/E Caserones : No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo L. 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Caserones 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructura N° 1 a 90. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J11 S/E Caserones : No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo L. 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 7:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 7:18 | 07-03-2014 | 11:45 |
| SD06155/2014 | cge | Subestacion : S.CARLOS__066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada, por lo cual se perderá la comunicación por periodos de 3 minutos en cada intervención. Esto debido a trabajos asociados a la incorporación scada del paño C3 de la subestación. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:39 | 07-03-2014 | 19:53 |
| SD06157/2014 | cge | Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CHILLAN Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Charrúa N° * : S/E Chillán N° : S/E Sta Elvira N° : S/E Cocharcas N° : S/E San Carlos N° : S/E Monterrico Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada, por lo cual se perderá la comunicación por periodos de 3 minutos en cada intervención. Esto debido a trabajos asociados a la incorporación scada del paño C3 de la subestación San Carlos. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:39 | 07-03-2014 | 19:53 |
| SD06182/2014 | cge | Subestacion : CONCEPCION__066 Linea : CONCEPCION__066 - CORONEL__066 CTO1 Tramo : C.CHEPE__066 - CONCEPCION__066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Por trabajos de poda de árboles cercanos a la línea LT Concepción-Coronel N°1 se requiere orden de precaución sobre 52B8 de S/E Concepción y el 52B8 S/E Coronel. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea por faenas de mantenimiento. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 8:34 | 07-03-2014 | 17:34 |
| SD06183/2014 | cge | Subestacion : CONCEPCION__066 Linea : CONCEPCION__066 - CORONEL__066 CTO2 Tramo : C.CHEPE__066 - CONCEPCION__066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Por trabajos de poda de árboles cercanos a la línea LT Concepción-Coronel N°2 se requiere bloqueo de reconexión de 52B11 de S/E Concepción y orden de precaución sobre 52B9 de S/E Coronel. La orden de precaución y el bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea por faenas de mantenimiento. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 8:34 | 07-03-2014 | 17:34 |
| SD06184/2014 | lican | Central : LICAN / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Indisponibilidad de Unidad 2 por mantenimiento preventivo. | 07-03-2014 | 0:00 | 10-03-2014 | 23:59 | 07-03-2014 | 8:59 | 12-03-2014 | 21:33 |
| SD06210/2014 | transelec | Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Paño 52JR Acoplador Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Cautín: Termovision paño JR con Interruptor 52J3 Transferido. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Para la realización de estos trabajos se requiere paño J3 transferido. Transferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día a intervenir. La destransferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día posterior a los trabajos. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:11:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Paño 52JR Acoplador Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Cautín: Termovision paño JR con Interruptor 52J3 Transferido. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo. Observaciones Para la realización de estos trabajos se requiere paño J3 transferido. Transferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día a intervenir. La destransferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día posterior a los trabajos. | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 11:00 | 07-03-2014 | 8:54 | 07-03-2014 | 11:11 |
| SD06212/2014 | transelec | Subestacion :TEMUCO____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Paño 52JR Acoplador Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Temuco: Termovision paño JR con Interruptor 52J2 Transferido. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. - Instalaciones con riesgo N/A Observaciones Para la realización de estos trabajos se requiere paño J2 transferido. Transferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día a intervenir. La destransferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día posterior a los trabajos. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:12:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Paño 52JR Acoplador Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Temuco: Termovision paño JR con Interruptor 52J2 Transferido. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. - Instalaciones con riesgo N/A Observaciones Para la realización de estos trabajos se requiere paño J2 transferido. Transferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día a intervenir. La destransferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día posterior a los trabajos. | 07-03-2014 | 12:00 | 07-03-2014 | 14:00 | 07-03-2014 | 12:10 | 07-03-2014 | 14:15 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------|---|--------------|--|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD06213/2014 | traselec | Subestacion :TEMUCO_____066Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Paño BR Acoplador Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Temuco: Termovision paño BR con interruptor 52B78 transferido Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Para la realización de estos trabajos se requiere paño B78 transferido. Transferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día a intervenir. La destransferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día posterior a los trabajos. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:16:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Paño BR Acoplador Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Temuco: Termovision paño BR con interruptor 52B78 transferido Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Para la realización de estos trabajos se requiere paño B78 transferido. Transferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día a intervenir. La destransferencia se realizara entre las 00:00 y 06:00 horas del día posterior a los trabajos. | 07-03-2014 | 14:00 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 14:21 | 07-03-2014 | 15:40 |
| SD06243/2014 | cge | Subestacion : OVALLE_____110 Línea : OVALLE_____110 - P.AZUCAR_____110 Tramo : E.PENON_____110 - OVALLE_____110 CT01 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realiza lavado de aislamiento con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52H1 S/E El Peñon y precaución 52H2 S/E Ovalle. El Bloqueo se efectuará de forma paulatina y efectivo durante el periodo de ejecución de los trabajos. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:17 | 07-03-2014 | 18:02 |
| SD06246/2014 | cge | Subestacion : OVALLE_____110 Línea : OVALLE_____110 - P.AZUCAR_____110 Tramo : E.PENON_____110 - OVALLE_____110 CT02 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realiza lavado de aislamiento con instalación en servicio. Se solicita precaución en interruptor 52H5 El Peñon y 52H3 S/E Ovalle. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:17 | 07-03-2014 | 18:02 |
| SD06340/2014 | cge | Subestacion : ANDACOLLO_____066 Línea : OVALLE_____066 - P.AZUCAR_____066 Tramo : E.PENON_____066 - ANDACOLLO_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realiza lavado de aislamiento con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52B4 S/E Pan de Azúcar. El Bloqueo se efectuará de forma paulatina y efectivo durante el periodo de ejecución de los trabajos. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:17 | 07-03-2014 | 18:02 |
| SD06341/2014 | cge | Subestacion : PLANTAS_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se realiza mantenimiento preventivo a reconector asociado al alimentador 52C3 Los Carreras, para la realización de estos trabajos se considera transferencia de carga desde el alimentador Los Carreras hacia el alimentador 52C1 El Inca en SE Plantas. | 07-03-2014 | 8:30 | 07-03-2014 | 14:00 | 07-03-2014 | 9:05 | 07-03-2014 | 14:10 |
| SD06459/2014 | traselec | Subestacion :CONCEPCION_____220Línea :CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Tramo: CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Concepción: Paño J1 - Línea Charrúa Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Concepción: Paño J1, Actualización de Firmware a relé de protección 21-21N Sistema 1 y posteriormente Verificación de Funciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Concepción: Paño J1, Se Bloquea protección 21-21N Sistema 1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CHARRUA - CONCEPCION (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-08Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E Concepción: Paño J1 - Línea Charrúa Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Concepción: Paño J1, Actualización de Firmware a relé de protección 21-21N Sistema 1 y posteriormente Verificación de Funciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Concepción: Paño J1, Se Bloquea protección 21-21N Sistema 1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CHARRUA - CONCEPCION (Durante la faena) Observaciones No hay | 07-03-2014 | 8:00 | 08-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:44 | 12-03-2014 | 8:51 |
| SD06460/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA_____220Línea :PANGUE_____220 - CHARRUA_____220Tramo: PANGUE_____220 - CHOLGUAN_____220Tramo: CHOLGUAN_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Teleprot MMOO L220KV Pangué Charrúa Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo En R/E Mulchén, Reemplazo de Equipos MM OO (ODU e INU) Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo L. 220 KV Pangué Charrúa Observaciones En S/E Charrúa: TPH-202A, TPH 202B y TPH 203 Desconectados. En Comando Antuco: TPH 204A y TPH 204B Desconectados. En Comando Pangué: TPH-202A, TPH 202B, TPH-203, TPH-204A Y TPH-204B Desconectados. L. 220 Kv Pangué Charrúa con Respaldo via OPAT Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-11Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Teleprot MMOO L220KV Pangué Charrúa Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo En R/E Mulchén, Reemplazo de Equipos MM OO (ODU e INU) Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo L. 220 KV Pangué Charrúa Observaciones En S/E Charrúa: TPH-202A, TPH 202B y TPH 203 Desconectados. En Comando Antuco: TPH 204A y TPH 204B Desconectados. En Comando Pangué: TPH-202A, TPH 202B, TPH-203, TPH-204A Y TPH-204B Desconectados. L. 220 Kv Pangué Charrúa con Respaldo via OPAT | 07-03-2014 | 9:00 | 11-03-2014 | 19:00 | 07-03-2014 | 12:06 | 11-03-2014 | 8:51 |
| SD06461/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA_____220Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CT03Tramo: ANTUCO_____220 - PANGUE_____220Tramo: PANGUE_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Teleprot MMOO L220KV Antuco Charrúa3 Pan Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo En R/E Mulchén, Reemplazo de Equipos MM OO (ODU e INU) Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo L. 220 KV Antuco Charrúa 3 Pangué Observaciones En S/E Charrúa: TPH-202A, TPH 202B y TPH 203 Desconectados. En Comando Antuco: TPH 204A y TPH 204B Desconectados. En Comando Pangué: TPH-202A, TPH 202B, TPH-203, TPH-204A Y TPH-204B Desconectados. L. 220 Kv Antuco Charrúa 3 Pangué con Respaldo via OPAT Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-11Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Teleprot MMOO L220KV Antuco Charrúa3 Pan Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo En R/E Mulchén, Reemplazo de Equipos MM OO (ODU e INU) Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo L. 220 KV Antuco Charrúa 3 Pangué Observaciones En S/E Charrúa: TPH-202A, TPH 202B y TPH 203 Desconectados. En Comando Antuco: TPH 204A y TPH 204B Desconectados. En Comando Pangué: TPH-202A, TPH 202B, TPH-203, TPH-204A Y TPH-204B Desconectados. L. 220 Kv Antuco Charrúa 3 Pangué con Respaldo via OPAT | 07-03-2014 | 9:00 | 11-03-2014 | 19:00 | 07-03-2014 | 12:06 | 12-03-2014 | 8:51 |
| SD06479/2014 | traselec | Subestacion :HUASCO_____110Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Huasco: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Huasco: Pruebas de comunicación , por integración de nueva red SCADA de Traselec Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco: Swc Telecontrol a Local Instalaciones con riesgo S/E Huasco. Datos SCADA Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E Huasco: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Huasco: Pruebas de comunicación , por integración de nueva red SCADA de Traselec Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco: Swc Telecontrol a Local Instalaciones con riesgo S/E Huasco. Datos SCADA Observaciones No hay | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:06 | 07-03-2014 | 12:32 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----------|---|--------------|---|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD06491/2014 | transelec | Subestacion :MAITENCILLO___110Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Maitencillo: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo:Pruebas de comunicación , por integración de nueva red SCADA de Transelec Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: SWC Telecontrol en Local Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Sistema SCADA de S/E Huasco Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E Maitencillo: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo:Pruebas de comunicación , por integración de nueva red SCADA de Transelec Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: SWC Telecontrol en Local Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Sistema SCADA de S/E Huasco Observaciones No hay | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 8:32 | 07-03-2014 | 13:08 |
| SD06498/2014 | cge | Subestacion : ILLAPEL___066 Línea : ILLAPEL___066 - OVALLE___066 Tramo : ILLAPEL___066 - COMBARBALA___066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Desconexión programada por faena de lavado y limpieza manual de aislación en estructuras de la línea de 66 kV Illapel-Combarbalá. Se considera la desconexión del ATR-1 de S/E Illapel. En la normalización se transfiriere en 66 kV la S/E Combarbalá, a través, de microcorte (18:30 hrs.) hacia la S/E Illapel. Solicitud relacionada con SD06457/2014. | 07-03-2014 | 7:30 | 07-03-2014 | 19:00 | 07-03-2014 | 18:18 | 07-03-2014 | 18:33 |
| SD06502/2014 | guacolda | Subestacion : MANTO VERDE___110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se efectuarán diversas pruebas eléctricas y de control en el sistema de control de la SSEE Planta desalinizadora. Se verificará el comportamiento la programación de las protecciones de la Línea 110 kV Mantoverde – Planta Desalinizadora: diferencial de línea (87L) y de sobrecorriente (50/51). Para ello será necesario desenergizar el Transformador de Poder 110/4,16 kV de dicha SSEE. | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 8:37 | 07-03-2014 | 10:54 |
| SD06503/2014 | guacolda | Subestacion : MANTO VERDE___110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se efectuarán diversas pruebas eléctricas y de control en el sistema de control de la SSEE Bombeo 2. En particular se verificará el comportamiento de las protecciones de la línea 110kV Mantoverde – Planta Desalinizadora (tramo Mantoverde – SSEE Bombeo 2) y del transformador de poder 110/4,16 kV de SSEE Bombeo 2: protecciones diferenciales (87L y 87T) y de sobrecorriente (50/51). Posteriormente se pondrá en servicio el transformador de poder 110/4,16 kV en SSEE Bombeo 2. Se verificará el comportamiento de dicho equipo, se llevará un registro de temperatura, de corriente y del sistema de control automático del Tap. Para ello será necesario energizar el Transformador de Poder 110/4,16 kV de dicha SSEE por 24 hrs. | 07-03-2014 | 9:00 | 08-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 8:35 | 08-03-2014 | 18:50 |
| SD06504/2014 | chiletra | Subestacion : CARRASCAL___110 Transformador: Transf. Barra 2 110/12 kV - 12/22.4 MVA S/E CARRASCAL Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se desconecta el transformador N°2 con motivo del mantenimiento preventivo a Interruptor MT del transformador y la verificación de ajustes de protecciones. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 6:36 | 07-03-2014 | 16:28 |
| SD06512/2014 | transelec | Subestacion :NOGALES___220Línea :NOGALES___220 - L.VILOS___220 CTO2Tramo: NOGALES___220 - L.VILOS___220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en vano 166 y 167. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en vano 166 y 167. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2 Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 15:10 | 07-03-2014 | 18:07 |
| SD06523/2014 | transelec | Subestacion :NOGALES___220Línea :NOGALES___220 - L.VILOS___220 CTO1Tramo: NOGALES___220 - L.VILOS___220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en vano 166 y 167. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles en vano 166 y 167. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2 Observaciones No hay | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 15:10 | 07-03-2014 | 18:18 |
| SD06527/2014 | transelec | Subestacion :D.ALMAGRO___220Otro Elemento :CEREElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E D. Almagro : SVC PLUS Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño SVC - 1, Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: No reconectar 52JT6, 52C-CCEE, 52SVC-2 Abierto y enclavado 89C-SVC2-1, Cerrado 89C-SVC2-1-T, (Equipo Desenergizado) Instalaciones con riesgo DIEGO DE ALMAGRO: SVC PLUS Observaciones SVC Plus en servicio limitado (desconectado SVC 1) Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:12:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E D. Almagro : SVC PLUS Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño SVC - 1, Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: No reconectar 52JT6, 52C-CCEE, 52SVC-2 Abierto y enclavado 89C-SVC2-1, Cerrado 89C-SVC2-1-T, (Equipo Desenergizado) Instalaciones con riesgo DIEGO DE ALMAGRO: SVC PLUS Observaciones SVC Plus en servicio limitado (desconectado SVC 1) | 07-03-2014 | 12:00 | 07-03-2014 | 14:00 | 07-03-2014 | 10:05 | 07-03-2014 | 11:33 |
| SD06528/2014 | transelec | Subestacion :D.ALMAGRO___220Otro Elemento :CEREElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E D. Almagro : SVC PLUS Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño SVC - 2, Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: No reconectar 52JT6, 52C-CCEE, 52SVC-2. Abierto y enclavado 89C-SVC2-1, Cerrado 89C-SVC2-1-T, (Equipo Desenergizado) Instalaciones con riesgo DIEGO DE ALMAGRO: SVC PLUS Observaciones SVC Plus en servicio limitado (retirado SVC 2) Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:15:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E D. Almagro : SVC PLUS Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño SVC - 2, Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: No reconectar 52JT6, 52C-CCEE, 52SVC-2. Abierto y enclavado 89C-SVC2-1, Cerrado 89C-SVC2-1-T, (Equipo Desenergizado) Instalaciones con riesgo DIEGO DE ALMAGRO: SVC PLUS Observaciones SVC Plus en servicio limitado (retirado SVC 2) | 07-03-2014 | 15:00 | 07-03-2014 | 17:00 | 07-03-2014 | 11:35 | 07-03-2014 | 13:06 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|------------|--|--------------|--|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD06531/2014 | transelec | Subestacion :D.ALMAGRO _____ 220Otro Elemento :CEREemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E D. Almagro : SVC PLUS Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Retiro del servicio Banco de CC/EE SVC PLUS por limpieza de aislamiento Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: No reconectar 52JT6, 52SVC-1 y 52SVC-2. Abierto y enclavado 89C-CCEE-1, Cerrado 89C-CCEE-T Instalaciones con riesgo DIEGO DE ALMAGRO: SVC PLUS Observaciones SVC Plus en servicio limitado (desconectado Banco CC/EE) Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:12:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E D. Almagro : SVC PLUS Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Retiro del servicio Banco de CC/EE SVC PLUS por limpieza de aislamiento Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: No reconectar 52JT6, 52SVC-1 y 52SVC-2. Abierto y enclavado 89C-CCEE-1, Cerrado 89C-CCEE-T Instalaciones con riesgo DIEGO DE ALMAGRO: SVC PLUS Observaciones SVC Plus en servicio limitado (desconectado Banco CC/EE) | 07-03-2014 | 10:00 | 07-03-2014 | 12:00 | 07-03-2014 | 8:24 | 07-03-2014 | 9:51 |
| SD06535/2014 | sunedis | Central : SAN ANDRES (SOLAR) / Unidad : Transf. Elevador Circuitos 1-2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Transformador de AT 1 se desenergizara por 4 horas para realizar trabajos en el cableado de MT. (Apertura de JT1) | 07-03-2014 | 17:00 | 07-03-2014 | 21:00 | 07-03-2014 | 15:23 | 07-03-2014 | 19:48 |
| SD06537/2014 | sunedis | Central : SAN ANDRES (SOLAR) / Unidad : Transf. Elevador Circuitos 3-4 / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Transformador de AT 2 se desenergizara por 4 horas para realizar trabajos en el cableado de MT. (Apertura de JT2) | 07-03-2014 | 17:00 | 07-03-2014 | 21:00 | 07-03-2014 | 15:23 | 07-03-2014 | 19:48 |
| SD06543/2014 | suezenergy | Central : LAJA I (M.Redondo) / Unidad : Transformador Elevador U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se requiere apertura de interruptor 52JT1 de S/E Laja1 para realizar trabajos de verificación del sensor de temperatura del Transformador Principal T1 | 07-03-2014 | 11:00 | 07-03-2014 | 17:00 | 07-03-2014 | 11:06 | 07-03-2014 | 17:01 |
| SD06544/2014 | talinay | Subestacion : TALINAY _____ 220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Prueba en Banco de Condensadores S/E Talinay. Durante este periodo de pruebas, se considera bajar Carga de acuerdo a la capacidad del Parque en forma escalonada: a un 70%(63 MW), a un 50%(45 MW), a un 25%(22.5 MW), a un 10%(9 MW) hasta llegar a 0% (0 MW). Posteriormente se realizará el Procedimiento a la inversa. (10%, 25%, 50%, 75% y 100%). Finalizadas las pruebas se normaliza el Parque a producción Normal, de acuerdo a la Previsión Eólica. | 07-03-2014 | 11:00 | 07-03-2014 | 17:00 | 07-03-2014 | 12:15 | 07-03-2014 | 19:28 |
| SD06546/2014 | barrick | Central : PUNTA COLORADA TG / Unidad : TG / Potencia Disponible : 2.10 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Lavado turbocargadores. Maniobra consiste en bajar carga a 2,1 MW, estabilizar unidad, lavar turbocargadores, estabilizar unidad, termino lavado. Tiempo maniobra 1 hora aprox | 07-03-2014 | 0:01 | 07-03-2014 | 1:00 | 07-03-2014 | 0:04 | 07-03-2014 | 1:05 |
| SD06548/2014 | transelec | Subestacion :C.NAVIA _____ 220Otro Elemento :EQUIPO STATCOMElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E C.Navia: Equipo STATCOM Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Investigar anomalía en Sistema de control Match2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas C.Navia: Delimitación zona de trabajo Instalaciones con riesgo S/E Cerro Navia: Equipo STATCOM Observaciones Por la falla, el sistema de control no tiene redundancia Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:12:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E C.Navia: Equipo STATCOM Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Investigar anomalía en Sistema de control Match2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas C.Navia: Delimitación zona de trabajo Instalaciones con riesgo S/E Cerro Navia: Equipo STATCOM Observaciones Por la falla, el sistema de control no tiene redundancia | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 12:00 | 07-03-2014 | 9:02 | 07-03-2014 | 11:48 |
| SD06549/2014 | endesa | Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 128 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Pruebas periódicas turbina B.1. - V. de toma Vapor Sobrecalentado: 30 % de recorrido - B.2. - V. Intercepción y Retención Vapor Recalentado - B.3. - V. de Retención de las extracciones: 50 % de recorrido - B.4 Partida de Bombas de Aceite con presostatos. | 07-03-2014 | 11:00 | 07-03-2014 | 14:00 | 07-03-2014 | 11:10 | 07-03-2014 | 12:30 |
| SD06550/2014 | endesa | Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 128 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Limpieza Tomas de señales Flujo de aire, señales de alarma y bloqueo de la depresión cámara de combustión. | 07-03-2014 | 8:30 | 07-03-2014 | 12:30 | 07-03-2014 | 8:41 | 07-03-2014 | 10:45 |
| SD06551/2014 | transelec | Subestacion :ANCOA _____ 500Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Ancoa: Autotr. 2 de 220/500 kv Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E ANCOA: INHABILITAR TRIP DE PROTECCIÓN 87T2 SISTEMA 1, HASTA QUE SE COMPLETEN LAS PRUEBAS DE PUESTA EN SERVICIO. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR N°2 DE S/E ANCOA Observaciones EL AUTOTRANSFORMADOR QUEDARÁ DESPUÉS DE LA INTERVENCIÓN SÓLO CON SU PROTECCIÓN 87T2 SISTEMA 2 OPERATIVO (SIN RESPALDO) Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:11:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:S/E Ancoa: Autotr. 2 de 220/500 kv Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E ANCOA: INHABILITAR TRIP DE PROTECCIÓN 87T2 SISTEMA 1, HASTA QUE SE COMPLETEN LAS PRUEBAS DE PUESTA EN SERVICIO. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS Instalaciones con riesgo AUTOTRANSFORMADOR N°2 DE S/E ANCOA Observaciones EL AUTOTRANSFORMADOR QUEDARÁ DESPUÉS DE LA INTERVENCIÓN SÓLO CON SU PROTECCIÓN 87T2 SISTEMA 2 OPERATIVO (SIN RESPALDO) | 07-03-2014 | 9:00 | 07-03-2014 | 11:00 | 07-03-2014 | 11:48 | 07-03-2014 | 12:40 |
| SD06556/2014 | transelec | Subestacion :S.LUIS _____ 220Linea :S.LUIS _____ 220 - QUINTERO _____ 220Tramo: S.LUIS _____ 220 - QUINTERO _____ 220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:SE San Luis: Línea 220 kv Quintero Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Central Quintero. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: No reconectar 52J13-14 y 52J14. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv San Luis-Quintero Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE | Intervencion | Equipo:SE San Luis: Línea 220 kv Quintero Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Central Quintero. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: No reconectar 52J13-14 y 52J14. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv San Luis-Quintero Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 20:00 | 07-03-2014 | 8:40 | 07-03-2014 | 19:07 |
| SD06570/2014 | colbun | Central :NEHUENCO III/Unidad : Transformador Elevador/Potencia :90Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler | Intervencion | Se realizará lavado de aisladores en paño de salida de la TG3 con línea energizada. | 07-03-2014 | 8:30 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 8:25 | 07-03-2014 | 19:00 |
| SD06571/2014 | sunedis | Central : SAN ANDRES (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 35.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Continuación de prueba desempeños de la central fotovoltaica San Andres | 07-03-2014 | 5:00 | 07-03-2014 | 23:00 | 07-03-2014 | 5:00 | 07-03-2014 | 22:58 |
| SD06572/2014 | colbun | Central :COLBUN/Unidad : U2/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:16:30Solicita intervención:COLBUN\Dsoler | Desconexion | Solicitud de desconexión U2 Colbun para inspección desgaste sello eje turbina. | 07-03-2014 | 8:30 | 07-03-2014 | 16:30 | 07-03-2014 | 8:32 | 07-03-2014 | 14:00 |
| SD06574/2014 | sunedis | Central : LLANO DE LLAMOS (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 66.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Continuación de prueba desempeños de la central fotovoltaica llanos de llamos | 07-03-2014 | 5:00 | 07-03-2014 | 23:00 | 07-03-2014 | 5:00 | 07-03-2014 | 22:58 |
| SD06576/2014 | cge | Subestacion : MARQUESA _____ 066 Línea : P.AZUCAR _____ 066 - MARQUESA _____ 066 Tramo : P.AZUCAR _____ 066 - MARQUESA _____ 066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Trabajos relacionados con poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera bloqueo reconexión interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.El Bloqueo se efectuará de forma paulatina y efectivo durante el periodo de ejecución de los trabajos. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 9:45 | 07-03-2014 | 18:02 |
| SD06585/2014 | endesa | Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Aerogenerador C01, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo a elevador y línea de vida de Aerogenerador Acciona. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 9:11 | 07-03-2014 | 10:43 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----------|--|--------------|--|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD06586/2014 | endesa | Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Aerogenerador C02, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo a elevador y línea de vida de Aerogenerador Acciona. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 8:11 | 07-03-2014 | 10:25 |
| SD06587/2014 | endesa | Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Aerogenerador C03, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo a elevador y línea de vida de Aerogenerador Acciona. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 10:26 | 07-03-2014 | 11:47 |
| SD06588/2014 | endesa | Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Aerogenerador C04, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo a elevador y línea de vida de Aerogenerador Acciona. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 10:46 | 07-03-2014 | 11:47 |
| SD06589/2014 | colbun | Central :NEHUENCO III/Unidad : U1/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-11Hora de Termino:23:59Solicita intervención:COLBUN\Dsoler | Desconexion | Se realizara Up Grade de la interfaz HMI asociada al sistema de control MarkVI de la TG3 : la actividad considera pruebas de la unidad con carga durante la vigencia de la solicitud. | 07-03-2014 | 8:00 | 11-03-2014 | 23:59 | 07-03-2014 | 8:29 | 08-03-2014 | 19:21 |
| SD06590/2014 | endesa | Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Aerogenerador C05, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo a elevador y línea de vida de Aerogenerador Acciona. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 11:48 | 07-03-2014 | 13:15 |
| SD06591/2014 | endesa | Central : SAUZAL / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 80 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Batea Desarenadora N° 2: Limpieza de embanque en Batea Desarenadora N° 2. | 07-03-2014 | 9:00 | 15-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 10:34 | 16-03-2014 | 14:45 |
| SD06599/2014 | colbun | Central :NEHUENCO III/Unidad : Central Completa/Potencia :370Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler | Intervencion | Se realizará mantenimiento preventivo a Compresor SAP-101, por lo cual durante el desarrollo de los trabajos la unidad se encontrará sin respaldo. En servicio compresor aire SAP-201. | 07-03-2014 | 8:00 | 07-03-2014 | 16:00 | 07-03-2014 | 8:36 | 07-03-2014 | 19:00 |
| SD06656/2014 | sga | Central :MASISA-CABRERO (ECODALKIA) / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado | Desconexion | La central sale del servicio por presentar trip en ventilador inducido de la caldera. | 07-03-2014 | 3:09 | 07-03-2014 | 3:30 | 07-03-2014 | 3:08 | 07-03-2014 | 3:24 |
| SD06816/2014 | transelec | Subestacion :MAITENCILLO___220Otro Elemento :CEREElemento: Desconexion /Curso ForzosoComentario:Equipo:S/E Maitencillo: Equipo CER. Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Desconexión de curso forzoso, con el objetivo de investigar el funcionamiento errático en su regulación. Justificación: Se requiere su intervención, ya que dicha condición puede provocar fuertes variación de reactivos, afectando equipos, instalaciones y niveles anormales de tensión. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Abiertos Interruptores 52CR - 52CE1 y 52CE2 Instalaciones con Riesgo S/E Maitencillo: Equipo CER al conectarlo al servicio. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-03-07Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2014-03-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC | Desconexion | Equipo:S/E Maitencillo: Equipo CER. Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Desconexión de curso forzoso, con el objetivo de investigar el funcionamiento errático en su regulación. Justificación: Se requiere su intervención, ya que dicha condición puede provocar fuertes variación de reactivos, afectando equipos, instalaciones y niveles anormales de tensión. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Abiertos Interruptores 52CR - 52CE1 y 52CE2 Instalaciones con Riesgo S/E Maitencillo: Equipo CER al conectarlo al servicio. Observaciones No hay. | 07-03-2014 | 11:00 | 07-03-2014 | 18:00 | 07-03-2014 | 14:36 | 07-03-2014 | 18:00 |
| SD06827/2014 | endesa | Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 128 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Bomba de Refrigeracion Principal 1B (Equipo de respaldo, sin limitación de carga).- Normalizar circuito de refrigeracion a descansos por obstruccion de tuberias, lo cual impide mantener en servicio esta bomba. | 07-03-2014 | 15:50 | 07-03-2014 | 20:10 | 07-03-2014 | 15:59 | 07-03-2014 | 23:32 |
| SD06835/2014 | cge | Subestacion : TAPOFF_A.MELIP___110 Línea : TAPOFF_A.MELIP___110 - BOLLENAR___110 Tramo : TAPOFF_A.MELIP___110 - BOLLENAR___110 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Retiro de elemento extraño en la línea, se requiere bloqueo de la reconexión del 52H2 de Tap Alto Melipilla durante los trabajos. | 07-03-2014 | 18:50 | 07-03-2014 | 20:30 | 07-03-2014 | 18:53 | 07-03-2014 | 18:59 |
| SD06837/2014 | endesa | Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 70 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Molino de carbón 1C (Limitación 70 MW).- Normalizar placa deformada en alimentador Erkoband 1C, lo cual impide su funcionamiento | 07-03-2014 | 20:23 | 07-03-2014 | 23:15 | 07-03-2014 | 20:23 | 07-03-2014 | 22:45 |
| SD06838/2014 | cge | Subestacion : CACHAPOAL___066 Línea : RANCAGUA___066 - CACHAPOAL___066 Tramo : RANCAGUA___066 - CACHAPOAL___066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Retiro de elemento extraño en la línea en estructura 34, se requiere precaución del 52BR de S/E Cachapoal durante los trabajos. | 07-03-2014 | 20:55 | 07-03-2014 | 21:30 | 07-03-2014 | 20:56 | 07-03-2014 | 21:05 |

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados
en el sistema CDEC por la empresa

Transnet S.A.

INFORME DE FALLA - N° IF00416/2014

Empresa : TRANSNET

Fecha : 07/03/2014

Hora : 17:11

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|-------------|--|-----------------|--|--|--------------|-------------|--|------------|-------|--|--|--|--|------------------------|--------------|-------------|---|------------|-------|
| Equipo Afectado : | Tramo : QUELENTARO___110 - PORTEZUELO___110 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Perturbación : | Fecha: 07/03/2014 Hora Inicio: 15:57 Empresa instalación afectada:TRANSNET | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Zona Afectada : | Region metropolitana / | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Comuna Origen de Falla : | Melipilla | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Informe con causa reiterada | NO | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Causa Presunta: | Se investiga | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Causa Definitiva: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Observaciones: | Desconexión forzada de los interruptores 52H2 de S/E Quelentaro y 52B1 de S/E Portezuelo, afectando los consumos de SS.EE. Portezuelo, La Esperanza Marchihue, Alcones y Lihueimo. Adicionalmente se informa a los consumos afectados el consumo de S/E Paniahue. Al momento de la falla se registra en la zona un incendio de proporciones. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Acciones Inmediatas: | Revisión de protecciones y recorrido de línea | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Acciones a Corto Plazo : | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Acciones a Largo Plazo : | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Consumo Afectado : | EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: 45.9 MW / Region : Metropolitana | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Retorno : | <table border="1"> <tr> <td>Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> <td></td> </tr> <tr> <td>07/03/2014</td> <td>15:57</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Tramo : QUELENTARO___110 - PORTEZUELO___110</td> <td>07/03/2014</td> <td>16:50</td> </tr> </table> | | | Estimado | | | Fecha | Hora | | 07/03/2014 | 15:57 | | Efectivo (a servicio o disponibilidad completa) | | | Equipo Afectado | Fecha | Hora | Tramo : QUELENTARO___110 - PORTEZUELO___110 | 07/03/2014 | 16:50 |
| Estimado | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Fecha | Hora | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 07/03/2014 | 15:57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Efectivo (a servicio o disponibilidad completa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Equipo Afectado | Fecha | Hora | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Tramo : QUELENTARO___110 - PORTEZUELO___110 | 07/03/2014 | 16:50 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Reporta Falla: | Teddy Varas Salinas | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

INFORME DE FALLA - N° IF00416/2014

Empresa TRANSNET
:

Fecha : 07/03/2014

Hora : 17:11

| | |
|--|--|
| Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición: | Subestación QUELENTARO____110 Fecha 07/03/2014 Hora 15:57 Protección o Alarma Operada FASE B y C, a 19 KM Interruptor 52H2 Fecha Normaliza 07/03/2014 Hora Normaliza 16:50 Consumo (MW) 45.90 Comentario |
| | Subestación PORTEZUELO____066 Fecha 07/03/2014 Hora 15:58 Protección o Alarma Operada Interruptor 52B1 Fecha Normaliza 07/03/2014 Hora Normaliza 16:53 Consumo (MW) Comentario Correspondiente a LT 66KV Portezuelo-Paniahue |
| Consumos Afectados | Subestación QUELENTARO____110 Fecha 07/03/2014 Hora 15:57 Protección o Alarma Operada FASE B y C, a 19 KM Interruptor 52H2 Fecha Normaliza 07/03/2014 Hora Normaliza 16:50 Consumo (MW) 45.90 Comentario |
| Hechos Sucidos | |

Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa
Transnet S.A.

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

1 CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1 Fecha y hora de la Falla:

| | |
|-------|----------------------------|
| Fecha | 07 de Marzo de 2014 |
| Hora | 15:58 |

1.2 Localización de la falla:

Tramo de línea LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo, en las estructura N°84, ubicada a una distancia de 18,3 km desde SE Quelentaro.

1.3 Causa de la Falla:

Operación por protecciones del interruptor 52H2 en SE Quelentaro, producto de incendio forestal que provoca descarga eléctrica entre fases B y C. Ver registro fotográfico en Anexo N°1.

1.4 Código falla:

2025, Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado)

1.5 Comuna donde se originó la falla:

6202, La Estrella

1.6 Reiteración:

No hay

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

2 INSTALACIONES AFECTADAS

| Subestación | Instalación | Hora |
|--------------|---------------------------------------|-------|
| Quelentaro | LT 110 kV Quelentaro - Portezuelo | 15:58 |
| Portezuelo | Autotransformador N° 1 110/66/13.8 kV | 15:58 |
| Portezuelo | Transformador N° 2 110/66/13.8 kV | 15:58 |
| Portezuelo | Transformador N° 3 66/24/13.8 kV | 15:58 |
| Marchigüe | Transformador N° 1 66/13.8 kV | 15:58 |
| Marchigüe | Transformador N° 2 66/23 kV | 15:58 |
| La Esperanza | Transformador N° 1 66/13.8 kV | 15:58 |
| Alcones | Transformador N° 1 66/23 kV | 15:58 |
| Lihueimo | Transformador N° 1 66/13.8 kV | 15:58 |
| Paniahue | Transformador N° 1 66/24-13,8 kV | 15:58 |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

3 DIAGRAMA SIMPLIFICADO

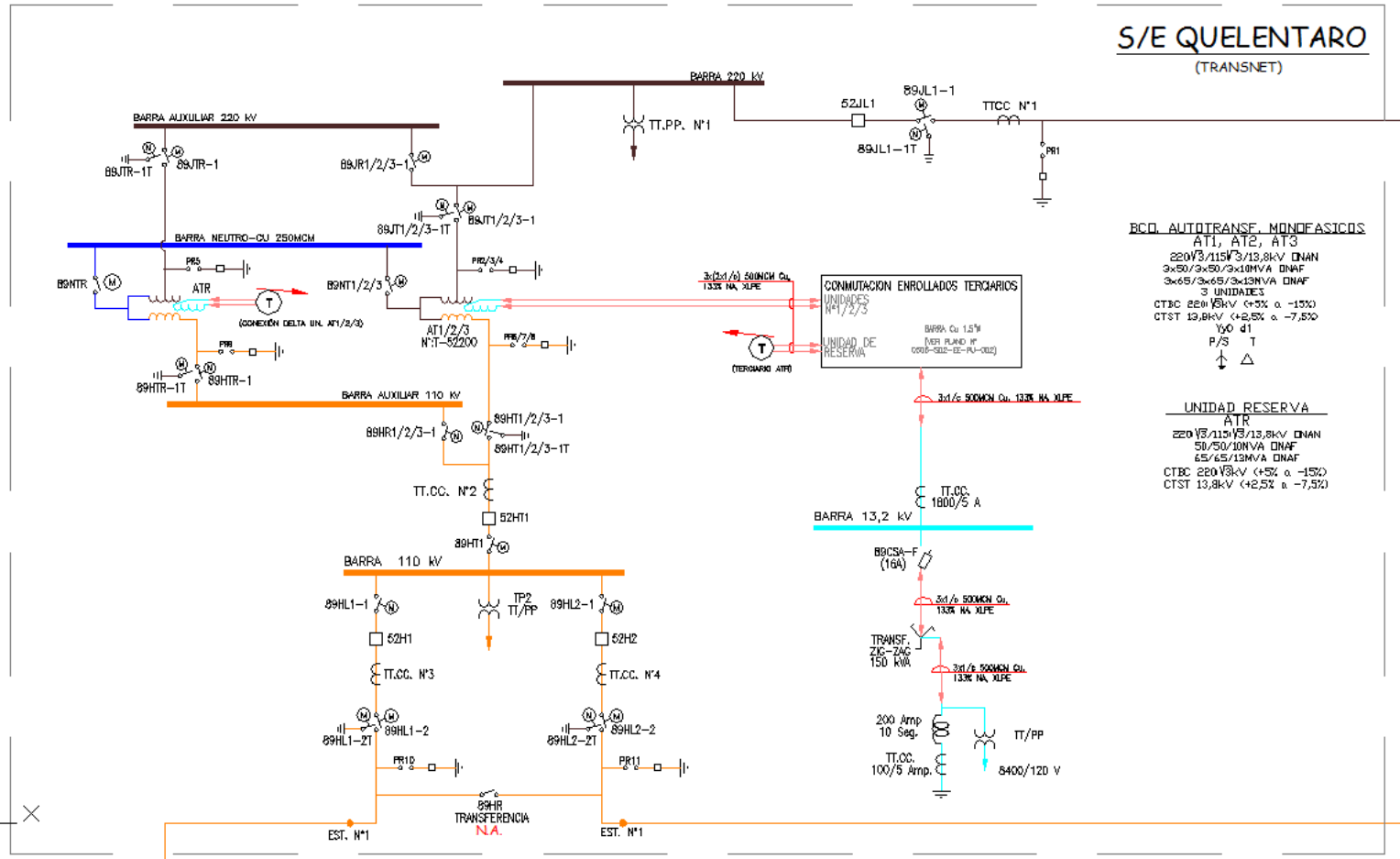


Figura N° 1: Unilineal SE Quelentaro

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

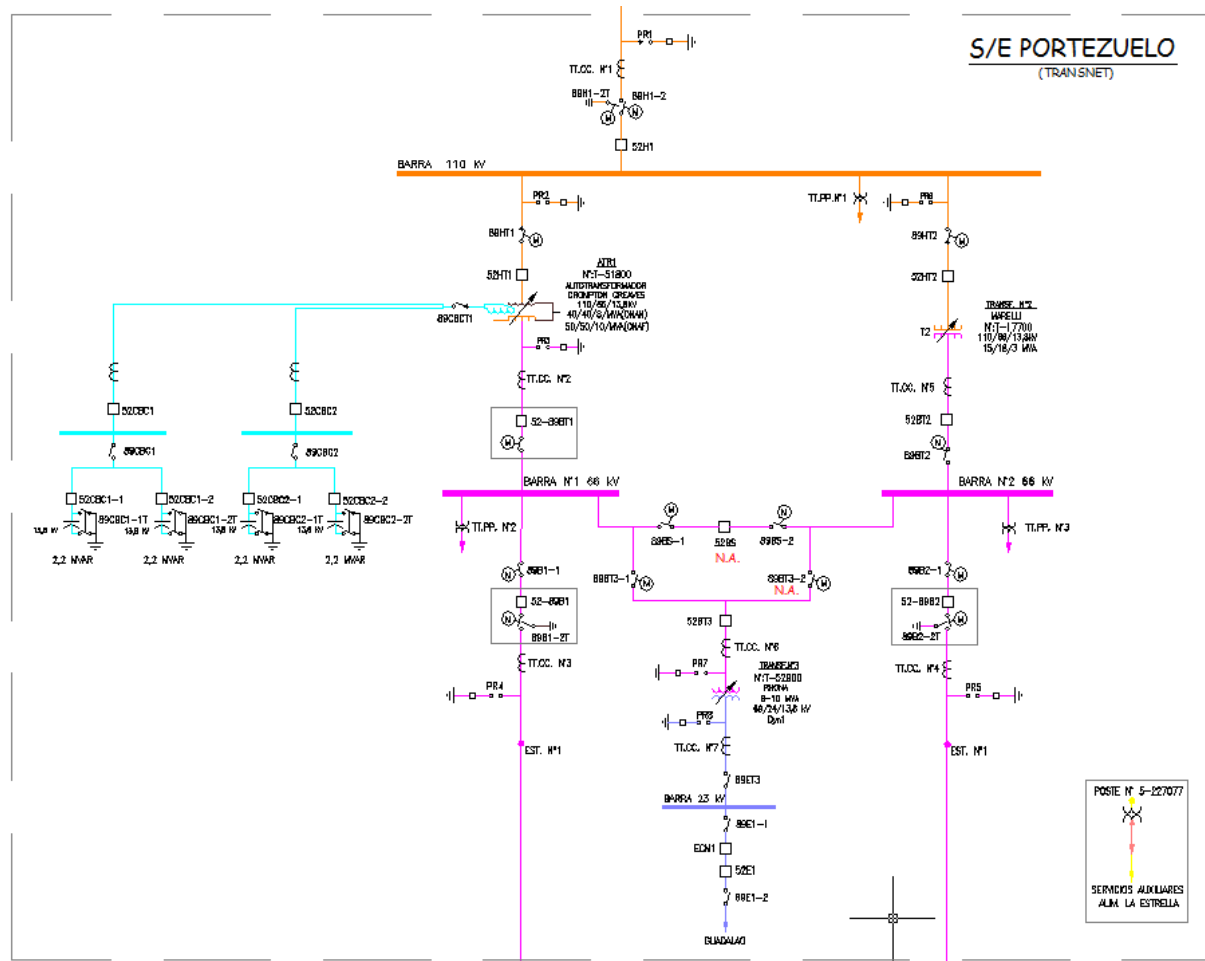


Figura N° 2: SE Portezuelo

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

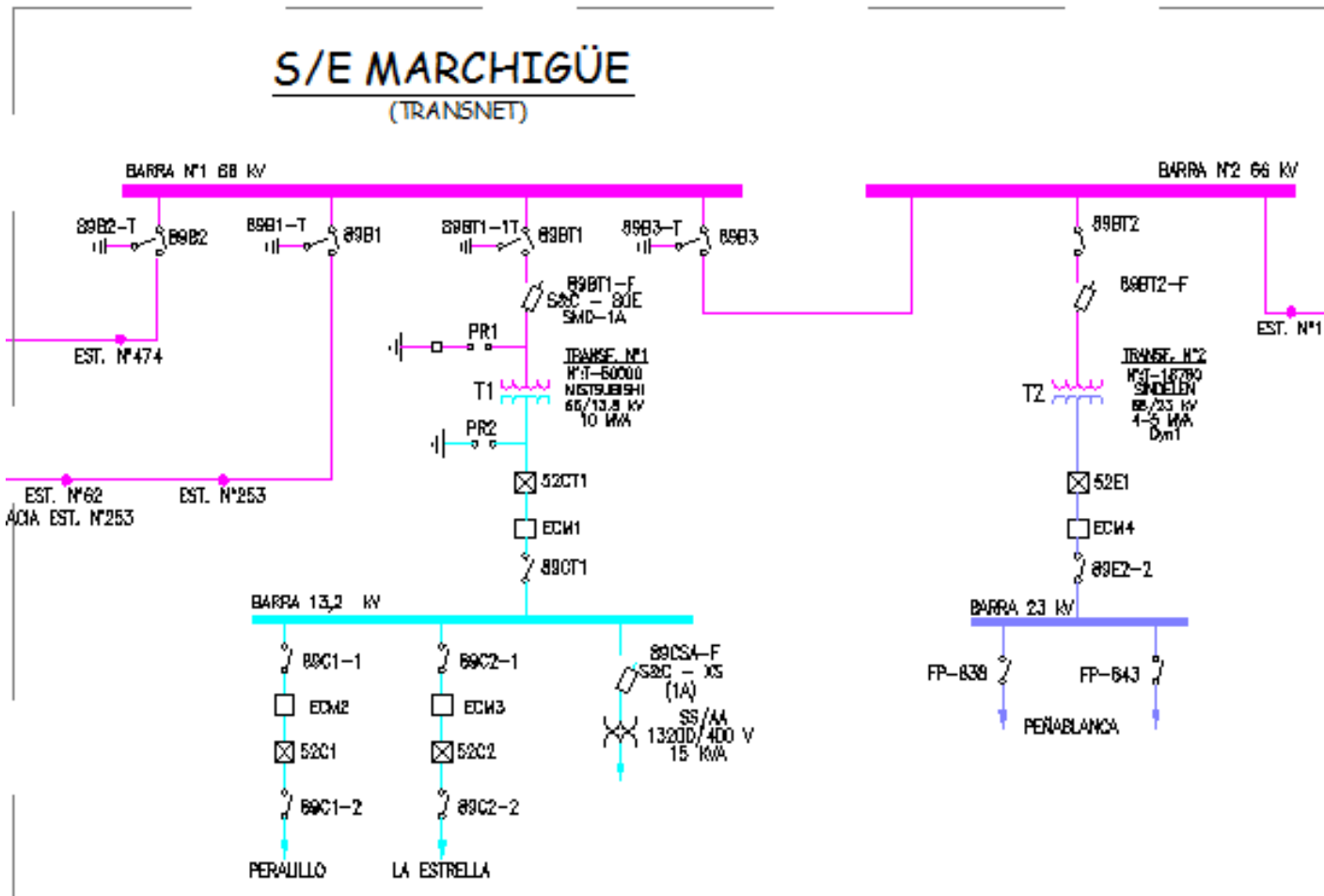


Figura N° 3: SE Marchigüe

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

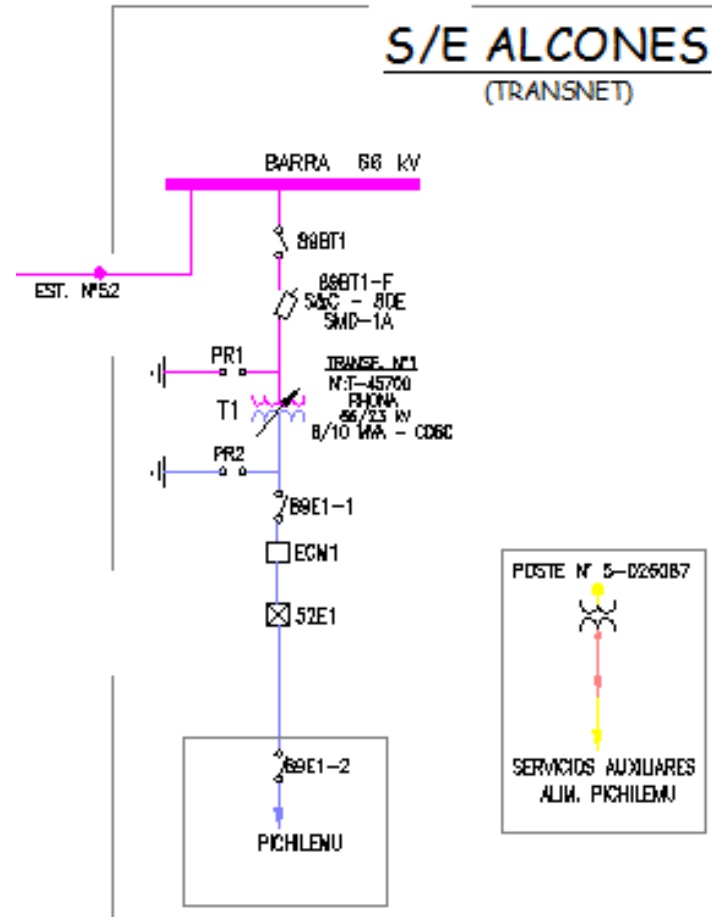


Figura N° 4: SE Alcones

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

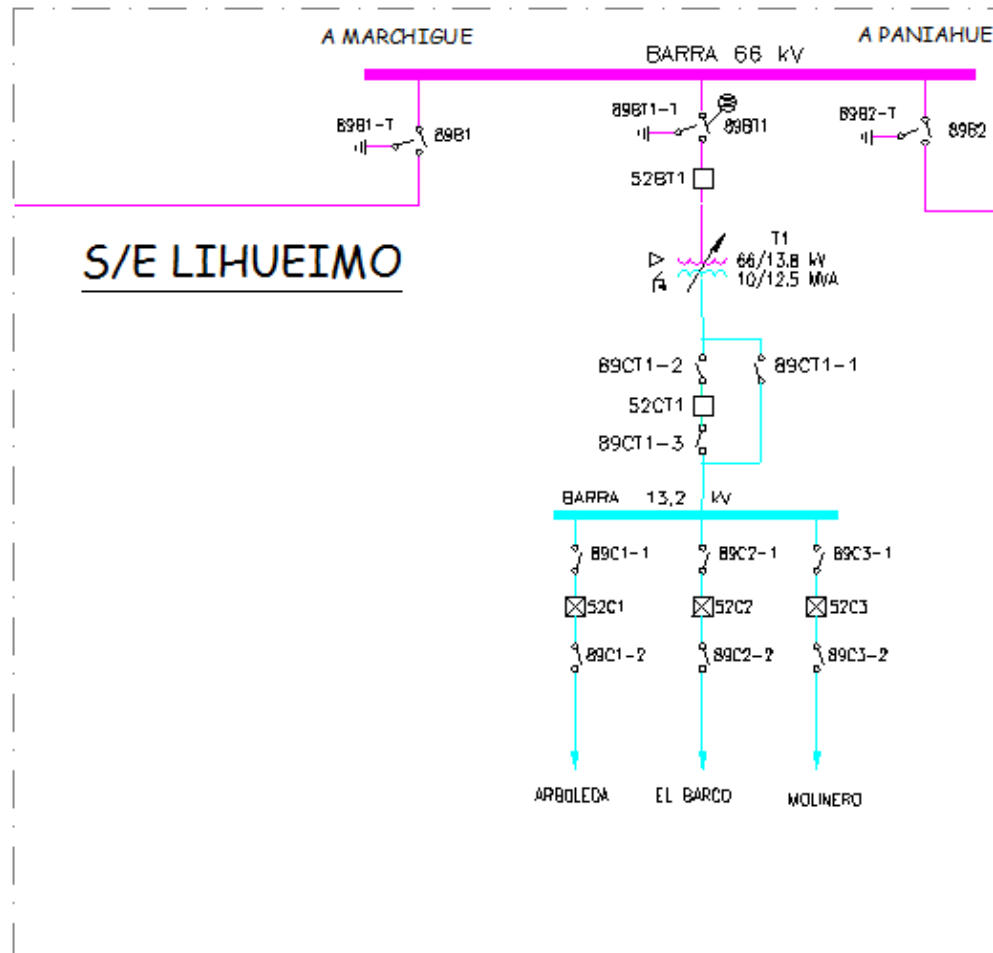


Figura N° 5: SE Lihueimo

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

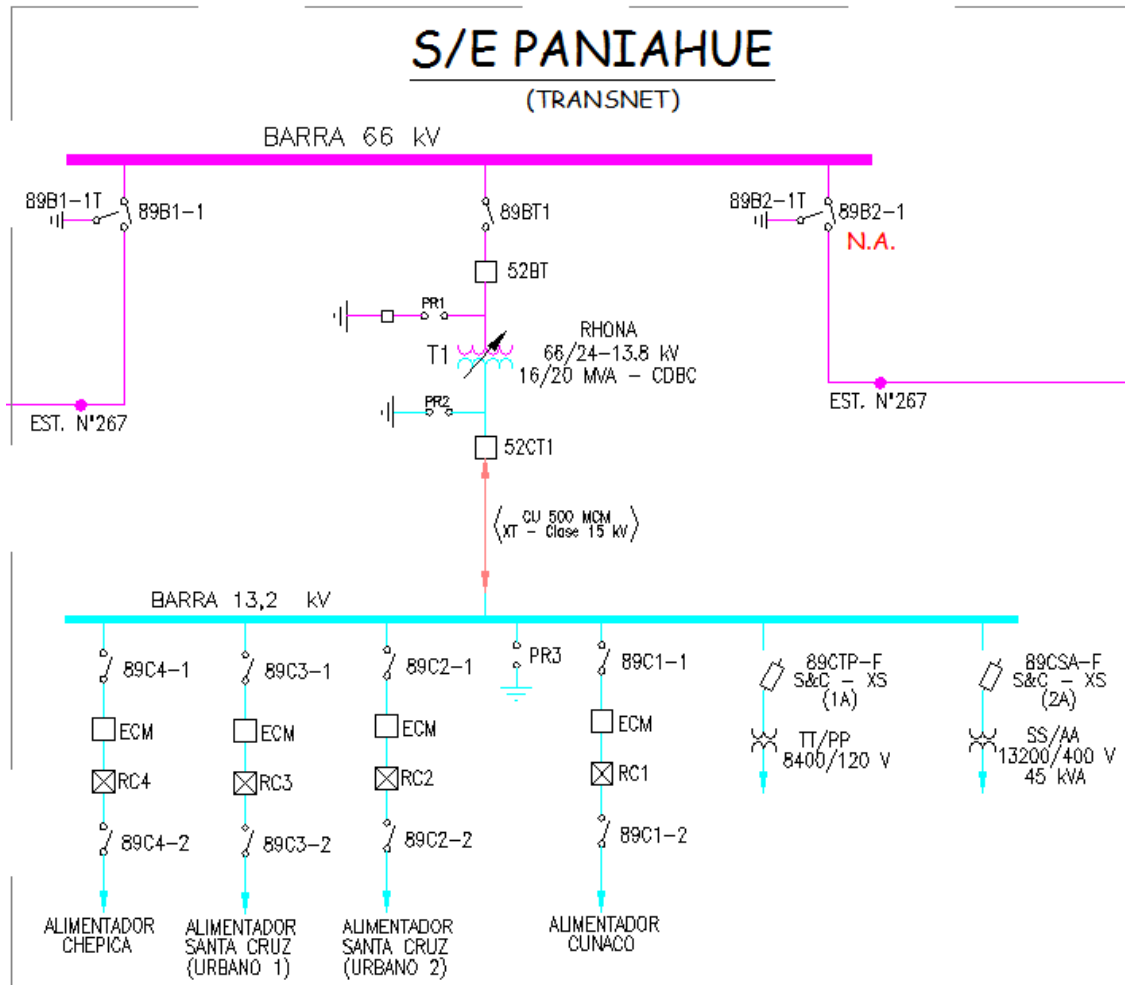


Figura N° 6: SE Paniahue

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

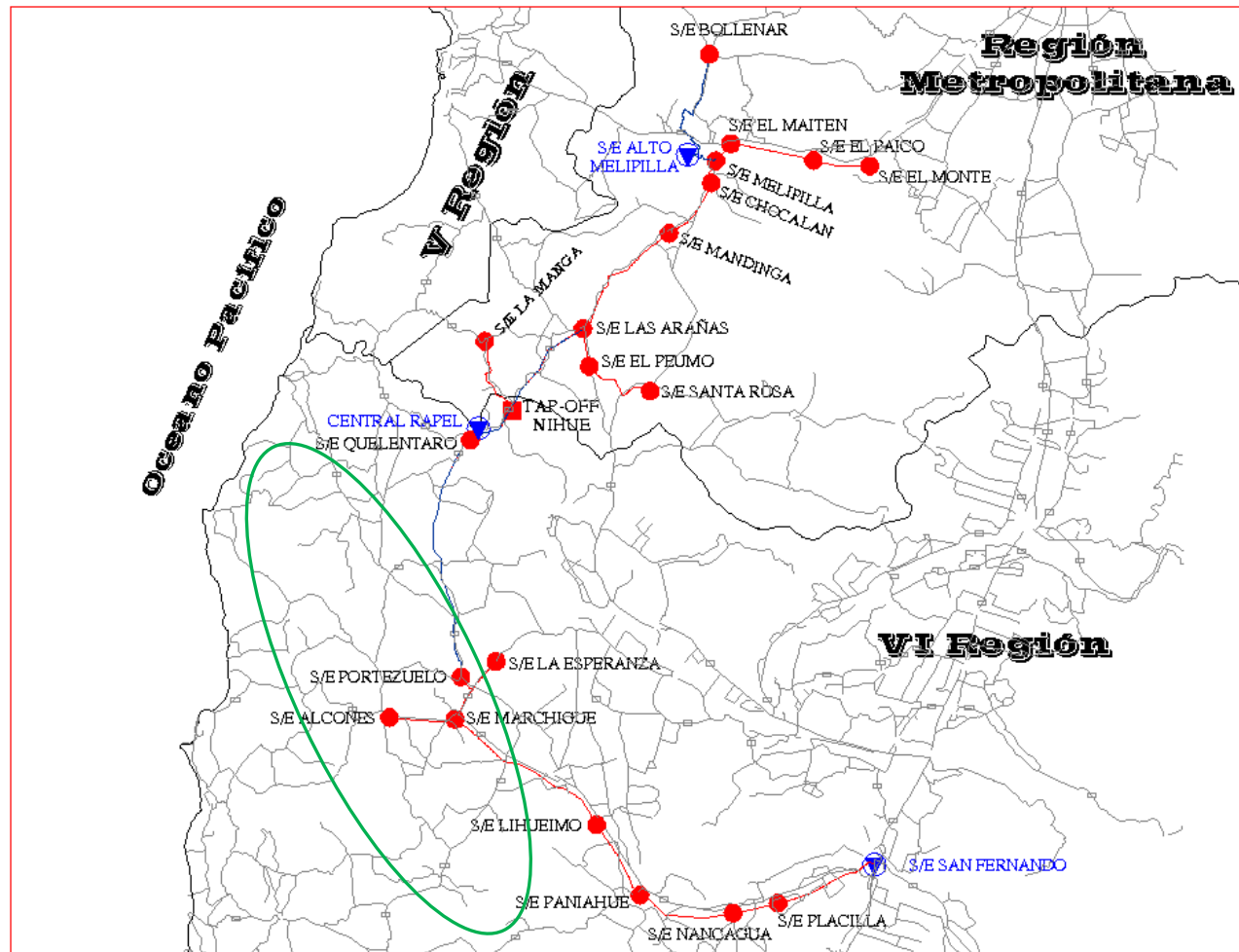


Figura N° 7: Ubicación geográfica de Sistema de Sub-transmisión de Transnet.

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

4 PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de Transnet, involucrada en la falla.

5 PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

| Subestación | Instalación | MW | Hora desconexión | Hora normalización | Observaciones |
|--------------|-------------------------------------|-------------|------------------|--------------------|---|
| Portezuelo | Transformador N° 3 66/24/13.8 kV | 2,5 | 15:58 | 16:50 | Consumos de Emelectric Distribución. |
| Marchigüe | Transformador N° 1 66/13,8 kV | 5,5 | 15:58 | 16:53 | Consumos de Emelectric Distribución. |
| Marchigüe | Transformador N° 2 66/23kV | 1,6 | 15:58 | 16:53 | Consumos de Emelectric Distribución. |
| Paniahue | Transformador N° 1 66/24-13,8kV | 14,6 | 15:58 | 16:53 | Consumos de Emelectric Distribución. |
| Lihueimo | Transformador N° 1 66/13,8kV | 8,2 | 15:58 | 16:53 | Consumos de Emelectric Distribución. |
| Alcones | Transformador N° 1 66/23kV | 4,0 | 15:58 | 16:53 | Consumos de Emelectric Distribución. |
| La Esperanza | Transformador N° 1 66/13.8 kV | 6,2 | 15:58 | 16:50 | Consumos de Emelectric Distribución. |
| | TOTAL | 42,6 | | | |

ENS: 38,6 MWH

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

6 CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

| SE o LT | Evento | Horario |
|---------------|--|---------|
| SE Quelentaro | Reconexión Automática con reencendido de la falla del interruptor 52H2 en SE Quelentaro | 15:57 |
| SE Quelentaro | Desconexión Forzada de interruptor 52H2 en SE Quelentaro | 15:58 |
| SE Portezuelo | Apertura por protecciones 52-89B1 | 15:58 |
| SE Quelentaro | Cierre manual interruptor 52H2, recuperando el 100% de los consumos del T3 de SE Portezuelo y de SE La Esperanza | 16:50 |
| SE Portezuelo | Cierre manual 52B1, recuperando el 100% de los consumos de SE Marchigüe, SE Alcones, SE Lihueimo y SE Paniahue | 16:53 |

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

Secuencia de la operación de las Protecciones.

| SUBESTACIÓN | INSTALACIÓN | HORA | PROTECCIÓN OPERADA | OBSERVACIONES |
|-------------|-------------|--------------|--------------------|---|
| Quelentaro | 52 H2 | 15:57:28.309 | 21 Fase Zona 1 | Reconexión automática con reencendido de la falla |
| Quelentaro | 52 H2 | 15:57:42.882 | 21 Fase Zona 1 | |
| Portezuelo | 52-89B1 | 15:57:38.461 | Line Pick UP | |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

SUBESTACION QUELENTARO

LT110KV QUELENTARO - PORTEZUELO H2

Razón de TTPP = $115000:\sqrt{3} / 115:\sqrt{3}$

Razón de TTCC = 600/5

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Poligonal

Relé: GE UR D-60

| | | | | | | | |
|-----|--------|--------------|-----|--------|----------------------|-----|---|
| XG1 | : 1,32 | Ω sec | RG1 | : 1,32 | Ω sec forward | 0.0 | s |
| XG2 | : 3,22 | Ω sec | RG2 | : 3,22 | Ω sec forward | 0,4 | s |
| XG3 | : 6,55 | Ω sec | RG3 | : 6,55 | Ω sec forward | 1,7 | s |

Ajustes protección de distancia para fallas a tierra: Unidad Poligonal

Relé: GE UR D-60

| | | | | | | | |
|-----|--------|--------------|-----|--------|----------------------|-----|---|
| XG1 | : 1,32 | Ω sec | RG1 | : 1,32 | Ω sec forward | 0.0 | s |
| XG2 | : 3,22 | Ω sec | RG2 | : 3,22 | Ω sec forward | 0,4 | s |
| XG3 | : 6,55 | Ω sec | RG3 | : 6,55 | Ω sec forward | 1,7 | s |

Reconexión automática: A todo evento, ajustada en 10 [s] con un tiempo de Reset de 30 [s].

Esquema de teleprotección HybridPOTT

Protección de sobrecorriente de fases y residual 51/51N

Relé: GE UR D-60

| | Protección de Fase | Protección Residual |
|-------------|--------------------|---------------------|
| Pick up | 600 A. | 60 A |
| TT/CC | 600/5 | 600/5 |
| Curva | IEC Curva A | IEC Curva A |
| Lever | 0,21 | 0,62 |
| Instantáneo | No | No |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

SUBESTACION PORTEZUELO

LT66KV PORTEZUELO - MARCHIGUE - PAÑO B1

Protección de Distancia, 21 / 21N

Razón de TTPP = $69000:\sqrt{3} / 115:\sqrt{3}$

Razón de TTCC = 400/5

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad MHO

Relé: GE UR D-30

| | | | | | | | |
|-----|--------|-------|-----|--------|---------------|-----|---|
| XG1 | : 0,40 | Ω sec | RG1 | : 1,48 | Ω sec forward | 0.0 | s |
| XG2 | : 2,64 | Ω sec | RG2 | : 4,36 | Ω sec forward | 0,7 | s |
| XG3 | : 3,49 | Ω sec | RG3 | : 5,48 | Ω sec forward | 1,0 | s |
| XG4 | : 4,03 | Ω sec | RG4 | : 6,18 | Ω sec forward | 1,5 | s |
| XG5 | : 5,90 | Ω sec | RG5 | : 8,10 | Ω sec forward | 2,0 | s |

Ajustes protección de distancia para fallas a tierra: Unidad Poligonal

Relé: GE UR D-30

| | | | | | | | |
|-----|--------|-------|-----|--------|---------------|-----|---|
| XG1 | : 0,40 | Ω sec | RG1 | : 4,81 | Ω sec forward | 0.0 | s |
| XG2 | : 2,64 | Ω sec | RG2 | : 7,68 | Ω sec forward | 0,7 | s |
| XG3 | : 3,49 | Ω sec | RG3 | : 8,10 | Ω sec forward | 1,0 | s |
| XG4 | : 4,03 | Ω sec | RG4 | : 8,10 | Ω sec forward | 1,5 | s |
| XG5 | : 5,90 | Ω sec | RG5 | : 8,10 | Ω sec forward | 2,0 | s |

Reconexión automática: A todo evento, ajustada en 10 [s] con un tiempo de Reset de 60 [s].

Protección de sobrecorriente de fases y residual 51/51N

| Relé: GE UR D-30 | Protección de Fase | Protección Residual |
|------------------|--------------------|---------------------|
| Pick up | 400 A. | 60 A. |
| TT/CC | 400/5 | 400/5 |
| Curva | IEC Curva A | IEC Curva A |
| Lever | 0,10 | 0,25 |
| Instantáneo | No | No |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

ANALISIS DE ACTUACION DE LAS PROTECCIONES

SUBESTACION QUELENTARO

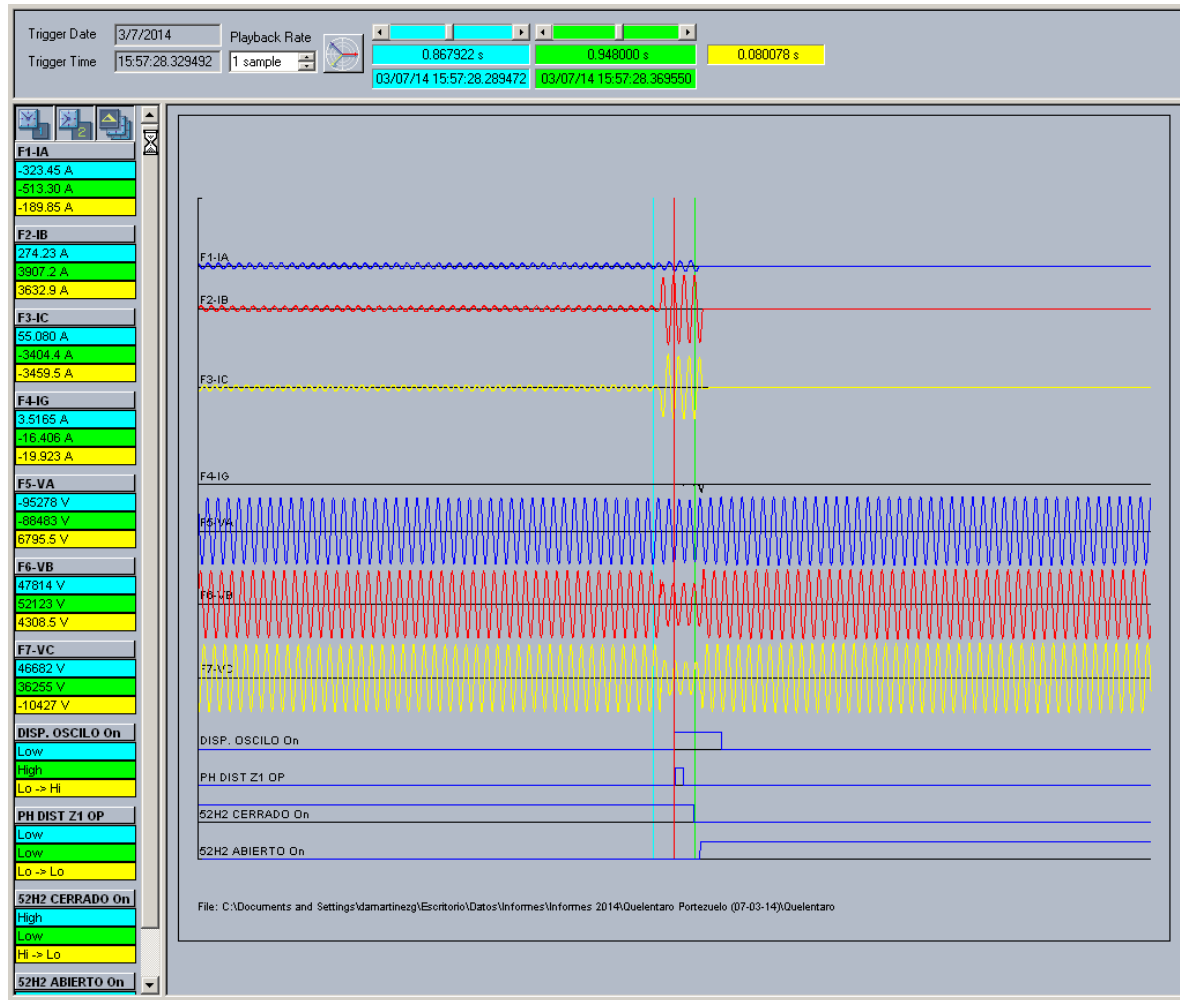
GE UR D-60 Proteccion paño H2 LT110kV Quelentaro Portezuelo

Reporte del evento primera operación:

| | | | | |
|---|---------------------------|-----------------------|------------------------|--------------------|
| <div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: center;"> Save Restore Default Reset VIEW ALL <small>mode</small> </div> | | | | |
| Fault Report Data: | | | | |
| Fault Number | 4 | ActiveSettingGroup | 1 | |
| Relay Name | QL-D60-H2 | EventNumberAtTrigger | 2798 | |
| FirmwareRevision | 5.60 | FaultType | BC | |
| DateAndTime | 2014/03/07 15:57:28.309 | Location | 19.2 | |
| TriggerOperand | PART. 50BF On | LocationUnits | km | |
| LineID | 52H2 | ShotCount | 0 | |
| Operated Elements: | | | | |
| Element 1 | PH DIST Z1 | Element 5 | R Q BS | |
| Element 2 | SRC1 VT FF | Element 6 | I > 3% | |
| Element 3 | SRC1 50DD | Element 7 | BLOCK SOFT | |
| Element 4 | R P BS | Element 8 | BREAKER 1 | |
| Prefault and Fault Phasors: | | | | |
| Signal | Prefault Magnitude | Prefault Angle | Fault Magnitude | Fault Angle |
| Ia | 242.972 A | 341.4 deg | 407.165 A | 332.9 deg |
| Ib | 248.900 A | 220.5 deg | 2905.103 A | 194.7 deg |
| Ic | 246.460 A | 99.6 deg | 2636.918 A | 20.9 deg |
| Va | 66896.515 V | 0.0 deg | 63870.580 V | 358.1 deg |
| Vb | 66867.325 V | 239.9 deg | 42756.283 V | 207.8 deg |
| Vc | 66544.653 V | 119.7 deg | 33953.941 V | 139.4 deg |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Registro Oscilográfico primera operación



En el registro oscilográfico se observa la correcta operación de la protección por medio de su elemento de distancia para fallas entre fases en primera zona (PH DIST Z1 OP) dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52H2 de SE Quelentaro.

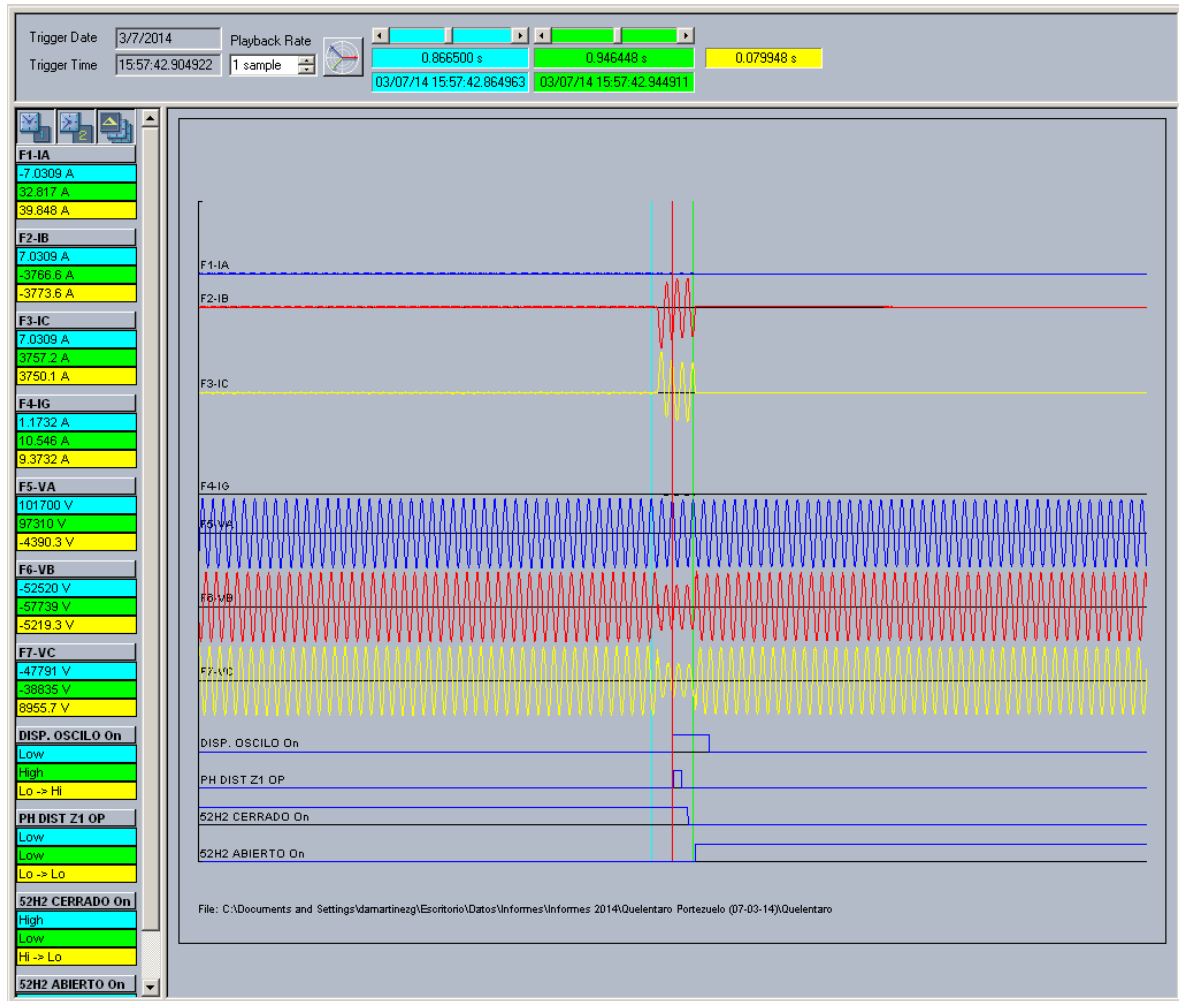
| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Reporte del evento: Cierre automático con reencendido de la falla:

| Save | | Restore | | Default | | Reset | | VIEW ALL mode | |
|------------------------------------|-------------------------|--------------------|-----------------|----------------|---------------|----------------------|---------------|------------------|-----------|
| Fault Report Data: | | | | | | | | | |
| Fault Number | 5 | ActiveSettingGroup | 1 | Relay Name | QL-D60-H2 | EventNumberAtTrigger | 2915 | FirmwareRevision | 5.60 |
| DateAndTime | 2014/03/07 15:57:42.882 | FaultType | BC | TriggerOperand | PART. 50BF On | Location | 19.5 | LineID | 52H2 |
| LocationUnits | km | ShotCount | 1 | | | | | | |
| Operated Elements: | | | | | | | | | |
| Element 1 | PH DIST Z1 | Element 6 | I > 3% | Element 2 | SRC1 VT FF | Element 7 | PH DIST Z1 OP | Element 3 | SRC1 50DD |
| Element 4 | OPEN POLE | Element 8 | AR CLOSE BKR 1 | Element 5 | R P BS | Element 9 | BLOCK SOFT | Element 10 | BREAKER 1 |
| Prefault and Fault Phasors: | | | | | | | | | |
| Signal | Prefault Magnitude | Prefault Angle | Fault Magnitude | Fault Angle | | | | | |
| Ia | 25.209 A | 62.8 deg | 40.702 A | 42.7 deg | | | | | |
| Ib | 26.438 A | 307.7 deg | 2785.323 A | 194.2 deg | | | | | |
| Ic | 28.450 A | 179.8 deg | 2768.111 A | 14.0 deg | | | | | |
| Va | 69224.291 V | 0.1 deg | 68064.919 V | 358.7 deg | | | | | |
| Vb | 69336.584 V | 239.9 deg | 45075.393 V | 206.5 deg | | | | | |
| Vc | 68942.282 V | 119.7 deg | 35095.366 V | 141.6 deg | | | | | |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Registro Oscilográfico del cierre automático con reencendido de la falla



En el registro oscilográfico se observa la correcta operación de la protección por medio de su función de distancia para fallas entre fases en primera zona (PH DIST Z1 OP) dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52H2 de SE Quelentaro.

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Registro secuencial de eventos:

| FORMAT | Event Number | Date/Time | Cause |
|-------------|--------------|-----------------------------|-------------------|
| SHORT_EVENT | 2968 | Mar 07 2014 15:57:54.954444 | SW.79.DESHAB Off |
| SHORT_EVENT | 2967 | Mar 07 2014 15:57:54.954444 | Block 79 On |
| SHORT_EVENT | 2966 | Mar 07 2014 15:57:54.951947 | SW.79.DESHAB On |
| SHORT_EVENT | 2965 | Mar 07 2014 15:57:53.491679 | SC OP 79 Off |
| SHORT_EVENT | 2964 | Mar 07 2014 15:57:43.364458 | SC OP 21 Z1 Off |
| SHORT_EVENT | 2963 | Mar 07 2014 15:57:42.977406 | AR BKR1 BLK |
| SHORT_EVENT | 2962 | Mar 07 2014 15:57:42.974905 | DISP. OSCILO Off |
| SHORT_EVENT | 2961 | Mar 07 2014 15:57:42.974905 | PHASE TOC1 DPO C |
| SHORT_EVENT | 2960 | Mar 07 2014 15:57:42.974905 | PHASE TOC1 DPO B |
| SHORT_EVENT | 2959 | Mar 07 2014 15:57:42.952413 | 52H2 F3 AB On |
| SHORT_EVENT | 2958 | Mar 07 2014 15:57:42.952413 | 52H2 F1 AB On |
| SHORT_EVENT | 2957 | Mar 07 2014 15:57:42.949913 | 52H2 F2 AB On |
| SHORT_EVENT | 2956 | Mar 07 2014 15:57:42.949913 | RESET TRIP C On |
| SHORT_EVENT | 2955 | Mar 07 2014 15:57:42.949913 | RESET TRIP B On |
| SHORT_EVENT | 2954 | Mar 07 2014 15:57:42.949913 | RESET TRIP A On |
| SHORT_EVENT | 2953 | Mar 07 2014 15:57:42.946807 | 52H2 ABIERTO On |
| SHORT_EVENT | 2952 | Mar 07 2014 15:57:42.947413 | AP2 52H2 F1 Off |
| SHORT_EVENT | 2951 | Mar 07 2014 15:57:42.947413 | AP2 52H2 F3 Off |
| SHORT_EVENT | 2950 | Mar 07 2014 15:57:42.947413 | AP1 52H2 F1 Off |
| SHORT_EVENT | 2949 | Mar 07 2014 15:57:42.947413 | AP1 52H2 F3 Off |
| SHORT_EVENT | 2948 | Mar 07 2014 15:57:42.944913 | AP2 52H2 F2 Off |
| SHORT_EVENT | 2947 | Mar 07 2014 15:57:42.944913 | AP1 52H2 F2 Off |
| SHORT_EVENT | 2946 | Mar 07 2014 15:57:42.944913 | BLOCK SOFT DPO |
| SHORT_EVENT | 2945 | Mar 07 2014 15:57:42.942412 | 52H2 F3 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2944 | Mar 07 2014 15:57:42.942412 | 52H2 F1 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2943 | Mar 07 2014 15:57:42.939914 | 52H2 F3 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2942 | Mar 07 2014 15:57:42.939914 | 52H2 F1 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2941 | Mar 07 2014 15:57:42.939914 | 52H2 F2 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2940 | Mar 07 2014 15:57:42.937413 | 52H2 F2 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2939 | Mar 07 2014 15:57:42.932802 | 52H2 CERRADO Off |
| SHORT_EVENT | 2938 | Mar 07 2014 15:57:42.922414 | TX 85A4 Off |
| SHORT_EVENT | 2937 | Mar 07 2014 15:57:42.922414 | PART 79 3P Off |
| SHORT_EVENT | 2936 | Mar 07 2014 15:57:42.922414 | TX 85A4 D0-5 Off |
| SHORT_EVENT | 2935 | Mar 07 2014 15:57:42.922414 | PART. 50BF Off |
| SHORT_EVENT | 2934 | Mar 07 2014 15:57:42.922414 | TRIP 3P Off |
| SHORT_EVENT | 2933 | Mar 07 2014 15:57:42.922414 | 21P OP VO Off |
| SHORT_EVENT | 2932 | Mar 07 2014 15:57:42.922414 | PH DIST Z3 DPO BC |
| SHORT_EVENT | 2931 | Mar 07 2014 15:57:42.922414 | PH DIST Z2 DPO BC |
| SHORT_EVENT | 2930 | Mar 07 2014 15:57:42.922414 | PH DIST Z1 DPO BC |
| SHORT_EVENT | 2929 | Mar 07 2014 15:57:42.912417 | 79ON RO UBP1 Off |
| SHORT_EVENT | 2928 | Mar 07 2014 15:57:42.912417 | FORZA TRIP3P On |
| SHORT_EVENT | 2927 | Mar 07 2014 15:57:42.912417 | AR DISABLED |
| SHORT_EVENT | 2926 | Mar 07 2014 15:57:42.912417 | AR LO |
| SHORT_EVENT | 2925 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | AP2 52H2 F1 On |
| SHORT_EVENT | 2924 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | AP2 52H2 F2 On |
| SHORT_EVENT | 2923 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | AP2 52H2 F3 On |
| SHORT_EVENT | 2922 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | AP1 52H2 F1 On |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

| | | | |
|-------------|------|-----------------------------|----------------------|
| SHORT_EVENT | 2921 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | AP1 52H2 F2 On |
| SHORT_EVENT | 2920 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | AP1 52H2 F3 On |
| SHORT_EVENT | 2919 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | TRIP 3-POLE |
| SHORT_EVENT | 2918 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | TRIP PHASE C |
| SHORT_EVENT | 2917 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | TRIP PHASE B |
| SHORT_EVENT | 2916 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | TRIP PHASE A |
| SHORT_EVENT | 2915 | Mar 07 2014 15:57:42.909921 | FAULT RPT TRIG |
| SHORT_EVENT | 2914 | Mar 07 2014 15:57:42.907421 | PART 79 3P On |
| SHORT_EVENT | 2913 | Mar 07 2014 15:57:42.907421 | PART. 50BF On |
| SHORT_EVENT | 2912 | Mar 07 2014 15:57:42.907421 | TRIP 3P On |
| SHORT_EVENT | 2911 | Mar 07 2014 15:57:42.907421 | 21P OP VO On |
| SHORT_EVENT | 2910 | Mar 07 2014 15:57:42.907421 | PH DIST Z1 OP BC |
| SHORT_EVENT | 2909 | Mar 07 2014 15:57:42.907421 | PH DIST Z1 PKP BC |
| SHORT_EVENT | 2908 | Mar 07 2014 15:57:42.904922 | TX 85A4 On |
| SHORT_EVENT | 2907 | Mar 07 2014 15:57:42.904922 | OSCILLOGRAPHY TRIG'D |
| SHORT_EVENT | 2906 | Mar 07 2014 15:57:42.904922 | TX 85A4 D0-5 On |
| SHORT_EVENT | 2905 | Mar 07 2014 15:57:42.904922 | DISP. OSCILO On |
| SHORT_EVENT | 2904 | Mar 07 2014 15:57:42.904922 | HYBRID POTT TX4 |
| SHORT_EVENT | 2903 | Mar 07 2014 15:57:42.904922 | PHASE TOC1 PKP C |
| SHORT_EVENT | 2902 | Mar 07 2014 15:57:42.904922 | PHASE TOC1 PKP B |
| SHORT_EVENT | 2901 | Mar 07 2014 15:57:42.904922 | PH DIST Z3 PKP BC |
| SHORT_EVENT | 2900 | Mar 07 2014 15:57:42.904922 | PH DIST Z2 PKP BC |
| SHORT_EVENT | 2899 | Mar 07 2014 15:57:38.690049 | BLOCK SOFT OP |
| SHORT_EVENT | 2898 | Mar 07 2014 15:57:38.490229 | DISP. OSCILO Off |
| SHORT_EVENT | 2897 | Mar 07 2014 15:57:38.490229 | GROUND TOC1 DPO |
| SHORT_EVENT | 2896 | Mar 07 2014 15:57:38.480248 | OSCILLOGRAPHY TRIG'D |
| SHORT_EVENT | 2895 | Mar 07 2014 15:57:38.480248 | RX 85A4 DI-5 Off |
| SHORT_EVENT | 2894 | Mar 07 2014 15:57:38.480248 | DISP. OSCILO On |
| SHORT_EVENT | 2893 | Mar 07 2014 15:57:38.480248 | GROUND TOC1 PKP |
| SHORT_EVENT | 2892 | Mar 07 2014 15:57:38.477751 | RX 85 A4 Off |
| SHORT_EVENT | 2891 | Mar 07 2014 15:57:38.472749 | CLOSE79 52H2 Off |
| SHORT_EVENT | 2890 | Mar 07 2014 15:57:38.470254 | BLOCK 27P On |
| SHORT_EVENT | 2889 | Mar 07 2014 15:57:38.470254 | RX 85A4 DI-5 On |
| SHORT_EVENT | 2888 | Mar 07 2014 15:57:38.470254 | DISP. OSCILO Off |
| SHORT_EVENT | 2887 | Mar 07 2014 15:57:38.470254 | BLOCK SOFT PKP |
| SHORT_EVENT | 2886 | Mar 07 2014 15:57:38.467752 | RX 85 A4 On |
| SHORT_EVENT | 2885 | Mar 07 2014 15:57:38.467752 | OSCILLOGRAPHY TRIG'D |
| SHORT_EVENT | 2884 | Mar 07 2014 15:57:38.467752 | 52H2 F3 CE On |
| SHORT_EVENT | 2883 | Mar 07 2014 15:57:38.467752 | 52H2 F2 CE On |
| SHORT_EVENT | 2882 | Mar 07 2014 15:57:38.467752 | 52H2 F1 CE On |
| SHORT_EVENT | 2881 | Mar 07 2014 15:57:38.467752 | DISP. OSCILO On |
| SHORT_EVENT | 2880 | Mar 07 2014 15:57:38.463732 | 52H2 CERRADO On |
| SHORT_EVENT | 2879 | Mar 07 2014 15:57:38.465251 | 52H2 F3 CE On |
| SHORT_EVENT | 2878 | Mar 07 2014 15:57:38.465251 | 52H2 F2 CE On |
| SHORT_EVENT | 2877 | Mar 07 2014 15:57:38.465251 | 52H2 F1 CE On |
| SHORT_EVENT | 2876 | Mar 07 2014 15:57:38.452767 | RESET TRIP B Off |
| SHORT_EVENT | 2875 | Mar 07 2014 15:57:38.452767 | RESET TRIP A Off |
| SHORT_EVENT | 2874 | Mar 07 2014 15:57:38.450272 | 52H2 F2 AB Off |
| SHORT_EVENT | 2873 | Mar 07 2014 15:57:38.450272 | 52H2 F1 AB Off |
| SHORT_EVENT | 2872 | Mar 07 2014 15:57:38.450272 | RESET TRIP C Off |
| SHORT_EVENT | 2871 | Mar 07 2014 15:57:38.450272 | BLOCK 27P Off |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

| | | | |
|-------------|------|-----------------------------|------------------|
| SHORT_EVENT | 2870 | Mar 07 2014 15:57:38.446221 | 52H2 ABIERTO Off |
| SHORT_EVENT | 2869 | Mar 07 2014 15:57:38.447774 | 52H2 F3 AB Off |
| SHORT_EVENT | 2868 | Mar 07 2014 15:57:38.390351 | SC OP 79 On |
| SHORT_EVENT | 2867 | Mar 07 2014 15:57:38.380365 | CLOSE79 52H2 On |
| SHORT_EVENT | 2866 | Mar 07 2014 15:57:38.380365 | AR SHOT CNT>0 |
| SHORT_EVENT | 2865 | Mar 07 2014 15:57:38.380365 | AR SHOT CNT=1 |
| SHORT_EVENT | 2864 | Mar 07 2014 15:57:38.380365 | AR CLOSE BKR1 |
| SHORT_EVENT | 2863 | Mar 07 2014 15:57:28.419602 | DISP. OSCILO Off |
| SHORT_EVENT | 2862 | Mar 07 2014 15:57:28.419602 | GROUND TOC1 DPO |
| SHORT_EVENT | 2861 | Mar 07 2014 15:57:28.412112 | RX 85A4 DI-5 Off |
| SHORT_EVENT | 2860 | Mar 07 2014 15:57:28.409613 | RX 85 A4 Off |
| SHORT_EVENT | 2859 | Mar 07 2014 15:57:28.409613 | PHASE TOC1 DPO C |
| SHORT_EVENT | 2858 | Mar 07 2014 15:57:28.409613 | PHASE TOC1 DPO B |
| SHORT_EVENT | 2857 | Mar 07 2014 15:57:28.407109 | RX 85A4 DI-5 On |
| SHORT_EVENT | 2856 | Mar 07 2014 15:57:28.407109 | RX 85A3 DI-4 Off |
| SHORT_EVENT | 2855 | Mar 07 2014 15:57:28.404607 | RX 85 A4 On |
| SHORT_EVENT | 2854 | Mar 07 2014 15:57:28.404607 | RX 85 A3 Off |
| SHORT_EVENT | 2853 | Mar 07 2014 15:57:28.402106 | RX 85A4 DI-5 Off |
| SHORT_EVENT | 2852 | Mar 07 2014 15:57:28.402106 | RX 85A3 DI-4 On |
| SHORT_EVENT | 2851 | Mar 07 2014 15:57:28.399601 | RX 85 A4 Off |
| SHORT_EVENT | 2850 | Mar 07 2014 15:57:28.399601 | RX 85 A3 On |
| SHORT_EVENT | 2849 | Mar 07 2014 15:57:28.399601 | GROUND TOC1 PKP |
| SHORT_EVENT | 2848 | Mar 07 2014 15:57:28.397098 | RX 85A4 DI-5 On |
| SHORT_EVENT | 2847 | Mar 07 2014 15:57:28.394594 | RX 85 A4 On |
| SHORT_EVENT | 2846 | Mar 07 2014 15:57:28.384583 | 52H2 F3 AB On |
| SHORT_EVENT | 2845 | Mar 07 2014 15:57:28.384583 | 52H2 F1 AB On |
| SHORT_EVENT | 2844 | Mar 07 2014 15:57:28.382078 | 52H2 F2 AB On |
| SHORT_EVENT | 2843 | Mar 07 2014 15:57:28.379574 | AP2 52H2 F1 Off |
| SHORT_EVENT | 2842 | Mar 07 2014 15:57:28.379574 | AP2 52H2 F3 Off |
| SHORT_EVENT | 2841 | Mar 07 2014 15:57:28.379574 | AP1 52H2 F1 Off |
| SHORT_EVENT | 2840 | Mar 07 2014 15:57:28.379574 | AP1 52H2 F3 Off |
| SHORT_EVENT | 2839 | Mar 07 2014 15:57:28.379574 | RESET TRIP C On |
| SHORT_EVENT | 2838 | Mar 07 2014 15:57:28.379574 | RESET TRIP B On |
| SHORT_EVENT | 2837 | Mar 07 2014 15:57:28.379574 | RESET TRIP A On |
| SHORT_EVENT | 2836 | Mar 07 2014 15:57:28.379574 | AR 3-P/1 RIP |
| SHORT_EVENT | 2835 | Mar 07 2014 15:57:28.379574 | BLOCK SOFT DPO |
| SHORT_EVENT | 2834 | Mar 07 2014 15:57:28.376697 | 52H2 ABIERTO On |
| SHORT_EVENT | 2833 | Mar 07 2014 15:57:28.377067 | AP2 52H2 F2 Off |
| SHORT_EVENT | 2832 | Mar 07 2014 15:57:28.377067 | AP1 52H2 F2 Off |
| SHORT_EVENT | 2831 | Mar 07 2014 15:57:28.374564 | 52H2 F3 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2830 | Mar 07 2014 15:57:28.374564 | 52H2 F1 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2829 | Mar 07 2014 15:57:28.372058 | 52H2 F3 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2828 | Mar 07 2014 15:57:28.372058 | 52H2 F1 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2827 | Mar 07 2014 15:57:28.372058 | 52H2 F2 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2826 | Mar 07 2014 15:57:28.369554 | 52H2 F2 CE Off |
| SHORT_EVENT | 2825 | Mar 07 2014 15:57:28.362694 | 52H2 CERRADO Off |
| SHORT_EVENT | 2824 | Mar 07 2014 15:57:28.349519 | RX 85A4 DI-5 Off |
| SHORT_EVENT | 2823 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | RX 85 A4 Off |
| SHORT_EVENT | 2822 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | TX 85A4 Off |
| SHORT_EVENT | 2821 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | PART 79 3P Off |
| SHORT_EVENT | 2820 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | TX 85A4 D0-5 Off |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

| | | | |
|-------------|------|-----------------------------|----------------------|
| SHORT_EVENT | 2819 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | PART. 50BF Off |
| SHORT_EVENT | 2818 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | TRIP 3P Off |
| SHORT_EVENT | 2817 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | Z1P OP VO Off |
| SHORT_EVENT | 2816 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | PH DIST Z3 DPO BC |
| SHORT_EVENT | 2815 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | PH DIST Z3 DPO AB |
| SHORT_EVENT | 2814 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | PH DIST Z2 DPO BC |
| SHORT_EVENT | 2813 | Mar 07 2014 15:57:28.347015 | PH DIST Z1 DPO BC |
| SHORT_EVENT | 2812 | Mar 07 2014 15:57:28.344512 | RX 85A4 DI-5 On |
| SHORT_EVENT | 2811 | Mar 07 2014 15:57:28.342009 | RX 85 A4 On |
| SHORT_EVENT | 2810 | Mar 07 2014 15:57:28.339505 | SC OP Z1 Z1 On |
| SHORT_EVENT | 2809 | Mar 07 2014 15:57:28.337001 | AR RIP |
| SHORT_EVENT | 2808 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | AP2 52H2 F1 On |
| SHORT_EVENT | 2807 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | AP2 52H2 F2 On |
| SHORT_EVENT | 2806 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | AP2 52H2 F3 On |
| SHORT_EVENT | 2805 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | AP1 52H2 F1 On |
| SHORT_EVENT | 2804 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | AP1 52H2 F2 On |
| SHORT_EVENT | 2803 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | AP1 52H2 F3 On |
| SHORT_EVENT | 2802 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | TRIP 3-POLE |
| SHORT_EVENT | 2801 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | TRIP PHASE C |
| SHORT_EVENT | 2800 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | TRIP PHASE B |
| SHORT_EVENT | 2799 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | TRIP PHASE A |
| SHORT_EVENT | 2798 | Mar 07 2014 15:57:28.334500 | FAULT RPT TRIG |
| SHORT_EVENT | 2797 | Mar 07 2014 15:57:28.331995 | PART 79 3P On |
| SHORT_EVENT | 2796 | Mar 07 2014 15:57:28.331995 | PART. 50BF On |
| SHORT_EVENT | 2795 | Mar 07 2014 15:57:28.331995 | TRIP 3P On |
| SHORT_EVENT | 2794 | Mar 07 2014 15:57:28.331995 | Z1P OP VO On |
| SHORT_EVENT | 2793 | Mar 07 2014 15:57:28.331995 | PH DIST Z1 OP BC |
| SHORT_EVENT | 2792 | Mar 07 2014 15:57:28.331995 | PH DIST Z1 PKP BC |
| SHORT_EVENT | 2791 | Mar 07 2014 15:57:28.329492 | OSCILLOGRAPHY TRIG'D |
| SHORT_EVENT | 2790 | Mar 07 2014 15:57:28.329492 | DISP. OSCILO On |
| SHORT_EVENT | 2789 | Mar 07 2014 15:57:28.329492 | PHASE TOC1 PKP C |
| SHORT_EVENT | 2788 | Mar 07 2014 15:57:28.329492 | PHASE TOC1 PKP B |
| SHORT_EVENT | 2787 | Mar 07 2014 15:57:28.321989 | TX 85A4 On |
| SHORT_EVENT | 2786 | Mar 07 2014 15:57:28.321989 | TX 85A4 D0-5 On |
| SHORT_EVENT | 2785 | Mar 07 2014 15:57:28.321989 | HYBRID POTT TX4 |
| SHORT_EVENT | 2784 | Mar 07 2014 15:57:28.321989 | PH DIST Z3 PKP AB |
| SHORT_EVENT | 2783 | Mar 07 2014 15:57:28.321989 | PH DIST Z2 PKP BC |
| SHORT_EVENT | 2782 | Mar 07 2014 15:57:28.316987 | PH DIST Z3 PKP BC |

- A las 15:57:28.331995 horas, se produce la correcta operación del elemento de distancia para fallas entre fases en primera zona (PH DIST Z1 OP BC), evento 2793, el cual genera la señal de TRIP, junto con ello se activa la señal de partida de reconexión PART 79 3P, eventos 2795 y 2797 respectivamente.
- A las 15:57:28.376697 horas, el relé detecta el estado abierto del interruptor 52H2, evento 2834, con un tiempo propio de apertura de 44,7 [ms].
- A las 15:57:38.380365 horas, el relé genera la orden de cierre por reconexión CLOSE79 52H2, evento 2867, en un tiempo de 10 [s].
- A las 15:57:42.946807 horas, posterior a la reconexión, se produce la operación de la protección por medio del elemento de distancia para fallas entre fases en primera zona (PH DIST Z1 OP BC), evento 2910, el cual genera la señal de TRIP, evento 2912.
- A las 15:57:28.376697 horas, el relé detecta el estado abierto del interruptor 52H2, evento 2953, con un tiempo propio de apertura de 39 [ms].

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

SUBESTACION PORTEZUELO

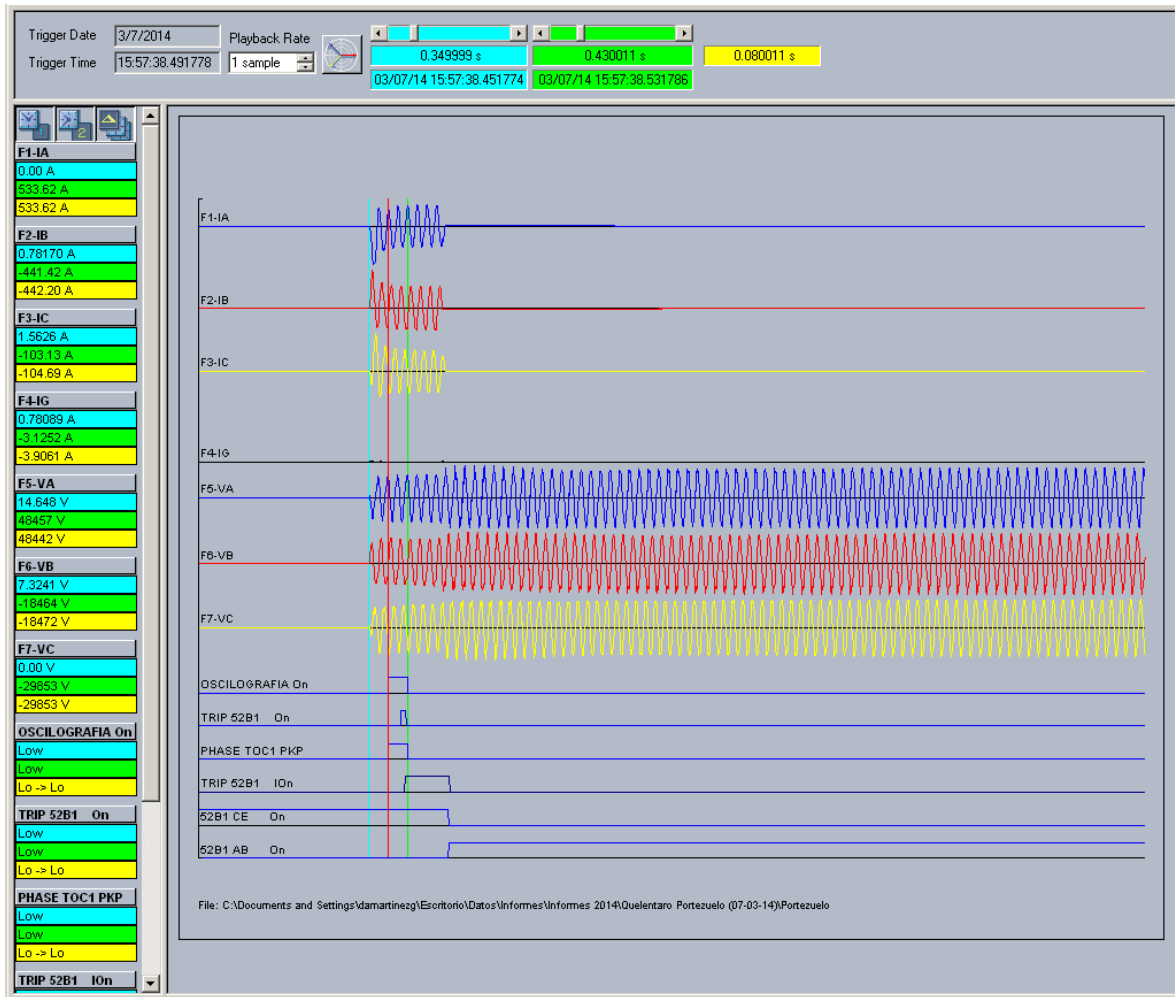
GE UR D-30 Proteccion paño B1 LT66kV Portezuelo - Marchigue

Reporte del evento:

| Save | | Restore | | Default | | Reset | | VIEW ALL <small>mode</small> | |
|------------------------------------|-------------------------|--------------------|-----------------|----------------|--------------|----------------------|-------|------------------------------|-------|
| Fault Report Data: | | | | | | | | | |
| Fault Number | 22 | ActiveSettingGroup | 1 | Relay Name | PORT-D30-B1 | EventNumberAtTrigger | 5994 | FirmwareRevision | 4.40 |
| DateAndTime | 2014/03/07 15:57:38.461 | FaultType | ABC | TriggerOperand | TRIP 52B1 On | Location | 122.1 | LinelD | P. B1 |
| | | LocationUnits | km | | | ShotCount | 0 | | |
| Operated Elements: | | | | | | | | | |
| Element 1 | LINE PICKUP | Element 3 | LINE PICKUP OP | Element 2 | SRC1 50DD | | | | |
| Prefault and Fault Phasors: | | | | | | | | | |
| Signal | Prefault Magnitude | Prefault Angle | Fault Magnitude | Fault Angle | | | | | |
| Ia | 0.000 | 0.0 | 357.903 | 330.7 | | | | | |
| Ib | 0.000 | 0.0 | 384.340 | 212.5 | | | | | |
| Ic | 0.000 | 0.0 | 378.717 | 88.5 | | | | | |
| Va | 0.000 | 0.0 | 30160.948 | 0.0 | | | | | |
| Vb | 0.000 | 0.0 | 34546.500 | 240.3 | | | | | |
| Vc | 0.000 | 0.0 | 32896.947 | 113.9 | | | | | |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Registro Oscilográfico



Al revisar el registro oscilográfico se observa que la señal que produjo el TRIP corresponde a la activación de la función de cierre contra falla (LINE PICKUP OP), la activación de esta señal por lógica de control supervisa el estado de energización de la línea a través supervisores de corriente, dada la condición de reconexión automática aguas arriba, dicha lógica interpretó la existencia de un cierre contra falla. Se revisó dicha lógica y se incorporó una mejora incluyendo una supervisión adicional del estado del interruptor para determinar la condición de cierre contra falla. Esta mejora se implementa el día 11 de marzo de 2014, de acuerdo a SD06908/2014.

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Registro secuencial de eventos:

| FORMAT | Event Number | Date/Time | Cause |
|-------------|--------------|-----------------------------|---------------------|
| SHORT_EVENT | 6016 | Mar 07 2014 15:57:42.976569 | SRC1 VT FF DPO |
| SHORT_EVENT | 6015 | Mar 07 2014 15:57:42.894104 | SRC1 VT FF OP |
| SHORT_EVENT | 6014 | Mar 07 2014 15:57:38.619343 | TRIP 52B1 Off |
| SHORT_EVENT | 6013 | Mar 07 2014 15:57:38.531798 | PCK 50BF Off |
| SHORT_EVENT | 6012 | Mar 07 2014 15:57:38.531798 | OSCILOGRAFIA Off |
| SHORT_EVENT | 6011 | Mar 07 2014 15:57:38.531798 | PHASE TOC1 DPO C |
| SHORT_EVENT | 6010 | Mar 07 2014 15:57:38.529298 | PARTIDA 50BF Off |
| SHORT_EVENT | 6009 | Mar 07 2014 15:57:38.529298 | TRIP 52B1 Off |
| SHORT_EVENT | 6008 | Mar 07 2014 15:57:38.529298 | LINE PICKUP DPO |
| SHORT_EVENT | 6007 | Mar 07 2014 15:57:38.521793 | SC OP OTR FN On |
| SHORT_EVENT | 6006 | Mar 07 2014 15:57:38.521793 | FAULT RPT TRIG |
| SHORT_EVENT | 6005 | Mar 07 2014 15:57:38.519292 | PCK 50BF On |
| SHORT_EVENT | 6004 | Mar 07 2014 15:57:38.519292 | TRIP 52B1 On |
| SHORT_EVENT | 6003 | Mar 07 2014 15:57:38.519292 | PARTIDA 50BF On |
| SHORT_EVENT | 6002 | Mar 07 2014 15:57:38.519292 | TRIP 52B1 On |
| SHORT_EVENT | 6001 | Mar 07 2014 15:57:38.519292 | LINE PICKUP OP |
| SHORT_EVENT | 6000 | Mar 07 2014 15:57:38.511788 | PHASE TOC1 DPO A |
| SHORT_EVENT | 5999 | Mar 07 2014 15:57:38.501783 | PHASE TOC1 DPO B |
| SHORT_EVENT | 5998 | Mar 07 2014 15:57:38.491778 | OSCILOGRAPHY TRIG'D |
| SHORT_EVENT | 5997 | Mar 07 2014 15:57:38.491778 | OSCILOGRAFIA On |
| SHORT_EVENT | 5996 | Mar 07 2014 15:57:38.491778 | PHASE TOC1 PKP C |
| SHORT_EVENT | 5995 | Mar 07 2014 15:57:38.491778 | PHASE TOC1 PKP B |
| SHORT_EVENT | 5994 | Mar 07 2014 15:57:38.491778 | PHASE TOC1 PKP A |
| SHORT_EVENT | 5993 | Mar 07 2014 15:57:28.460469 | SRC1 VT FF VOL LOSS |
| SHORT_EVENT | 5992 | Mar 07 2014 15:57:28.410360 | PH DIST Z3 DPO CA |
| SHORT_EVENT | 5991 | Mar 07 2014 15:57:28.400347 | OSCILOGRAFIA Off |
| SHORT_EVENT | 5990 | Mar 07 2014 15:57:28.400347 | PHASE TOC1 DPO A |
| SHORT_EVENT | 5989 | Mar 07 2014 15:57:28.390334 | PHASE TOC1 DPO C |
| SHORT_EVENT | 5988 | Mar 07 2014 15:57:28.377805 | PH DIST Z3 PKP CA |
| SHORT_EVENT | 5987 | Mar 07 2014 15:57:28.350238 | PHASE TOC1 PKP A |
| SHORT_EVENT | 5986 | Mar 07 2014 15:57:28.340231 | OSCILOGRAPHY TRIG'D |
| SHORT_EVENT | 5985 | Mar 07 2014 15:57:28.340231 | OSCILOGRAFIA On |
| SHORT_EVENT | 5984 | Mar 07 2014 15:57:28.340231 | PHASE TOC1 PKP C |
| SHORT_EVENT | 5983 | Mar 07 2014 09:53:14.918067 | OSCILOGRAFIA Off |
| SHORT_EVENT | 5982 | Mar 07 2014 09:53:14.918067 | PHASE TOC1 DPO A |
| SHORT_EVENT | 5981 | Mar 07 2014 09:53:14.908064 | PHASE TOC1 DPO C |
| SHORT_EVENT | 5980 | Mar 07 2014 09:53:14.898061 | OSCILOGRAPHY TRIG'D |
| SHORT_EVENT | 5979 | Mar 07 2014 09:53:14.898061 | OSCILOGRAFIA On |
| SHORT_EVENT | 5978 | Mar 07 2014 09:53:14.898061 | PHASE TOC1 PKP C |
| SHORT_EVENT | 5977 | Mar 07 2014 09:53:14.898061 | PHASE TOC1 PKP A |

A las 15:57:38.519292 horas, se produce la operación del elemento LINE PICKUP OP, registro N°6001, el cual genera la señal de TRIP en forma instantánea al interruptor 52-89B1 de SE Portezuelo, registro N°6002.

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

10. CONCLUSIONES

En base a los antecedentes y registros analizados, se concluye la correcta operación de la protección asociada al paño 52H2 de SE Quelentaro, por medio de su función de distancia para fallas entre fases en primera zona y reconexión automática, en el despeje selectivo, rápido y oportuno de la falla provocada por incendio forestal bajo la línea.

Con respecto a la apertura del interruptor 52B1 de SE Portezuelo, que está aguas abajo del punto de falla, se determina correcta de acuerdo al esquema de control propio del relé para la función Line Pick UP (cierre contra falla), sin embargo, se implementó una mejora en dicho esquema consistente en la incorporación de una supervisión del estado del interruptor para determinar la condición de cierre contra falla.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día del 07 de marzo 2014 a las 15:57 horas, se produce reconexión automática del interruptor 52H2 en SE Quelentaro, correspondiente a la LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo. Inmediatamente después, a las 15:58 horas se produce la apertura definitiva del 52H2 en SE Quelentaro, afectando los consumos de las subestaciones Portezuelo, Marchigüe, Alcones, Lihueimo y Paniahue.

Según los datos obtenidos por la protección asociada al interruptor 52H2 en SE Quelentaro, la que registró una falla bifásica entre fases B y C a 19,2 km de SE Quelentaro, se coordinó con las brigadas de apoyo el recorrido de la línea en dicha localización.

Aproximadamente, a las 16:22 horas se confirma la causa de falla, producto de un incendio en el sector de La Estrella , justo bajo la línea en la estructura N°84, adicionalmente informan que no se encuentran conductores cortados y que se podría hacer un intento de cierre, por lo que se coordina con el COT el cierre del Interruptor 52H2 en SE Quelentaro haciéndolo efectivo a las 16:50 horas y recuperando el 100% de los consumos asociados al T3 de SE Portezuelo y de SE La Esperanza.

A las 16:53 horas se recuperan la totalidad de los consumos correspondientes al ATR1 de SE Portezuelo, SE Marchigüe, SE Alcones, SE Lihueimo y SE Paniahue.

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

ANEXO N° 1
REGISTRO FOTOGRÁFICO

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |



Foto N° 1: Se aprecia la estructura N° 84 afectada por el incendio



Foto N° 2: Incendio en sector La Estrella

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |



Foto N° 3: Tramo de la línea de 110 kV afectada directamente por el incendio forestal



Foto N° 4: Tramo de la línea de 110 kV afectada directamente por el incendio forestal

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

ANEXO N° 2
REGISTROS SCADA

| | |
|--|--|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

| | | | | | |
|-----------------------|------------|--------------------------------|-----|-------------------------------------|---|
| 03-07-2014 08:38:00.5 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_PROT_21T_EQUIPO_T1 | COS | Activa | Quelentaro_ALM_Prot_21T_Equipo_T1 |
| 03-07-2014 08:38:00.8 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_PROT_87B_EQUIP_BARRA | COS | Activa | Quelentaro_ALM_Prot_87B_Equipo_Barra |
| 03-07-2014 08:38:26.9 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_PROT_21T_EQUIPO_T1 | COS | Normal | Quelentaro_ALM_Prot_21T_Equipo_T1 |
| 03-07-2014 08:38:27.2 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_PROT_87B_EQUIP_BARRA | COS | Normal | Quelentaro_ALM_Prot_87B_Equipo_Barra |
| 03-07-2014 15:57:28.3 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_ABIERTO_52H2 | COS | Abierto | Quelentaro_110_ST_Abierto_52H2 |
| 03-07-2014 15:57:28.3 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_CERRADO_52H2 | COS | Quelentaro_110_ST_Cerrado_52H2 | |
| 03-07-2014 15:57:29.3 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_POT_BARRA_66KV | COS | Remoto | Portezuelo_ALM_Prot_Barra_66kV |
| 03-07-2014 15:57:29.3 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_POT_BARRA_110KV | COS | Activa | Portezuelo_ALM_Prot_Barra_110kV |
| 03-07-2014 15:57:33.8 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_BAJO_VOLT_CDDBC_T3 | COS | Activa | Portezuelo_ALM_Bajo_Voltaje_CDDBC_T3 |
| 03-07-2014 15:57:37.6 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_SERVICIOS_AUXILIARES | COS | Activa | Portezuelo_ALM_Servicios_Auxiliares |
| 03-07-2014 15:57:38.4 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_ABIERTO_52H2 | COS | Quelentaro_110_ST_Abierto_52H2 | |
| 03-07-2014 15:57:38.4 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_CERRADO_52H2 | COS | Cerrado | Quelentaro_110_ST_Cerrado_52H2 |
| 03-07-2014 15:57:38.4 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_POT_BARRA_66KV | COS | Portezuelo_ALM_Prot_Barra_66kV | |
| 03-07-2014 15:57:38.4 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_POT_BARRA_110KV | COS | Normal | Portezuelo_ALM_Prot_Barra_110kV |
| 03-07-2014 15:57:38.5 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_PR_21S2_OTRAS_52B1 | COS | Remoto | Portezuelo_ALM_Prot_21S2_Otras_52B1 |
| 03-07-2014 15:57:38.6 | [SCADA_RA] | PORTEZU_66_E_CERRADO_52B1 | COS | Portezuelo_66_ST_Cerrado_52B1 | |
| 03-07-2014 15:57:38.6 | [SCADA_RA] | PORTEZU_66_E_ABIERTO_52B1 | COS | Abierto | Portezuelo_66_ST_Abierto_52B1 |
| 03-07-2014 15:57:38.4 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_RESORTE_DESTEN_52H2 | COS | Activa | Quelentaro_ALM_Resorte_Destensado_52H2 |
| 03-07-2014 15:57:42.9 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_PR_REC_S1_OFF_H2 | COS | Desconectad | Quelentaro_110_ST_Prot_Rec_OFF_S1_H2 |
| 03-07-2014 15:57:42.9 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_PR_REC_S1_ON_H2 | COS | Quelentaro_110_ST_Prot_Rec_ON_S1_H2 | |
| 03-07-2014 15:57:43.3 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_PR_21S1_Z1_52H2 | COS | Normal | Quelentaro_ALM_Prot_21S1_Zona_1_52H2 |
| 03-07-2014 15:57:42.9 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_REC_BLOQ_52H2 | COS | Bloqueada | Quelentaro_110_ST_Rec_Bloqueada_52H2 |
| 03-07-2014 15:57:42.9 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_REC_NORM_52H2 | COS | Quelentaro_110_ST_Rec_Normal_52H2 | |
| 03-07-2014 15:57:43.9 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_POT_BARRA_66KV | COS | Remoto | Portezuelo_ALM_Prot_Barra_66kV |
| 03-07-2014 15:57:43.9 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_POT_BARRA_110KV | COS | Activa | Portezuelo_ALM_Prot_Barra_110kV |
| 03-07-2014 15:57:53.4 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_PR_21S1_REC_52H2 | COS | Normal | Quelentaro_ALM_Prot_21S1_Reconexión_52H |
| 03-07-2014 15:57:57.9 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_PR_21S2_Z1_52H2 | COS | Normal | Quelentaro_ALM_Prot_21S2_Zona_1_52H2 |
| 03-07-2014 15:57:58.6 | [SCADA_RA] | PORTEZU_66_E_REC_NORM_52B1 | COS | Portezuelo_66_ST_Rec_Normal_52B1 | |
| 03-07-2014 15:57:58.6 | [SCADA_RA] | PORTEZU_66_E_REC_BLOQ_52B1 | COS | Bloqueada | Portezuelo_66_ST_Rec_Bloqueada_52B1 |
| 03-07-2014 15:58:00.6 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_SERVICIOS_AUXILIARES | COS | Normal | Portezuelo_ALM_Servicios_Auxiliares |
| 03-07-2014 16:49:34.9 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_POT_BARRA_110KV | COS | Normal | Portezuelo_ALM_Prot_Barra_110kV |
| 03-07-2014 16:49:34.9 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_ABIERTO_52H2 | COS | Quelentaro_110_ST_Abierto_52H2 | |
| 03-07-2014 16:49:34.9 | [SCADA_RA] | QUELENT_110_E_CERRADO_52H2 | COS | Cerrado | Quelentaro_110_ST_Cerrado_52H2 |
| 03-07-2014 16:49:34.9 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_RESORTE_DESTEN_52H2 | COS | Activa | Quelentaro_ALM_Resorte_Destensado_52H2 |
| 03-07-2014 16:49:40.5 | [SCADA_RA] | QUELENT_A_RESORTE_DESTEN_52H2 | COS | Normal | Quelentaro_ALM_Resorte_Destensado_52H2 |
| 03-07-2014 16:49:38.0 | [SCADA_RA] | PORTEZU_A_BAJO_VOLT_CDDBC_T3 | COS | Normal | Portezuelo_ALM_Bajo_Voltaje_CDDBC_T3 |
| 03-07-2014 16:52:31.2 | [SCADA_RA] | PORTEZU_66_C_CERRAR_52B1 | | 1 | Portezuelo_66_CM_Cerrar_52B1 |
| 03-07-2014 16:52:35.0 | [SCADA_RA] | PORTEZU_66_E_CERRADO_52B1 | COS | Cerrado | Portezuelo_66_ST_Cerrado_52B1 |
| 03-07-2014 16:52:35.0 | [SCADA_RA] | PORTEZU_66_E_ABIERTO_52B1 | COS | Portezuelo_66_ST_Abierto_52B1 | |
| 03-07-2014 16:52:51.9 | [SCADA_RA] | PORTEZU_66_C_HAB_REC_52B1 | | 1 | Portezuelo_66_CM_Hab_Rec_52B1 |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

ANEXO N° 3
AJUSTES DE LAS PROTECCIONES

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

AJUSTE DE PROTECCIONES RELÉ GE UR-D60 PAÑO H2 SE QUELENTARO.

TABLA RESUMEN PROTECCIONES HABILITADAS EN RELE UR D60 DE INTERRUPTOR 52H2.

| GROUPED ELEMENTS | TB1 | TB2 | TB3 | TB4 | TB5 | TB6 | GROUP 1 | GROUP 2 | GROUP 3 | GROUP 4 | GROUP 5 | GROUP 6 |
|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Line Pickup | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase Distance Z 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase Distance Z 2 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase Distance Z 3 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase Distance Z 4 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground Distance Z 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground Distance Z 2 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground Distance Z 3 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground Distance Z 4 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase TOC 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Neutral Directional OC 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground TOC 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Breaker Failure 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase UV 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| CONTROL ELEMENTS | TB1 | TB2 | TB3 | TB4 | TB5 | TB6 | STATUS | | | | | |
| Trip Output | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 2 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 3 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 4 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 5 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 6 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 7 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 8 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 9 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 10 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 11 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 12 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 13 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 14 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 15 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 16 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 17 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 18 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Counter 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Counter 2 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| VT Fuse Failure 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Open Pole | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Hybrid POTT 1P Scheme | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| AutoReclose 1P | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Line Pickup (Cierre Contra Falla)

| SETTING | PARAMETER |
|---------------------------------------|---------------------|
| Function | Enabled |
| Signal Source | 52H2 (SRC 1) |
| Phase IOC Line Pickup | 1.000 pu |
| UV Pickup | 0.700 pu |
| Line End Open Pickup Delay | 0.150 s |
| Line End Open Reset Delay | 0.200 s |
| OV Pickup Delay | 0.040 s |
| Autoreclose Coordination Bypass | Disabled |
| Autoreclose Coordination Pickup Delay | 0.045 s |
| Autoreclose Coordination Reset Delay | 0.005 s |
| Terminal Open | OFF |
| AR Accelerate | OFF |
| Distance Trip | Enabled |
| Block | BLOCK SOFT(DE18) OP |
| Target | Latched |
| Events | Enabled |

Ajustes de Protecciones de Distancia

Distancia de fase

| PARAMETER | PHASE DISTANCE Z1 | | PHASE DISTANCE Z2 | | PHASE DISTANCE Z3 | | PHASE DISTANCE Z4 | | PHASE DISTANCE Z5 | |
|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|------------|
| | View | View | View | View | View | View | View | View | View | View |
| Distance Shape Graph | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled |
| Function | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled |
| Direction | Forward | Forward | Forward | Forward | Forward | Forward | Reverse | Reverse | Reverse | Forward |
| Shape | Quad | Quad | Quad | Quad | Quad | Quad | Quad | Quad | Quad | Mho |
| Xfmr Vol Connection | None | None | None | None | None | None | None | None | None | None |
| Xfmr Curr Connection | None | None | None | None | None | None | None | None | None | None |
| Reach | 1.32 ohms | 3.22 ohms | 6.55 ohms | 0.39 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms |
| RCA | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 85 deg |
| Rev Reach | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms |
| Rev Reach RCA | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 85 deg |
| Comp Limit | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| DIR RCA | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 85 deg |
| DIR Comp Limit | 60 deg | 60 deg | 60 deg | 60 deg | 60 deg | 60 deg | 60 deg | 60 deg | 60 deg | 90 deg |
| Quad Right Blinder | 1.32 ohms | 3.22 ohms | 6.55 ohms | 0.39 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 10.00 ohms |
| Quad Right Blinder RCA | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 85 deg |
| Quad Left Blinder | 1.32 ohms | 3.22 ohms | 6.55 ohms | 0.39 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 10.00 ohms |
| Quad Left Blinder RCA | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 85 deg |
| Supervision | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu |
| Volt Level | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu |
| Delay | 0.000 s | 0.400 s | 1.700 s | 0.400 s | 0.400 s | 0.400 s | 0.400 s | 0.400 s | 0.400 s | 0.000 s |
| Block | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | OFF |
| Target | Latched | Latched | Latched | Latched | Latched | Latched | Latched | Latched | Latched | Self-reset |
| Events | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Disabled |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelestaro – Portezuelo | |

Distancia para fallas a tierra

| PARAMETER | GROUND DISTANCE Z1 | GROUND DISTANCE Z2 | GROUND DISTANCE Z3 | GROUND DISTANCE Z4 | GROUND DISTANCE Z5 |
|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|
| Distance Shape Graph | View | View | View | View | View |
| Function | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Disabled |
| Direction | Forward | Forward | Forward | Reverse | Forward |
| Shape | Quad | Quad | Quad | Quad | Mho |
| Z0/Z1 Mag | 4.00 | 4.00 | 4.00 | 4.00 | 2.70 |
| Z0/Z1 Ang | 0 deg | 0 deg | 12 deg | 12 deg | 0 deg |
| Z0M/Z1 Mag | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Z0M/Z1 Ang | 0 deg | 0 deg | 0 deg | 0 deg | 0 deg |
| Reach | 1.32 ohms | 3.22 ohms | 6.55 ohms | 0.39 ohms | 2.00 ohms |
| RCA | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg |
| Rev Reach | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms | 2.00 ohms |
| Rev Reach RCA | 85 deg | 85 deg | 85 deg | 85 deg | 85 deg |
| POL Current | Zero-seq | Zero-seq | Zero-seq | Zero-seq | Zero-seq |
| Non-Homogen Ang | 0.0 deg | 0.0 deg | 0.0 deg | 0.0 deg | 0.0 deg |
| Comp Limit | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| DIR RCA | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 85 deg |
| DIR Comp Limit | 60 deg | 60 deg | 60 deg | 90 deg | 90 deg |
| Quad Right Blinder | 1.32 ohms | 3.22 ohms | 6.55 ohms | 0.39 ohms | 10.00 ohms |
| Quad Right Blinder RCA | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 85 deg |
| Quad Left Blinder | 1.32 ohms | 3.22 ohms | 6.55 ohms | 0.39 ohms | 10.00 ohms |
| Quad Left Blinder RCA | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 65 deg | 85 deg |
| Supervision | 0.100 pu | 0.100 pu | 0.100 pu | 0.100 pu | 0.200 pu |
| Volt Level | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu |
| Delay | 0.000 s | 0.400 s | 1.700 s | 0.400 s | 0.000 s |
| Block | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | OFF |
| Target | Latched | Latched | Latched | Latched | Self-reset |
| Events | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Disabled |

Ajustes Protecciones de Sobrecorriente.

| PARAMETER | PHASE TOC1 | PHASE TOC2 |
|-------------------|---------------|---------------|
| Function | Enabled | Disabled |
| Signal Source | 52H2 (SRC 1) | 52H2 (SRC 1) |
| Input | Phasor | Phasor |
| Pickup | 1.000 pu | 1.000 pu |
| Curve | IEC Curve A | IEEE Mod Inv |
| TD Multiplier | 0.21 | 1.00 |
| Reset | Instantaneous | Instantaneous |
| Voltage Restraint | Disabled | Disabled |
| Block A | OFF | OFF |
| Block B | OFF | OFF |
| Block C | OFF | OFF |
| Target | Latched | Self-reset |
| Events | Enabled | Disabled |

| PARAMETER | GROUND TOC1 | GROUND TOC2 |
|---------------|-----------------|---------------|
| Function | Enabled | Disabled |
| Source | 52H2 (SRC 1) | 52H2 (SRC 1) |
| Input | Phasor | Phasor |
| Pickup | 0.100 pu | 1.000 pu |
| Curve | IEC Curve A | IEEE Mod Inv |
| TD Multiplier | 0.62 | 1.00 |
| Reset | Instantaneous | Instantaneous |
| Block | OPEN POLE BLK N | OFF |
| Target | Latched | Self-reset |
| Events | Enabled | Disabled |

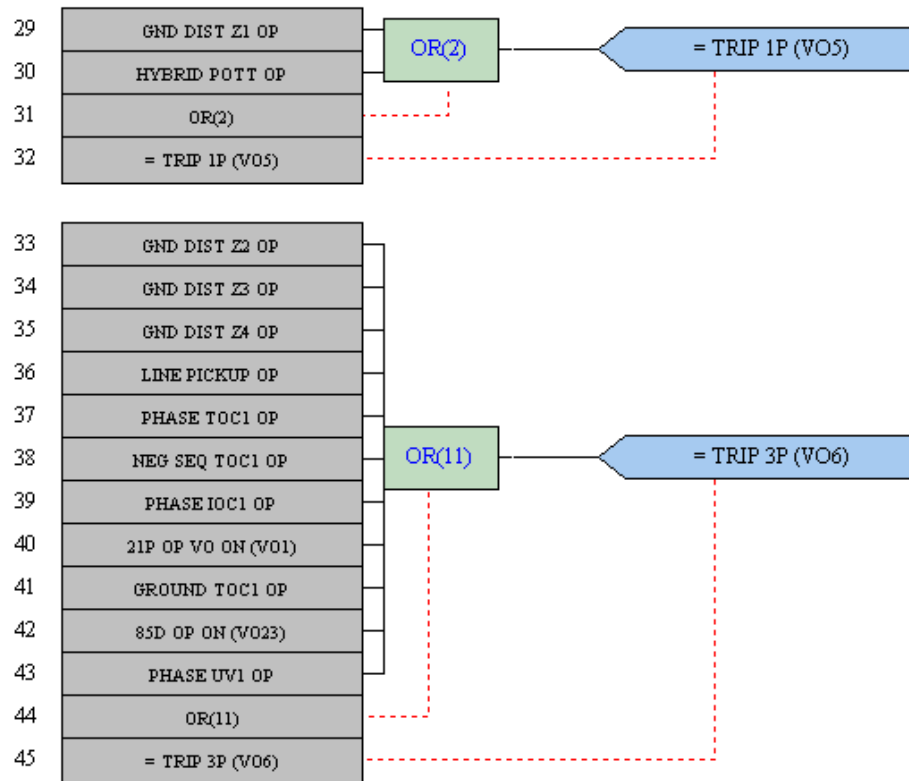
| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Ajuste de protección falla Interruptor

| PARAMETER | BF1 | BF2 |
|------------------------------|------------------------|--------------|
| Function | Enabled | Disabled |
| Mode | 3-Pole | 3-Pole |
| Source | 52H2 (SRC 1) | 52H2 (SRC 1) |
| Current Supervision | No | Yes |
| Use Seal-In | No | Yes |
| Three Pole Initiate | PART. 50BF On (VO7) | OFF |
| Block | BLOQUEO 50BF On (VO37) | OFF |
| Phase Current Supv Pickup | 0.100 pu | 1.050 pu |
| Neutral Current Supv Pickup | 0.050 pu | 1.050 pu |
| Use Timer 1 | No | Yes |
| Timer 1 Pickup Delay | 0.000 s | 0.000 s |
| Use Timer 2 | Yes | Yes |
| Timer 2 Pickup Delay | 0.200 s | 0.000 s |
| Use Timer 3 | No | Yes |
| Timer 3 Pickup Delay | 0.000 s | 0.000 s |
| Breaker Pos1 Phase A/3P | OFF | OFF |
| Breaker Pos2 Phase A/3P | OFF | OFF |
| Breaker Test On | OFF | OFF |
| Phase Current HiSet Pickup | 0.800 pu | 1.050 pu |
| Neutral Current HiSet Pickup | 0.100 pu | 1.050 pu |
| Phase Current LoSet Pickup | 0.800 pu | 1.050 pu |
| Neutral Current LoSet Pickup | 0.100 pu | 1.050 pu |
| LoSet Time Delay | 0.000 s | 0.000 s |
| Trip Dropout Delay | 0.000 s | 0.000 s |
| Target | Latched | Self-reset |
| Events | Enabled | Disabled |
| Phase A Initiate | OFF | OFF |
| Phase B Initiate | OFF | OFF |
| Phase C Initiate | OFF | OFF |
| Breaker Pos1 Phase B | OFF | OFF |
| Breaker Pos1 Phase C | OFF | OFF |
| Breaker Pos2 Phase B | OFF | OFF |
| Breaker Pos2 Phase C | OFF | OFF |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Ajustes del trip:



| SETTING | PARAMETER |
|-------------------------------|----------------------------------|
| [H1] Contact Output 1 ID | AP1 52H2 F3 |
| [H1] Contact Output 1 Operate | TRIP PHASE C |
| [H1] Contact Output 1 Seal-In | AP1 52H2 F3 IO _n (H1) |
| [H1] Contact Output 1 Events | Enabled |
| [H2] Contact Output 2 ID | AP1 52H2 F2 |
| [H2] Contact Output 2 Operate | TRIP PHASE B |
| [H2] Contact Output 2 Seal-In | AP1 52H2 F2 IO _n (H2) |
| [H2] Contact Output 2 Events | Enabled |
| [H3] Contact Output 3 ID | AP1 52H2 F1 |
| [H3] Contact Output 3 Operate | TRIP PHASE A |
| [H3] Contact Output 3 Seal-In | AP1 52H2 F1 IO _n (H3) |
| [H3] Contact Output 3 Events | Enabled |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Reconexión Automática 79

| SETTING | PARAMETER |
|-----------------------|----------------------|
| Function | Enabled |
| Mode | 3 Pole - B |
| Max Number Of Shots | 1 |
| Block BKR1 | OFF |
| Close Time BKR1 | 0.10 s |
| BKR Man Close | CE MAN 52H2 ON (R16) |
| Blk Time Upon Man Cls | 10.00 s |
| 1-P Init | OFF |
| 3-P Init | PART 79 3P On (VO62) |
| 3-P TD Init | OFF |
| Multi P Fault | OFF |
| BKR 1 Pole Open | BREAKER 1 ONE P OPEN |
| BKR 3 Pole Open | 52H2 ABIERTO On(H8c) |
| 3-P Dead Time 1 | 10.00 s |
| 3-P Dead Time 2 | 1.20 s |
| 3-P Dead Time 3 | 2.00 s |
| 3-P Dead Time 4 | 4.00 s |
| Extend Dead T1 | OFF |
| Dead T1 Extension | 0.50 s |
| Reset | RESET OP |
| Reset Time | 30.00 s |
| BKR Closed | 52H2 CERRADO On(H8a) |
| Block | Block 79 On (VO24) |
| Pause | OFF |
| Inc Seq Time | 12.00 s |
| Block BKR2 | OFF |
| Close Time BKR2 | 0.10 s |
| Transfer 1 to 2 | No |
| Transfer 2 to 1 | No |
| BKR1 Fail Option | Lockout |
| BKR2 Fail Option | Lockout |
| 1-P Dead Time | 10.00 s |
| BKR Sequence | 1 |
| Transfer Time | 4.00 s |
| BUS FLT Init | OFF |
| Event | Enabled |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

AJUSTE DE PROTECCIONES RELÉ GE UR-D30 PAÑO B1 SE PORTEZUELO.

TABLA RESUMEN PROTECCIONES HABILITADAS EN RELE UR D30 DE INTERRUPTOR 52-89B1.

| GROUPED ELEMENTS | TB1 | TB2 | TB3 | TB4 | TB5 | TB6 | GROUP 1 | GROUP 2 | GROUP 3 | GROUP 4 | GROUP 5 | GROUP 6 |
|---------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Line Pickup | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase Distance Z 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase Distance Z 2 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase Distance Z 3 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase Distance Z 4 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase Distance Z 5 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground Distance Z 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground Distance Z 2 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground Distance Z 3 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground Distance Z 4 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Ground Distance Z 5 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Phase TOC 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Neutral TOC 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Breaker Failure 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| CONTROL ELEMENTS | TB1 | TB2 | TB3 | TB4 | TB5 | TB6 | STATUS | | | | | |
| Digital Element 1 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 2 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 3 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 4 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 5 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 6 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 7 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 8 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 9 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 10 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 11 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 12 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 13 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 14 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |
| Digital Element 15 | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Line Pickup (Cierre Contra Falla)

| SETTING | PARAMETER |
|---------------------------------------|---------------------|
| Function | Enabled |
| Signal Source | P. B1 (SRC 1) |
| Phase IOC Line Pickup | 1.000 pu |
| UV Pickup | 0.700 pu |
| Line End Open Pickup Delay | 0.150 s |
| Line End Open Reset Delay | 0.200 s |
| OV Pickup Delay | 0.040 s |
| Autoreclose Coordination Bypass | Disabled |
| Autoreclose Coordination Pickup Delay | 0.045 s |
| Autoreclose Coordination Reset Delay | 0.005 s |
| Terminal Open | OFF |
| AR Accelerate | OFF |
| Block | BLOCK SOFT(DE12) OP |
| Target | Disabled |
| Events | Enabled |

Ajustes de Protecciones de Distancia

Distancia de fase

| PARAMETER | PHASE DISTANCE Z1 | PHASE DISTANCE Z2 | PHASE DISTANCE Z3 | PHASE DISTANCE Z4 | PHASE DISTANCE Z5 |
|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| Distance Shape Graph | View | View | View | View | View |
| Function | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled |
| Direction | Forward | Forward | Forward | Forward | Forward |
| Shape | Quad | Quad | Quad | Quad | Quad |
| Xfmr Vol Connection | None | None | None | None | None |
| Xfmr Curr Connection | None | None | None | None | None |
| Reach | 0.29 ohms | 2.64 ohms | 3.49 ohms | 4.03 ohms | 5.90 ohms |
| RCA | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| Rev Reach | 2.00 ohms | 2.64 ohms | 3.49 ohms | 4.03 ohms | 5.90 ohms |
| Rev Reach RCA | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| Comp Limit | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| DIR RCA | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg |
| DIR Comp Limit | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| Quad Right Blinder | 1.48 ohms | 4.36 ohms | 5.48 ohms | 6.18 ohms | 8.10 ohms |
| Quad Right Blinder RCA | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| Quad Left Blinder | 1.48 ohms | 4.36 ohms | 5.48 ohms | 6.18 ohms | 8.10 ohms |
| Quad Left Blinder RCA | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| Supervision | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu | 0.200 pu |
| Volt Level | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu |
| Delay | 0.000 s | 0.700 s | 1.000 s | 1.500 s | 2.000 s |
| Block | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP |
| Target | Latched | Latched | Latched | Latched | Latched |
| Events | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Distancia para fallas a tierra

| PARAMETER | GROUND DISTANCE Z1 | GROUND DISTANCE Z2 | GROUND DISTANCE Z3 | GROUND DISTANCE Z4 | GROUND DISTANCE Z5 |
|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| Distance Shape Graph | View | View | View | View | View |
| Function | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled |
| Direction | Forward | Forward | Forward | Forward | Forward |
| Shape | Quad | Quad | Quad | Quad | Quad |
| Z0/Z1 Mag | 4.30 | 4.30 | 4.30 | 4.30 | 4.30 |
| Z0/Z1 Ang | 7 deg | 7 deg | 7 deg | 7 deg | 7 deg |
| Z0M Z1 Mag | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Z0M Z1 Ang | 0 deg | 0 deg | 0 deg | 0 deg | 0 deg |
| Reach | 0.29 ohms | 2.64 ohms | 3.49 ohms | 4.03 ohms | 5.90 ohms |
| RCA | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| Rev Reach | 2.00 ohms | 2.64 ohms | 3.49 ohms | 4.03 ohms | 5.90 ohms |
| Rev Reach RCA | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| POL Current | Zero-seq | Zero-seq | Zero-seq | Zero-seq | Zero-seq |
| Non-Homogen Ang | 0.0 deg | 0.0 deg | 0.0 deg | 0.0 deg | 0.0 deg |
| Comp Limit | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| DIR RCA | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg | 45 deg |
| DIR Comp Limit | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| Quad Right Blinder | 4.81 ohms | 7.68 ohms | 8.10 ohms | 8.10 ohms | 8.10 ohms |
| Quad Right Blinder RCA | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| Quad Left Blinder | 4.81 ohms | 7.68 ohms | 8.10 ohms | 8.10 ohms | 8.10 ohms |
| Quad Left Blinder RCA | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg | 90 deg |
| Supervision | 0.100 pu | 0.100 pu | 0.100 pu | 0.100 pu | 0.100 pu |
| Volt Level | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu | 0.000 pu |
| Delay | 0.000 s | 0.700 s | 1.000 s | 1.500 s | 2.000 s |
| Block | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP | SRC1 VT FUSE FAIL OP |
| Target | Latched | Latched | Latched | Latched | Latched |
| Events | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled | Enabled |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Ajustes Protecciones de Sobrecorriente.

| PARAMETER | PHASE TOC1 | PHASE TOC2 |
|-------------------|---------------|---------------|
| Function | Enabled | Disabled |
| Signal Source | P. B1 (SRC 1) | P. B1 (SRC 1) |
| Input | Phasor | Phasor |
| Pickup | 1.000 pu | 1.000 pu |
| Curve | IEC Curve A | IEEE Mod Inv |
| TD Multiplier | 0.10 | 1.00 |
| Reset | Instantaneous | Instantaneous |
| Voltage Restraint | Disabled | Disabled |
| Block A | OFF | OFF |
| Block B | OFF | OFF |
| Block C | OFF | OFF |
| Target | Latched | Self-reset |
| Events | Enabled | Disabled |

| PARAMETER | NEUTRAL TOC1 | NEUTRAL TOC2 |
|---------------|---------------|---------------|
| Function | Enabled | Disabled |
| Source | P. B1 (SRC 1) | P. B1 (SRC 1) |
| Input | Phasor | Phasor |
| Pickup | 0.150 pu | 1.000 pu |
| Curve | IEC Curve A | IEEE Mod Inv |
| TD Multiplier | 0.25 | 1.00 |
| Reset | Instantaneous | Instantaneous |
| Block | OFF | OFF |
| Target | Latched | Self-reset |
| Events | Enabled | Disabled |

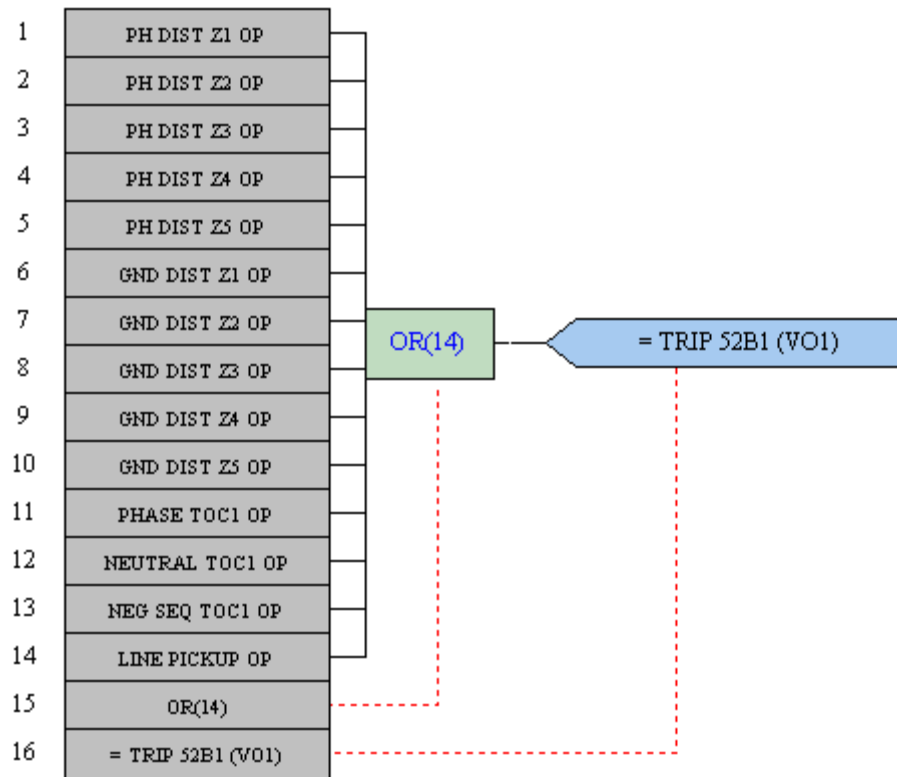
| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Ajuste de protección falla Interruptor

| PARAMETER | BF1 | BF2 |
|------------------------------|-----------------------|---------------|
| Function | Enabled | Disabled |
| Mode | 3-Pole | 3-Pole |
| Source | P. B1 (SRC 1) | P. B1 (SRC 1) |
| Current Supervision | No | Yes |
| Use Seal-In | No | Yes |
| Three Pole Initiate | PARTIDA 50BF On (VO3) | OFF |
| Block | BLOQUEO 50BF On (VO4) | OFF |
| Phase Current Supv Pickup | 0.100 pu | 1.050 pu |
| Neutral Current Supv Pickup | 0.050 pu | 1.050 pu |
| Use Timer 1 | No | Yes |
| Timer 1 Pickup Delay | 0.000 s | 0.000 s |
| Use Timer 2 | Yes | Yes |
| Timer 2 Pickup Delay | 0.200 s | 0.000 s |
| Use Timer 3 | No | Yes |
| Timer 3 Pickup Delay | 0.000 s | 0.000 s |
| Breaker Pos1 Phase A/3P | OFF | OFF |
| Breaker Pos2 Phase A/3P | OFF | OFF |
| Breaker Test On | OFF | OFF |
| Phase Current HiSet Pickup | 0.800 pu | 1.050 pu |
| Neutral Current HiSet Pickup | 0.100 pu | 1.050 pu |
| Phase Current LoSet Pickup | 0.800 pu | 1.050 pu |
| Neutral Current LoSet Pickup | 0.100 pu | 1.050 pu |
| LoSet Time Delay | 0.000 s | 0.000 s |
| Trip Dropout Delay | 0.000 s | 0.000 s |
| Target | Latched | Self-reset |
| Events | Enabled | Disabled |
| Phase A Initiate | OFF | OFF |
| Phase B Initiate | OFF | OFF |
| Phase C Initiate | OFF | OFF |
| Breaker Pos1 Phase B | OFF | OFF |
| Breaker Pos1 Phase C | OFF | OFF |
| Breaker Pos2 Phase B | OFF | OFF |
| Breaker Pos2 Phase C | OFF | OFF |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Ajustes del trip:



| SETTING | PARAMETER |
|-------------------------------|--------------------|
| [H1] Contact Output 1 ID | TRIP 52B1 |
| [H1] Contact Output 1 Operate | TRIP 52B1 On (VO1) |
| [H1] Contact Output 1 Seal-In | TRIP 52B1 IOn (H1) |
| [H1] Contact Output 1 Events | Enabled |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

Reconexión Automática 79

| SETTING | PARAMETER |
|-----------------------|-----------------------|
| Function | Enabled |
| Mode | 3 Pole - B |
| Max Number Of Shots | 1 |
| Block BKR1 | OFF |
| Close Time BKR1 | 5.00 s |
| BKR Man Close | CE Man 52B1 On (VO13) |
| Blk Time Upon Man Cls | 10.00 s |
| 1-P Init | OFF |
| 3-P Init | PART 79 On (VO6) |
| 3-P TD Init | OFF |
| Multi P Fault | OFF |
| BKR 1 Pole Open | OFF |
| BKR 3 Pole Open | 52B1 AB On(H6a) |
| 3-P Dead Time 1 | 10.00 s |
| 3-P Dead Time 2 | 1.20 s |
| 3-P Dead Time 3 | 2.00 s |
| 3-P Dead Time 4 | 4.00 s |
| Extend Dead T1 | OFF |
| Dead T1 Extension | 0.50 s |
| Reset | RESET OP (PUSHBUTTON) |
| Reset Time | 60.00 s |
| BKR Closed | 52B1 CE On(H5c) |
| Block | LATCH 1 ON |
| Pause | OFF |
| Inc Seq Time | 20.00 s |
| Block BKR2 | OFF |
| Close Time BKR2 | 0.10 s |
| Transfer 1 to 2 | No |
| Transfer 2 to 1 | No |
| BKR1 Fail Option | Lockout |
| BKR2 Fail Option | Lockout |
| 1-P Dead Time | 10.00 s |
| BKR Sequence | 1 |
| Transfer Time | 4.00 s |
| BUS FLT Init | OFF |
| Event | Enabled |

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |

ANEXO N° 4
SOLICITUD CDEC POR CAMBIO EN LÓGICA DE CONTROL
DEL 52-89B1 SE PORTEZUELO

| | |
|---|---|
| INFORME (s) CDEC N°: IF00416/2014 | FECHA DE FALLA: 07 de Marzo de 2014 |
| INSTALACIÓN (ES): LT 110 kV Quelentaro – Portezuelo | |



CDEC-SIC

Centro de Despacho Económico de Carga
Sistema Interconectado Central

| TRANSNET | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|--|---|--|------------------|--|------------|--|------------|--|--------|--|-------|--|
| CONSULTA | | | | SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN | | | | BÚSQUEDA | | | | | | | |
| Número : | | SD06908/2014 | | | | Fecha : | | 10/03/2014 | | | | | | | |
| Empresa : | | TRANSNET | | | | Hora : | | 08:54 | | | | | | | |
| Instalación o Equipo : | | Subestacion: PORTEZUELO 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado | | | | | | | | | | | | | |
| Objetivo del trabajo : | | Se realiza revisión de lógica de control asociado a los relés de protección de los Interruptores 52-89B1 y 52-89B2. El trabajo se realiza con la instalación en servicios y sin pérdida de suministro. | | | | | | | | | | | | | |
| INICIO | | | | | | TÉRMINO | | | | | | | | | |
| Fecha : | | 11/03/2014 | | Hora : | | 09:00 | | Fecha : | | 11/03/2014 | | Hora : | | 18:00 | |
| INICIO EFECTIVO | | | | | | TÉRMINO EFECTIVO | | | | | | | | | |
| Fecha : | | 11/03/2014 | | Hora : | | 10:53 | | Fecha : | | 11/03/2014 | | Hora : | | 15:36 | |
| Solicitante : Alex Valdebenito H | | | | | | | | | | | | | | | |
| DPO | | | | DCO | | | | DOP | | | | | | | |
| Ejecu | | | | Aprob | | | | Aprob | | | | | | | |
| <input type="button" value="Aceptar"/> | | | | | | | | | | | | | | | |