

Estudio para análisis de falla EAF 445/2019

"Falla en línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2"

Fecha de Emisión: 20-01-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	27/12/2019
Hora	02:33

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	20.76
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla

Según lo indicado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2, específicamente del tramo de línea 44 kV Las Vegas - Panquehue N°2, debido a corte de conductor de la fase inferior ocasionado por incendio forestal bajo la línea, entre las estructuras N°29 y N°30.

c.1 Fenómeno Físico:

INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

5702: Catemu

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total: MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
44 kV Las Vegas - FFCC Andes	44 kV Las Vegas - Chagres C2	02:33	07:34
44 kV Las Vegas - FFCC Andes	44 kV Chagres - Panquehue C2	02:33	07:34

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

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Catemu	5.96	0.071	02:33	07:36
S/E Catemu	3.30	0.039	02:33	07:36
S/E Panquehue	2.70	0.032	02:33	03:33
S/E Panquehue	3.20	0.038	02:33	03:36
S/E Panquehue	2.20	0.026	02:33	03:51
S/E Los Ángeles	3.40	0.040	02:33	07:47

Total: 20.76 MW

0.246 %

- Las horas y montos indicados corresponden a lo indicado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Catemu	CHILQUINTA	Regulado	5.96	5.05	30.1
S/E Catemu	CHILQUINTA	Regulado	3.30	5.05	16.7
S/E Panquehue	CHILQUINTA	Regulado	2.70	1.00	2.7
S/E Panquehue	CHILQUINTA	Regulado	3.20	1.05	3.4
S/E Panquehue	CHILQUINTA	Regulado	2.20	1.30	2.9
S/E Los Ángeles	MINERA CERRO NEGRO	Libre	3.40	5.23	17.8

Clientes Regulados : 55.7 MWh

Clientes Libres : 17.8 MWh

Total : 73.5 MWh

- Las horas y montos indicados corresponden a lo indicado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8429 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1 y ANG2), Angostura (U1), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Pangué (U1) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2019.

Operación Real

En anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2019.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 27 de diciembre de 2019.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de diciembre de 2019.

Estado y configuración previo a la falla

A las 02:20 horas del mismo día, ocurrió una falla en la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°1. Como consecuencia, la topología de la zona previo al evento en análisis era la siguiente:

- Línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°1 abierta en ambos extremos.
- Línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2 cerrada en ambos extremos.
- Desconectador seccionador de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2 en S/E Panquehue abierto.
- Las SS/EE Chagres y Panquehue se encontraban alimentadas a través del tramo de línea 44 kV Las Vegas - Panquehue N°2.
- El transformador N°3, 44/12 kV, de S/E San Felipe alimentaba el tramo de línea 44 kV Panquehue - FFCC Andes N°2 y la línea 2x44 kV FFCC Andes - Juncal.

Otros antecedentes relevantes

Chilquinta Energía S.A. indica lo siguiente:

"El Área de Mantenimiento de Transmisión se dirige a S/E Las Vegas, para iniciar el patrullaje pedestre de la Línea 44 kV Las Vegas-Los Andes, encontrándose que el fenómeno físico causante de la falla fue un incendio forestal, en el sector de Las Vegas, en la comuna de Llay Llay, región de Valparaíso.

El incendio afecta la línea entre las estructura N°29 y N°30, ubicadas a 3,6 km desde S/E Las Vegas aproximadamente. El humo y el calor provocan una descarga eléctrica en el aislador de apoyo de la fase superior del Circuito N°1 en la estructura N°29 y la dilatación y corte del conductor de la fase inferior del Circuito N°2 en el vano 29-30. En ambos casos se produce una

sobrecorriente entre fase y tierra, que origina la actuación de las protecciones en las SS/EE Las Vegas y FF.CC Andes para el Circuito N°1 y S/E Las Vegas para el Circuito N°2 (abierto seccionamiento en SE Panquehue).

De forma inmediata se procede con la coordinación para ejecutar los trabajos de reparación, realizándose el reemplazo del aislador y conductor dañado, además, de la limpieza manual de los otros aisladores contaminados con partículas de carbón (hollín) producidas por el proceso de combustión.

Finalizados los trabajos y verificada visualmente que la línea no presenta otras novedades, se solicita al Centro de Control de Chilquinta Energía una prueba de energización de los Circuitos N°1 y N°2 de la Línea 44 kV Las Vegas-Los Andes, la cual es autorizada por el Coordinador Eléctrico Nacional, cerrando de manera exitosa los interruptores de 44 kV en S/E Las Vegas e iniciando la recuperación de consumos.”

Con posterioridad a la recuperación del servicio, la zona quedó con la siguiente topología:

- Línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°1 abierta en el extremo FFCC Andes. S/E Panquehue quedó alimentada radialmente desde S/E Las Vegas.
- Línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2 cerrada en ambos extremos, pero con el desconectador seccionador en S/E Panquehue abierto. S/E Chagres quedó alimentada radialmente desde S/E Las Vegas, en tanto que el transformador N°3, 44/12 kV, de S/E San Felipe quedó alimentando el tramo de línea 44 kV Panquehue - FFCC Andes N°2 y la línea 2x44 kV FFCC Andes - Juncal.

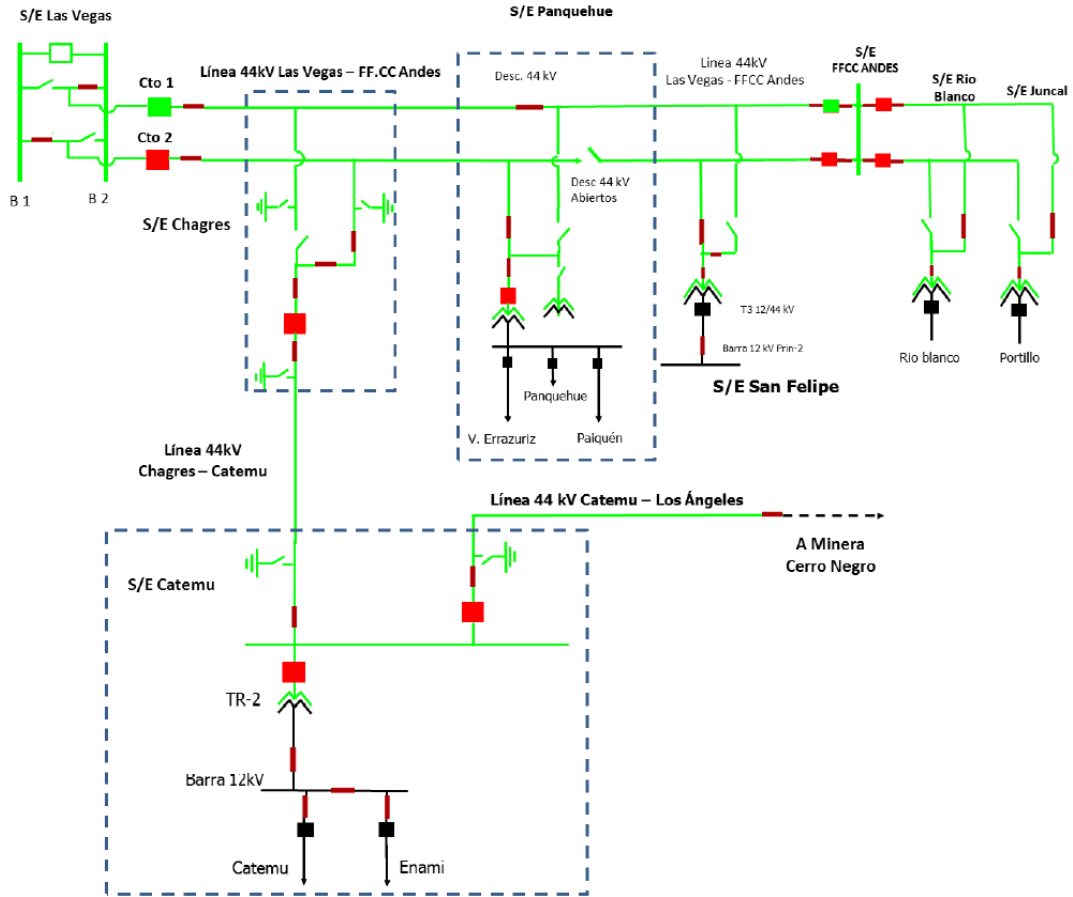
Acciones correctivas a corto plazo

No se indican.

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
02:33	Apertura automática del interruptor de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2 en S/E Las Vegas, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.
02:33+	Transferencia automática de S/E Panquehue hacia línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°1 (desconectada).

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
27/12/2019	02:43	Apertura vía telemando del interruptor del lado de 44 kV del transformador N°2, 44/12 kV, de S/E Panquehue.
27/12/2019	03:17	Apertura vía telemando del desconectador seccionador de línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°1 en S/E Panquehue.
27/12/2019	03:19	Apertura vía telemando del interruptor de 12 kV del alimentador Paikúen de S/E Panquehue.
27/12/2019	03:19	Apertura vía telemando del interruptor de 12 kV del alimentador Panquehue de S/E Panquehue.

27/12/2019	03:19	Apertura vía telemando del interruptor de 12 kV del alimentador Viña Errázuriz de S/E Panquehue.
27/12/2019	03:24	Apertura vía telemando del interruptor de la línea 44 kV Catemu - Los Ángeles en S/E Catemu.
27/12/2019	03:32	Cierre del interruptor de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°1 en S/E FFCC Andes, energizando el tramo de línea 44 kV Panquehue - FFCC Andes N°1 desde el transformador N°3, 44/12 kV, de S/E San Felipe, a través del circuito paralelo.
27/12/2019	03:32	Cierre del interruptor del lado de 44 kV del transformador N°2, 44/12 kV, de S/E Panquehue, energizándolo en vacío.
27/12/2019	03:33	Cierre del interruptor de 12 kV del alimentador Panquehue de S/E Panquehue.
27/12/2019	03:36	Cierre del interruptor de 12 kV del alimentador Paiquén de S/E Panquehue.
27/12/2019	03:51	Cierre del interruptor de 12 kV del alimentador Viña Errázuriz de S/E Panquehue.
27/12/2019	03:59	Apertura vía telemando del desconectador de 44 kV asociado al arranque N°2 en S/E Chagres.
27/12/2019	04:00	Apertura vía telemando del interruptor de la línea 44 kV Chagres - Catemu en S/E Chagres.
27/12/2019	07:30	Apertura vía telemando del interruptor de 12 kV del alimentador Enami de S/E Catemu.
27/12/2019	07:30	Apertura vía telemando del interruptor de 12 kV del alimentador Catemu de S/E Catemu.
27/12/2019	07:34	Cierre del interruptor de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2 en S/E Las Vegas, energizando en vacío el tramo de línea 44 kV Las Vegas - Panquehue N°2.
27/12/2019	07:35	Cierre del desconectador de 44 kV asociado al arranque N°2 en S/E Chagres.
27/12/2019	07:36	Cierre del interruptor de la línea 44 kV Chagres - Catemu en S/E Chagres, energizándola en vacío.
27/12/2019	07:36	Cierre del interruptor de 12 kV del alimentador Catemu de S/E Catemu, recuperando sus consumos.
27/12/2019	07:36	Cierre del interruptor de 12 kV del alimentador Enami de S/E Catemu, recuperando sus consumos.
27/12/2019	07:41	Apertura vía telemando del interruptor de 12 kV del alimentador Panquehue de S/E Panquehue.
27/12/2019	07:41	Apertura vía telemando del interruptor de 12 kV del alimentador Paiquén de S/E Panquehue.
27/12/2019	07:41	Apertura vía telemando del interruptor de 12 kV del alimentador Viña Errázuriz de S/E Panquehue.
27/12/2019	07:42	Apertura vía telemando del interruptor de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°1 en S/E FFCC Andes.
27/12/2019	07:42	Cierre del desconectador seccionador de línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°1 en S/E Panquehue.
27/12/2019	07:43	Cierre del interruptor de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2 en S/E Las Vegas.
27/12/2019	07:43	Cierre del interruptor de 12 kV del alimentador Viña Errázuriz de S/E Panquehue, finalizando microcorte de sus consumos.
27/12/2019	07:43	Cierre del interruptor de 12 kV del alimentador Panquehue de S/E Panquehue, finalizando microcorte de sus consumos.
27/12/2019	07:44	Cierre del interruptor de 12 kV del alimentador Paiquén de S/E Panquehue, finalizando microcorte de sus consumos.
27/12/2019	07:47	Cierre del interruptor de la línea 44 kV Catemu - Los Ángeles en S/E Catemu, recuperando los consumos de S/E Los Ángeles.

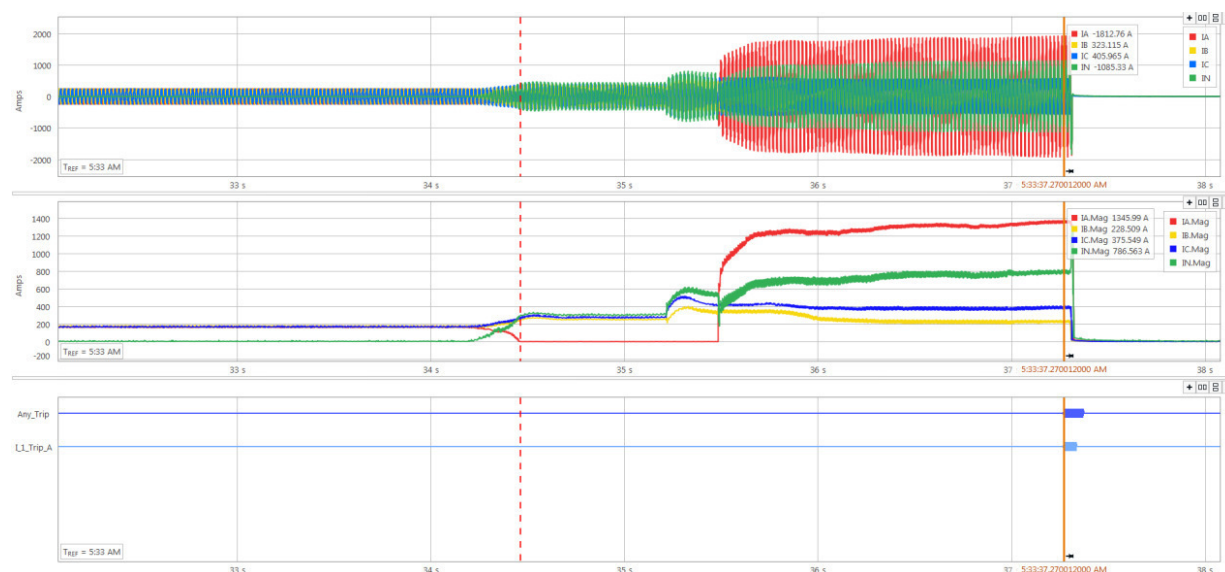
- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

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

Según lo indicado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2, específicamente del tramo de línea 44 kV Las Vegas - Panquehue N°2, debido a corte de conductor de la fase inferior ocasionado por incendio forestal bajo la línea, entre

las estructuras N°29 y N°30. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 20.76 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Catemu, Panquehue y Los Ángeles.

A continuación se presentan los registros de la protección MiCOM P443 asociada al extremo Las Vegas de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2:



*** * Resumen de Actividad Eventos/Sensores:**

Primer	Último	Primer-Cambio	Último-Cambio	Cambios	Descripción
N	N	05:33:35.502956	05:33:37.335012	002	1-I>1 Start A
N	N	05:33:35.342804	05:33:35.382836	002	2-I>1 Start B
N	N	05:33:35.247728	05:33:37.315048	002	3-I>1 Start C
N	N	05:33:37.270012	05:33:37.335012	002	4-I>1 Trip A
N	N	05:33:34.462128	05:33:37.335012	002	10-IN>1 Start
N	N	05:33:37.270012	05:33:37.371199	002	13-Any Trip

*** * Registro Cronológico de Eventos:**

Estado	Tiempo-Activación	Descripción
A	27/12/2019 05:33:34.462128	10-IN>1 Start
A	27/12/2019 05:33:35.247728	3-I>1 Start C
A	27/12/2019 05:33:35.342804	2-I>1 Start B
N	27/12/2019 05:33:35.382836	2-I>1 Start B
A	27/12/2019 05:33:35.502956	1-I>1 Start A
A	27/12/2019 05:33:37.270012	4-I>1 Trip A
A	27/12/2019 05:33:37.270012	13-Any Trip
N	27/12/2019 05:33:37.315048	3-I>1 Start C
N	27/12/2019 05:33:37.335012	1-I>1 Start A
N	27/12/2019 05:33:37.335012	4-I>1 Trip A
N	27/12/2019 05:33:37.335012	10-IN>1 Start
N	27/12/2019 05:33:37.371199	13-Any Trip

En el registro oscilográfico anterior, se observa en primera instancia la aparición de sobrecorrientes por las fases B y C, además de una corriente residual, por lo que se concluye la presencia de una falla bifásica a tierra entre las mencionadas fases. A continuación, la falla evoluciona involucrando también a la fase A, cuya corriente alcanza una magnitud superior a los 1.2 kA.

En el registro de eventos se observa la activación de los elementos de sobrecorriente residual (IN>1 Start) y de sobrecorriente de fase (I>1 Start) ante sobrecorrientes en las tres fases. Posteriormente, se observa la operación del elemento de sobrecorriente de fase para la fase A (I>1 Trip A), luego de aproximadamente 2 segundos desde su activación y 2.8 segundos después del inicio de la falla.

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

Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 27 de diciembre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de diciembre de 2019 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

Según lo indicado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2, específicamente del tramo de línea 44 kV Las Vegas - Panquehue N°2, debido a corte de conductor de la fase inferior ocasionado por incendio forestal bajo la línea, entre las estructuras N°29 y N°30. Como consecuencia, se produjo la pérdida de los consumos de las SS/EE Panquehue, Catemu y Los Ángeles.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Chilquinta Energía S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Chilquinta Energía S.A. y el correspondiente análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de las protecciones de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Andes N°2 en S/E Las Vegas.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG 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 27 de diciembre de 2019.

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

No se solicitó información adicional.

Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO N°1
Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de
2019

Total	883	735	616	510	427	374	331	280	220	186	169	212	296	425	548	688	816	905	986	1026	1040	962	847	692	14.172	
PE-SIERRAGORDA	5	4	9	14	22	29	33	34	25	10	3	18	41	60	73	84	90	91	94	95	60	24	9	3	928	
PE-VALLEDELOSVENTOS	4	2	1	4	4	6	7	7	5	3	2	10	40	73	81	84	82	82	80	78	66	52	27	10	810	
PE-TALTAL	70	63	51	38	25	17	14	12	10	7	4	5	13	27	44	52	49	42	32	20	11	12	27	45	688	
PE-SARCO	12	12	12	10	11	10	10	10	9	6	4	4	7	12	17	21	31	55	51	105	114	92	61	678		
PE-CABOLEONES-1	19	8	4	2	1	2	2	1	2	2	3	5	8	11	14	20	30	39	45	48	48	42	32	21	406	
PE-SANJUAN	46	23	10	4	5	8	9	7	6	5	4	5	7	13	20	31	46	59	70	78	81	78	66	47	727	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	10	9	8	6	5	3	1	0	0	0	61	
PE-ELARRAYAN	89	71	54	36	18	7	4	3	2	2	5	10	17	25	33	44	55	66	77	86	91	93	90	84	1061	
PE-TALINAYORIENTE	45	38	31	23	14	7	3	2	2	2	5	9	13	18	24	31	36	42	47	50	51	48	45	42	628	
PE-TALINAYORIENTE	23	15	8	4	3	2	1	2	1	1	4	11	21	35	49	60	68	73	78	78	74	60	44	31	746	
PE-PUNTASIERRA	62	48	32	16	7	4	3	3	3	4	6	9	13	19	27	37	50	63	70	73	74	72	63	51	805	
PE-LOSOURUROS	15	8	4	1	0	0	0	0	2	7	17	26	34	43	53	64	51	23	21	21	22	34	22	17	470	
PE-MONTEDEBONDO	20	13	6	4	1	1	1	1	1	2	3	4	6	6	8	11	15	22	28	35	25	26	24	22	566	
PE-PUNTAALMERAS	30	25	18	12	7	3	2	1	1	2	3	4	6	8	11	14	20	25	29	31	32	32	28	23	366	
PE-CANELA	6	5	3	2	1	0	0	0	1	1	2	3	3	3	4	5	7	9	10	9	9	9	7	5	100	
PE-CANELA-2	31	25	20	13	6	3	2	2	2	3	5	8	10	12	15	20	28	37	42	42	40	38	33	26	462	
PE-TOTORAL	22	18	13	8	4	2	1	1	1	2	3	5	6	7	9	12	16	21	23	26	28	25	18	970		
PE-UCUQUER-2	4	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	1	1	3	4	5	6	6	6	7	8	9	9	23	
PE-UCUQUER	6	6	6	6	6	6	5	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	5	4	5	6	5	4	2	93	
PE-LASPEÑAS	8	8	8	8	8	8	8	8	6	7	8	8	6	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	186
PE-CUEL	19	17	15	13	12	10	8	5	2	1	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	5	5	5	143	
PE-RENAUI	61	56	49	45	40	34	26	18	10	5	3	1	1	1	2	7	12	15	24	30	29	28	25	21	540	
PE-SANGABRIEL	126	116	107	100	92	84	71	52	33	22	15	9	6	5	13	23	34	58	82	88	85	77	68	61	1310	
PE-ELNOGAL	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
PE-LOSBUENOSAIRES	16	14	12	11	9	8	6	4	2	1	1	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	6	6	6	6	130
PE-LAESPERANZA	8	7	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	58
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	35
PE-LEBU	2	1	2	1	2	2	2	2	3	5	5	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	80
PE-HUAJACHE	4	4	3	3	5	4	4	5	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	121
PE-RAKI	4	4	4	4	4	6	5	6	5	7	8	8	8	8	8	8	8	9	9	8	8	7	7	7	7	161
PE-AURORA	41	32	36	34	23	20	15	8	2	6	9	14	9	9	6	5	1	1	7	24	35	28	34	36	434	
PE-SANPEDRO	34	34	34	34	33	33	33	32	31	29	21	12	5	4	7	11	16	17	14	10	6	4	2	2	456	
PE-SANPEDRO-2	50	50	50	49	49	49	49	48	47	43	28	15	5	8	17	28	39	37	31	22	14	8	5	3	743	

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	9	438	1403	1866	2070	2199	2217	2205	2190	2168	2072	1907	1608	748	57	2	0	0	23.158
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	3	4	4	3	1	0	0	0	0	33
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	7	8	8	8	6	7	5	1	0	0	0	0	69
PFV-LOSPIQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	9	10	11	8	5	3	1	1	2	4	4	4	72
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	13	40	58	65	67	68	69	67	62	57	50	38	19	3	0	0	0	0	673
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	92
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	19	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	19	1	0	0	0	0	371
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	7	18	20	21	21	21	21	21	21	21	21	18	7	0	0	0	0	0	239
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	9	35	43	45	48	50	49	49	51	49	46	41	16	0	0	0	0	0	530
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	22	81	102	106	109	109	107	105	104	103	101	90	36	1	0	0	0	0	1175
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	40
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	19	70	85	88	89	88	89	87	87	86	87	79	60	1	0	0	0	0	1014
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	28	92	107	111	116	116	116	116	116	116	113	98	43	1	0	0	0	0	1291
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	8	30	37	42	43	44	45	44	44	44	45	39	20	1	0	0	0	0	486
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	5	15	17	17	17	18	19	19	18	17	15	12	6	0	0	0	0	0	195
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	8	27	32	31	30	30	29	29	41	44	34	28	13	0	0	0	0	0	376
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	3	8	11	12	12	13	13	12	12	12	11	8	4	0	0	0	0	0	132
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	7	43	63	66	66	65	66	68	65	67	67	57	25	2	0	0	0	0	727
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	22	78	99	101	101	101	102	102	100	99	100	84	33	2	0	0	0	0	1124
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	8	35	51	59	63	65	65	64	64	63	63	55	26	1	0	0	0	0	681
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	3	16	28	32	34	34	34	34	34	34	33	26	11	0	0	0	0	0	352
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	15	44	54	56	57	55	57	55	55	54	49	42	24	2	0	0	0	0	618
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	8	16	22	28	20	22	29	29	25	21	15	6	0	0	0	0	0	240
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	49	57	65	68	62	54	52	49	46	45	44	0	0	0	0	0	0	591
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	43	90	100	119	125	117	99	97	99	90	80	73	38	3	0	0	0	0	1170
PFV-LLANODELAMPOS	0	0	0	0	0	0	22	63	76	82	90	90	86	86	87	84	74	63	35	2	0	0	0	0	939
PFV-SANANDRES	0	0	0																						

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2019

PFV-ELPTIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	2.9	1.7	2.2	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.9	
PFV-LOSSIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	2.4	2.5	2.4	2.1	1.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.2	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.4	1.1	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.7	1.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.5	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.0	0.0	9.4	6.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	9.4	1.6	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.3	2.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.7	8.2	8.6	8.7	8.3	8.4	8.3	8.1	8.8	8.7	8.2	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	99.0	8.6	4.1
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.6	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.6	1.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.6	1.2
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	2.9	3.0	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.3	5.5	6.1	6.6	6.8	6.9	6.7	6.6	6.6	6.3	5.5	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	6.9	3.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	4.8	6.5	7.1	7.2	7.3	7.3	7.4	7.4	7.1	6.5	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	7.4	3.2
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.0	1.4
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	7.6	8.0	8.1	8.2	8.3	8.2	8.3	8.2	7.9	6.9	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	91.7	8.3	3.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	42.6	98.5	143.4	170.7	179.8	177.9	178.0	176.4	153.7	116.9	55.5	15.8	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1522.4	179.8	63.4
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	59.0	92.3	99.5	99.9	98.9	100.4	102.0	101.6	99.6	93.8	66.6	34.2	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1070.1	102.0	44.6
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	1.6	0.7	
PFV-PUNTAJAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.4	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.0	0.7
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.1	2.6	2.8	2.6	2.5	2.1	1.5	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.1	2.5	2.7	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.0	2.5	2.6	2.6	2.4	2.2	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.6	2.6	2.3	2.5	2.6	2.7	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.2	2.3	2.4	2.0	2.3	2.3	2.4	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.4	1.0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	3.6	4.4	5.4	5.6	4.6	4.8	4.0	3.1	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	5.6	1.7
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.9	2.9	3.0	2.9	2.6	2.9	2.7	2.9	2.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	3.0	1.2
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	0.8	1.2	2.7	2.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	3.9	8.1	8.7	8.7	8.9	8.9	8.6	7.8	5.0	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	73.2	8.9	3.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.8	2.2	2.3	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.3	0.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	3.0	1.5
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.8	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.0	2.2	2.4	2.4	2.0	2.2	1.9	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.4	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.7	0.8
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.4	2.0	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.1	2.0	2.4	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-LLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	0.4	2.8	2.8	2.8	2.8	1.8	2.8	2.3	2.7	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.8	2.3	2.5	2.4	2.5	2.9	3.0	2.9	2.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.3	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4
PFV-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.7	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	1.9	1.8	1.1	1.0	1.7	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.9	0.6
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.2	2.8	3.0	3.1	3.1	2.8	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	3.1	1.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.5	2.9	2.9	3.0	2.9	2.5	2.5	2.9	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	3.0	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0</																									

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC
correspondientes al día 27 de diciembre de 2019

Última Actualización:	27-12-2019	23:48																
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control				
00:00		ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1948	ENEL GENERACION				
00:00		ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1948	ENEL GENERACION				
00:00		ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1948	ENEL GENERACION				
00:00		ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	IL 1948	ENEL GENERACION				
00:00		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION				
00:00		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION				
00:00		RALCO-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION				
00:00		RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION				
00:00		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN				
00:00		PANGUE-1	RALCO_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION				
00:00		COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN				
00:00		RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION				
00:00		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	Cambio en la política de precios	N	-	ENEL GENERACION				
00:00		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	Cambio en la política de precios	N	-	ENEL GENERACION				
00:00		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	Cambio en la política de precios	N	IL 1876	ENEL GENERACION				
00:00		CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	Cambio en la política de precios	N	IL 1876	ENEL GENERACION				
00:00		ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER				
00:00		ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER				
00:00		COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER				
00:00		COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER				
00:00		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER				
00:00		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER				
00:00		MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	N	LC	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENGIE				
00:00		ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	LF	-	PC	PCP	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	SICF 94420 - IL 1497	ENGIE				
00:17		COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	0	DN	-	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
00:21		COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	0	DN	-	-	RE	-	-	A	-	COLBUN				
01:22		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
01:23		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SDCF 94465	COMASA				
01:26		KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR				
02:14		KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR				
02:14		KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR				
02:19		PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control Cota Pangué	-	-	-	ENEL GENERACION				
02:21		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN				
02:23		KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR				
02:23		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
02:32		PANGUE-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control Cota Pangué	-	-	-	ENEL GENERACION				
02:32		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 94465	-	-	-	COMASA				
03:00		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	16	LF	-	PC	-	OM	Problemas en filtros de mangas	-	-	IL 2124	COMASA				
03:50		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2123	-	-	-	AES GENER				
04:34		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
04:38		NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	240	LF	-	PC	-	RE	Control de temperatura de descarga de agua de mar. Cancelada IL 2123.	-	-	IL 2125	AES GENER				
05:38		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
06:00		MEJILONES-1EM	MEJILONES-1EM_CAR	220	LP	-	PC	-	OT	Cambio de pulverizador	-	-	SI 93537	ENGIE				
06:32		PANGUE-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
06:32		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN				
06:32		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				
06:50		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	N	-	-	ENEL GENERACION				
07:50		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
08:00		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER				
08:00		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER				
08:03	S/E RANDE 220 kv								SSCC-CT	S/E RANDE 220 kv: [-PFV FINIS TERRAE]. Absorver 10 MVar.	-	-	-	-				
08:15		PANGUE-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
08:28	S/E KELAR 220 kv								SSCC-CT	S/E KELAR 220 kv: [-KELAR]. Bajar 2 kv.	-	-	-	-				
09:00		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Limpieza de cajas de condensador y prueba de válvulas de turbina	-	-	SI 93612	AES GENER				
09:01		HORCONES	HORCONES_DIESEL	-	DN	-	PP	-	EP	Inicia pruebas según SD 93530	-	-	SD 93530	ARAUCO				
09:09		PANGUE-2	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
09:19		YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT	-	-	SI 93213	DUKE				
09:20		HORCONES	HORCONES_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Se realizará prueba operacional	-	-	SD 93530	ARAUCO				
09:27		NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	EP	Inicia pruebas según SD 91872	-	-	SD 91872	COLBUN				
09:56		NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PC	-	EP	-	-	-	SD 91872	COLBUN				
10:00		KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	230	N	LC	CI	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	-	KELAR				
10:00		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	-	GAS ATACAMA				
10:03		COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control cota Machicura	A	-	-	COLBUN				
10:10		COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control cota Machicura	A	-	-	COLBUN				
10:15		COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	A	-	-	COLBUN				
10:38		YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	EP	Verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT	-	-	SI 93213	DUKE				
10:59		ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	FS	-	SICF	Se realizará relleno de SFS en interruptor 52B	-	-	SDCF 94743	ARAUCO				
11:00		KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	-	N	LC	MT	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	KELAR				
11:07		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	-	COLBUN				
11:11		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	PP	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	N	IL 1876	-	ENEL GENERACION				
11:11		CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	PP	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	N	IL 1876	-	ENEL GENERACION				
11:12		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	-	COLBUN				
11:16		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	N	-	-	COLBUN				
11:20		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	20	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	N	IL 1876	-	ENEL GENERACION				
11:23		YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT	-	-	SI 93213	DUKE				
11:25		CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	20	N	-	CI	-	RE	Convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego	N	IL 1876	-	ENEL GENERACION				
11:29		PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
11:49		YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	EP	Verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT	-	-	SI 93213	DUKE				
12:06		YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT	-	-	SI 93213	DUKE				
12:16		PFV-ELROMERO	ERNIC	178	N	-	CI	-	OM	Inicio Ctx línea de 220 kv Maitencillo - Tap El Romero	-	-	-	ENOR CHILE				
12:21	S/E CHARRUA 220 kv								SSCC-CT	S/E CHARRUA 220 kv: [-SANTA MARIA]. Subir 4 kv.	-	-	-	-				
12:48		YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	EP	Verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT	-	-	SI 93213	DUKE				
13:03		ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 94743	-	-	-	ARAUCO				
13:07		NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA				
13:26		PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION				
13:48		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
14:13		YUNGAY-3	YUNGAY-3_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT	-	-	SI 93213	DUKE				
15:13		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
15:45		TARAPACA-CTAR	TARAPACA-CTAR_CAR	-	DN	-	PP	-	OT	Con SICF	-	-	SICF 94826	CELTA				
16:13		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
16:28		PFV-ELROMERO	ERNIC	-	N	-	CI	-	OM	Finaliza Ctx línea de 220 kv Maitencillo - Tap El Romero	-	-	-	ENOR CHILE				
16:30		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	PO	-	EP	-	EP	Inicio control Tx ATR Nva Maitencillo + Tx Líneas 3x220 Cardones - Maitencillo < 780 MVA (falla ATR Nva Maitencillo)	-	-	SI 93612	AES GENER				
17:02		NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA				
17:10	S/E TEN 220kv								SSCC-CT	S/E TEN 220kv: [-IEM-CTM3]. Bajar 3 kv.	-	-	-	DUKE				
17:13		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC				
17:14		NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finalizan faenas programadas	-	-	-	COLBUN				
17:18	S/E CARRERA PINTO 220 kv								SSCC-CT	S/E CARRERA PINTO 220 kv: [-LUZ DEL NORTE]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-				
17:19	S/E PUNTA COLORADA 220 kv								SSCC-CT	S/E PUNTA COLORADA 220 kv: [-SAN JUAN]. Bajar 3 kv.	-	-	-	-				
17:24		NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA				
17:31		HORCONES	HORCONES_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finalizan faenas programadas SD93530	-	-	-	ARAUCO				
18:00		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	PC	-	OT	Finaliza pruebas no sube por tiempo de estabilización (cumple a las 18:52y finaliza control Tx ATR Nva Maitencillo + Tx Líneas 3x220 Cardones - Maitencillo < 780 MVA (falla ATR Nva Maitencillo)	-	-	-	AES GENER				

Última Actualización:	27-12-2019	23:48												
Hora Movl.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control
18:00		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
18:00		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES GENER
18:24		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
18:24	S/E ELROMERO	-	-	-	-	-	-	-	SSCC-CT	S/E ELROMERO: [-EL ROMERO], Bajar 3 kv.	-	-	-	-
18:30		NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
19:29		KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.STV_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	-	KELAR
19:30		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
20:00		NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
20:03		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	120	N	-	CI	PCP	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	AES GENER
20:03		ATAACAMA-1TG1A	ATAACAMA-1TG1A_TG1A+0.STV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	-	GAS ATACAMA
20:08		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN
20:13		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	AGC	-	-	N	-	ENEL GENERACION
20:23		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	N	-	ENEL GENERACION
21:00		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION
21:04		COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
21:10		PANGUE-2	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION
21:18		COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
22:00		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
22:18		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC
22:45		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
22:45		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Fin Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	-	AES GENER
22:58		COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	AGC	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN
23:00		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION
23:22		COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
23:22		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN
23:45		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN
23:59		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC

INFORME DIARIO

Viernes 27 de Diciembre del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	792.3	794.0	+0.22 %		Maitenes	294.0	293.2	-0.29 %	IF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Malacahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Alfalfal	2093.0	3564.7	(*) +70.32 %		Mampil	317.8	218.0	-31.41 %	
Alto Renaico	21.5	21.1	-1.95 %	PMG	Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Ancoa	520.8	526.6	+1.11 %		Mariposas	62.4	61.6	-1.28 %	PMG
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Masisa	127.2	134.4	+5.66 %	IL
Andes FO6	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	4080.0	2899.8	(*) -28.93 %	IL	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	6645.6	6606.6	-0.59 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6751.2	6630.1	-1.79 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Angostura	1518.0	3914.0	(*) +157.84 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-	IL	Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	5466.4	-7.50 %	
Antuco	4381.4	3870.0	-11.67 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	168.0	129.2	-23.10 %		Mejillones-PAM	584.6	395.4	-32.37 %	
Arica-GMAR	0.0	0.2	GNP		Nalcas	89.5	81.6	-8.86 %	PMG
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	3635.1	3432.3	-5.58 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	8864.1	9074.0	+2.37 %	
Bess Andes	-	9.3	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.9	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.0	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	720.0	635.0	-11.81 %	
Blanco	790.0	1044.2	+32.18 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	0.0	0.0	-	IF	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Laja	120.0	497.9	+314.92 %		Norgener-NTO1	2467.1	2535.7	+2.78 %	
CMPC Pacífico	288.0	246.8	-14.31 %		Norgener-NTO2	2538.2	2503.2	-1.38 %	
CMPC Santa Fe	0.0	73.2	GNP		Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	6.8	-	PMG	Nueva Aldea 1	336.0	38.8	-88.45 %	
Callao	30.4	26.2	-13.97 %	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-	IF	Nueva Aldea 3	720.0	819.3	+13.79 %	
Campiche	5406.9	6401.0	+18.39 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	1489.5	1578.0	+5.94 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	6528.0	5927.0	-9.21 %	IL
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	110.1	109.5	-0.54 %	PMG
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Palacios	33.2	24.2	-27.05 %	PMG
Canutillar	2757.3	774.0	(*) -71.93 %	IL	Palmucho	724.1	726.0	+0.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	190.0	206.0	+8.42 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF, PMM
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	122.4	133.7	+9.23 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	330.0	385.9	+16.94 %	
Chacayes	1335.3	1929.6	+44.50 %	
Chapiquiña	96.5	112.8	+16.89 %	
Chiburgo	322.0	323.0	+0.31 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.0	90.9	-5.31 %	IL
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL
Cipreses	567.5	513.0	-9.60 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6527.6	6563.2	+0.55 %	
Cochrane-CCH2	6278.7	6564.1	+4.55 %	
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	3632.7	3380.0	-6.96 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	IF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	IL
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Convento Viejo	0.0	0.0	-	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	280.5	243.7	-13.11 %	
Curillinque	1619.9	1594.0	-1.60 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	42.5	44.1	+3.81 %	PMG
El Paso	410.0	528.8	+28.98 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6792.1	6741.0	-0.75 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	358.8	-6.58 %	IL
Escuadrón	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pangué	2189.7	6981.0	(*) +218.81 %	IL
Pehuenche	7128.8	4545.0	(*) -36.24 %	
Petropower	1560.0	1259.5	-19.26 %	
Peuchén	586.5	327.8	-44.11 %	
Picoiquén	93.6	103.6	+10.72 %	
Pilmaiquén	780.7	709.1	-9.17 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	268.1	-46.81 %	
Providencia	38.4	37.3	-2.86 %	
Pulelfu	156.6	153.7	-1.85 %	PMG
Pullinque	379.3	317.9	-16.21 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	362.2	374.9	+3.51 %	
Queltehues	891.0	879.1	-1.33 %	
Quilleco	980.0	692.0	-29.39 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	4221.7	9131.0	(*) +116.29 %	
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	83.4	103.6	+24.27 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	782.0	783.8	+0.23 %	
Rucúe	2280.7	1640.0	-28.09 %	
Río Colorado	112.1	106.9	-4.64 %	
Río Huasco	50.9	54.6	+7.29 %	
SF Energía	516.0	0.0	-100.00 %	PMMeP
San Andrés	576.5	945.6	+64.02 %	
San Clemente	72.0	73.7	+2.36 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	0.0	728.0	GNP	
San Isidro 2 Gas Arg	9055.6	8080.0	-10.77 %	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	154.2	-35.75 %	
Santa María	8880.0	8641.0	-2.69 %	
Sauzal	882.1	1485.0	+68.35 %	
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	176.4	255.0	+44.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Solar Aguila 1	7.9	8.9	+13.22 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Andes	195.0	182.4	-6.45 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Antay	72.3	73.2	+1.19 %	PMG
Espinos	0.0	0.0	-		Solar Carrera Pinto	591.3	794.3	+34.33 %	
Eólica Aurora	433.8	1416.8	+226.60 %		Solar Cerro Dominador	1013.8	624.5	-38.40 %	
Eólica Cabo Leones	405.8	574.8	+41.64 %		Solar Chañares	351.5	296.2	-15.74 %	
Eólica Canela	100.2	72.7	-27.42 %		Solar Diego de Almagro	240.4	225.9	-6.02 %	
Eólica Canela 2	462.0	441.0	-4.55 %		Solar Doña Carmen	232.2	254.2	+9.47 %	
Eólica Cuel	139.6	96.3	-31.00 %		Solar El Pelicano	1038.9	1070.1	+3.01 %	
Eólica El Arrayán	1061.0	823.5	-22.39 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica La Esperanza	58.3	43.9	-24.66 %	PMG	Solar El Romero	1408.6	1522.4	+8.08 %	
Eólica La Flor	-	141.8	GNP		Solar FV Bolero	1290.9	950.7	-26.36 %	
Eólica Lebu	79.9	3.5	-95.62 %	PMG	Solar Finis Terrae	1175.2	696.2	-40.76 %	
Eólica Los Buenos Aires	130.2	93.9	-27.87 %		Solar Huatacondo	672.8	311.4	-53.71 %	
Eólica Los Cururos	470.3	686.8	+46.03 %		Solar Jama	609.1	387.0	-36.46 %	
Eólica Monte Redondo	266.0	285.2	+7.21 %		Solar Javiera	681.0	603.3	-11.41 %	
Eólica Punta Colorada	60.8	105.9	+74.08 %	IF	Solar La Huayca 2	72.3	0.0	-100.00 %	
Eólica Punta Palmeras	365.9	358.3	-2.07 %		Solar La Silla	14.8	16.7	+12.91 %	
Eólica Punta Sierra	804.9	852.2	+5.88 %		Solar Lalackama	375.9	465.9	+23.94 %	
Eólica Renaico	543.3	342.4	-36.98 %		Solar Lalackama 2	131.5	146.4	+11.29 %	
Eólica San Gabriel	1370.3	844.3	-38.39 %		Solar Llano de Llampos	938.8	812.3	-13.47 %	
Eólica San Juan	727.0	1013.1	+39.35 %		Solar Loma Los Colorados	12.3	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica San Pedro	456.4	479.0	+4.95 %		Solar Los Loros	332.4	323.8	-2.58 %	
Eólica San Pedro 2	742.9	718.4	-3.30 %		Solar Luz del Norte	1170.0	1290.3	+10.28 %	
Eólica Sarco	678.2	759.0	+11.91 %		Solar María Elena	529.9	285.0	-46.22 %	
Eólica Sierra Gorda	927.6	839.6	-9.48 %		Solar PV Conejo	1123.9	1026.2	-8.69 %	
Eólica Talinay Oriente	745.4	755.8	+1.39 %		Solar PV Salvador	617.8	615.2	-0.43 %	
Eólica Talinay Poniente	628.3	608.9	-3.08 %		Solar Pampa Camarones	33.4	27.9	-16.34 %	
Eólica Taltal	688.3	610.6	-11.30 %		Solar Pampa Solar Norte	727.1	678.3	-6.72 %	
Eólica Total	269.9	285.6	+5.82 %		Solar Piloto Cardones	2.0	1.2	-37.37 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	93.3	67.5	-27.60 %		Solar Pozo Almonte 2	31.7	43.0	+35.52 %	
Eólica Valle de los Vientos	810.1	670.7	-17.21 %		Solar Pozo Almonte 3	68.6	91.5	+33.34 %	
Florida	234.2	303.8	+29.72 %		Solar Puerto Seco	39.8	70.1	+76.08 %	PMG
Geotérmica Cerro Pabellón	648.0	661.3	+2.06 %		Solar Quilapilún	951.3	1008.9	+6.05 %	
Guacolda 1	3528.0	3463.0	-1.84 %	IL	Solar SDGx01	7.0	7.2	+3.29 %	PMG
Guacolda 2	3504.0	3531.0	+0.77 %	IL	Solar San Andrés	440.0	365.6	-16.91 %	
Guacolda 3	2829.4	2800.0	-1.04 %		Solar Santiago	1052.1	706.0	-32.90 %	
Guacolda 4	3401.2	3349.0	-1.54 %	IL	Solar Uribe	485.9	350.8	-27.80 %	
Guacolda 5	3749.2	3744.0	-0.14 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Guayacán	199.8	212.6	+6.42 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	33.0	GNP		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	IL
Hornitos	653.0	956.5	+46.48 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	IF, IL	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	IL
Huasco	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
IE Mejillones	7163.5	6246.0	-12.81 %	IL	Teno	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Teno Gas 50	-	0.0	-	
Isla	1445.0	1324.0	-8.37 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	IL	Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncal	410.0	519.8	+26.78 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	5223.3	5549.4	+6.24 %		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	PMM
La Confluencia	1628.0	1733.6	+6.49 %		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
La Higuera	2051.0	2142.6	+4.47 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
La Mina	715.4	458.5	-35.91 %		Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Laja Energía Verde	72.0	19.0	-73.61 %		Trapén	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Trincao	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	528.0	391.9	-25.78 %	IL	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM	Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Licantén	62.4	21.0	-66.35 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Licán	216.0	193.5	-10.44 %		Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Lircay	436.8	432.7	-0.94 %		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Llauquereo	10.9	5.8	-46.95 %	PMG	Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Loma Alta	678.6	574.0	-15.41 %		Ventanas 2	2160.0	2247.0	+4.03 %	IL
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF	Viñales	528.0	673.2	+27.50 %	
Loma Los Colorados 2	336.0	335.1	-0.27 %		Volcán	274.0	88.1	-67.85 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	168.0	177.2	+5.48 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Hierros 2	24.0	32.7	+36.33 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Molles	53.5	54.0	+0.93 %		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	0.0	-		Yungay 3 Diésel	0.0	87.9		GNP
Los Quilos	589.0	633.1	+7.49 %		Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 4	0.0	0.0	-	
Machicura	528.0	509.0	-3.60 %	IL	Total	220836.5	224474.9	+1.65 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alicahue	17.0	21.1	+24.16 %
Allipén	58.9	51.0	-13.43 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	64.4	91.6	+42.30 %
Bellavista 1	100.3	0.2	-99.85 %
Biocruz	-	6.2	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	2.9	0.0	-100.00 %
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	16.2	25.7	+59.15 %
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	45.1	+6.94 %
Cañete	-	0.0	-
Chanleufu	0.6	0.0	-100.00 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Citrino	-	0.0	-
Collil	43.1	58.9	+36.67 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Copiulemu	-	3.9	-
Correntoso	-	65.4	-
Cortés	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	53.2	75.2	+41.31 %
Dongo	33.3	102.4	+207.49 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	6.5	10.6	+62.41 %
Doñihue	74.8	0.0	-100.00 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	12.1	13.8	+14.19 %
El Arrayán	-	16.2	-
El Campesino 1	-	0.1	-
El Canelo	38.0	50.0	+31.32 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	4.7	0.0	-100.00 %
El Diuto	44.3	67.5	+52.61 %
El Llano	8.0	14.7	+83.37 %
El Manzano	45.6	65.8	+44.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Alto	23.4	20.8	-11.49 %
Solar Altos de Til Til	15.4	0.0	-100.00 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	41.8	39.8	-4.76 %
Solar Amparo del Sol	26.6	25.3	-4.74 %
Solar Ariztía	27.3	0.1	-99.82 %
Solar Bellavista	21.3	21.2	-0.65 %
Solar Cabilsol	19.9	19.8	-0.80 %
Solar Cachiyuyo 2	97.7	87.3	-10.70 %
Solar Calama 1	92.4	67.0	-27.48 %
Solar Calle Larga	32.2	33.0	+2.50 %
Solar Canesa 1	30.0	0.1	-99.77 %
Solar Casuto	26.4	0.2	-99.13 %
Solar Catán	24.7	29.2	+18.10 %
Solar Cernicalo 1	17.7	11.8	-33.55 %
Solar Cernicalo 2	17.2	11.0	-36.11 %
Solar Chalinga	25.5	0.0	-99.84 %
Solar Chancon	24.0	27.9	+16.25 %
Solar Chimbarongo	26.7	28.3	+5.88 %
Solar Chuchiñi	21.5	20.3	-5.55 %
Solar Cordillerilla	11.6	11.1	-4.34 %
Solar Crucero	29.3	0.0	-100.00 %
Solar Cruz	34.2	0.0	-99.91 %
Solar Cuz Cuz	20.4	14.6	-28.36 %
Solar Don Eugenio	29.2	29.7	+1.99 %
Solar El Boco	21.3	24.4	+14.60 %
Solar El Chincol	34.6	30.3	-12.52 %
Solar El Divisadero	35.2	33.2	-5.68 %
Solar El Laurel	66.7	72.9	+9.28 %
Solar El Picurio	31.6	31.0	-1.77 %
Solar El Pilpen	32.9	32.8	-0.18 %
Solar El Pitio	30.0	31.3	+4.20 %
Solar El Queltehue	33.2	-	-
Solar El Quemado	33.7	33.4	-1.02 %
Solar El Queule	47.1	56.2	+19.43 %
Solar El Roble	21.1	90.8	+330.43 %
Solar El Sauce	21.1	30.7	+45.31 %
Solar Encon	81.6	83.3	+2.05 %
Solar Esperanza	26.2	0.0	-100.00 %
Solar Fotovolt	6.2	0.0	-100.00 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	100.7	0.0	-100.00 %
Solar Homero	33.4	-	-
Solar Hormiga	14.2	13.6	-3.92 %
Solar Hornitos	1.1	0.9	-15.35 %
Solar Illapel 5X	5.2	0.2	-96.74 %
Solar Jaururo	11.7	0.2	-98.55 %
Solar José Soler Mallafré	12.4	0.2	-98.71 %
Solar La Acacia	95.0	71.6	-24.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
El Mirador	9.2	2.7	-70.56 %
El Molle	-	24.3	-
El Nogal	-	0.1	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	11.0	15.6	+41.32 %
Eólica Huajache	120.5	7.4	-93.83 %
Eólica Las Peñas	185.8	42.4	-77.20 %
Eólica Lebu 3	34.9	1.7	-95.24 %
Eólica Raki	160.5	9.3	-94.24 %
Eólica Ucuquer	92.7	40.2	-56.64 %
Eólico El Nogal	58.0	28.2	-51.40 %
Galpón	6.0	4.1	-32.42 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	70.9	97.4	+37.34 %
Hidrobonito MC2	41.9	55.1	+31.65 %
Hidroeléctrica Cumpeo	37.6	52.7	+40.39 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	1.3	1.7	+31.63 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	14.8	19.6	+32.43 %
La Arena	72.0	80.1	+11.28 %
La Bifurcada	2.9	4.4	+52.16 %
La Ligua	21.7	0.1	-99.72 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	32.1	57.5	+79.03 %
La Viña - Alto la Viña	8.8	12.3	+39.07 %
Las Flores	28.9	31.3	+8.30 %
Las Lechuzas	21.9	0.2	-99.13 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	29.9	41.3	+37.77 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	43.8	19.5	-55.46 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	14.2	15.8	+11.20 %
Los Morros	13.1	31.6	+141.01 %
Los Padres	2.5	2.1	-18.40 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Blanquina	91.0	92.7	+1.83 %
Solar La Chapeana	26.5	25.0	-5.80 %
Solar La Esperanza 2	101.9	99.0	-2.83 %
Solar La Frontera	37.9	37.1	-2.06 %
Solar La Lajuela	83.1	1.4	-98.35 %
Solar La Manga	17.4	16.8	-3.78 %
Solar La Quinta	30.8	30.5	-1.07 %
Solar Lagunilla	29.8	28.3	-5.12 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	34.8	0.2	-99.43 %
Solar Las Mollacas	18.7	18.6	-0.54 %
Solar Las Palomas	24.9	20.7	-17.03 %
Solar Las Perdices	22.9	0.4	-98.38 %
Solar Las Terrazas	26.2	0.0	-100.00 %
Solar Las Turcas	33.3	33.1	-0.72 %
Solar Lipangue	16.7	0.0	-100.00 %
Solar Lo Sierra	19.0	0.1	-99.53 %
Solar Los Gorriones	34.7	30.9	-11.10 %
Solar Los Libertadores	72.9	61.6	-15.51 %
Solar Los Patos	32.1	33.5	+4.45 %
Solar Los Puquios	10.8	0.0	-100.00 %
Solar Luce	26.5	0.1	-99.74 %
Solar Luders	34.5	33.5	-2.81 %
Solar Luna	23.4	0.2	-99.02 %
Solar Luna del Norte	20.5	20.2	-1.52 %
Solar Malaquita 2	99.3	90.4	-9.01 %
Solar Marchigue 2	87.2	42.9	-50.80 %
Solar Marchigue 7	22.9	0.3	-98.56 %
Solar Marin	29.3	29.9	+1.98 %
Solar Montt	32.3	0.3	-99.23 %
Solar Norte Chico 1	20.2	20.0	-0.90 %
Solar Ocoa	29.0	34.9	+20.31 %
Solar Olivillo	94.1	94.0	-0.09 %
Solar Ovejería	86.8	91.6	+5.58 %
Solar PFV Mostazal	101.5	99.0	-2.42 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.6	14.5	-0.86 %
Solar Pama	14.7	14.7	+0.08 %
Solar Panquehue 2	41.8	38.6	-7.78 %
Solar Pedreros	31.1	22.2	-28.63 %
Solar Peralillo	31.6	34.1	+7.78 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	29.5	30.5	+3.45 %
Solar Pirque	28.7	11.1	-61.12 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	30.6	29.2	-4.68 %
Solar Portezuelo	28.4	29.4	+3.43 %
Solar Pozo Almonte 1	31.5	0.0	-100.00 %
Solar Punta Baja	21.2	17.3	-18.52 %
Solar RLA	23.6	0.1	-99.45 %
Solar Ranguil	27.8	28.0	+0.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
MSA-1	7.8	7.3	-6.99 %
Maisan	2.8	3.6	+28.48 %
Mallarauco	67.0	72.1	+7.65 %
María Elena	2.7	4.1	+50.27 %
Melo	31.0	50.0	+61.19 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-
Molinera Villarrica	5.5	3.3	-39.15 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	1.3	0.6	-55.51 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.6	0.0	-100.00 %
Munilque 2	2.7	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.0	-
Palmar	-	78.7	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	11.9	10.7	-10.36 %
Pichilonco	16.0	16.5	+3.14 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	-	0.0	-
Puclaro	40.2	61.7	+53.46 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.8	2.9	+5.33 %
Quillaileo	7.2	9.8	+35.84 %
Ramadilla	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	6.4	3.6	-44.19 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	15.3	21.8	+42.68 %
Roblería	37.2	51.5	+38.51 %
Río Azul	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	10.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	9.7	13.3	+37.47 %
Sauce Andes	11.3	11.5	+1.38 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rodeo	28.3	26.3	-6.91 %
Solar Rovián	76.9	1.0	-98.66 %
Solar San Francisco	64.6	32.9	-49.13 %
Solar San Isidro	7.2	0.1	-99.17 %
Solar San Pedro	21.1	22.1	+4.64 %
Solar Santa Adriana	21.3	0.3	-98.50 %
Solar Santa Cecilia	12.8	17.1	+33.91 %
Solar Santa Clara	31.2	26.2	-15.94 %
Solar Santa Julia	33.6	30.8	-8.26 %
Solar Santa Laura	24.2	27.0	+11.49 %
Solar Santuario	32.6	31.6	-2.98 %
Solar Sol	21.2	20.9	-1.18 %
Solar Talca	92.6	0.5	-99.44 %
Solar Talhuén	27.4	29.8	+8.76 %
Solar Tambo Real	20.5	21.3	+4.05 %
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Solar Til Til	0.0	0.0	-
Solar Tricahue 2	73.8	1.0	-98.67 %
Solar Tucúquere	31.2	0.0	-100.00 %
Solar Valle Este 2	94.0	67.4	-28.31 %
Solar Valle Oeste 2	96.3	58.6	-39.18 %
Solar Valle de la Luna 2	27.1	28.1	+3.73 %
Solar Villa Prat	33.0	31.7	-4.09 %
Solar Villa Seca	16.1	0.3	-98.20 %
Solar Vituco 2B	31.0	0.0	-100.00 %
Solar Ñilhue	6.1	6.0	-2.23 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	9.2	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	6.6	-
Traillefú	7.1	8.5	+19.29 %
Tranquil	27.4	16.4	-40.30 %
Trebal Mapocho	-	24.2	-
Trueno	21.5	20.2	-6.11 %
Truful Truful	11.6	17.9	+53.62 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6488.9	4992.6	-23.06 %

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada
IF: Indisponibilidad por Falla
IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras
PMG: Pequeño Medio de Generación

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PMM: Programa de Mantenimiento Mayor
PMMeP: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo
SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzado

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Alfalfal	Mayor generación real por mayores afluentes.
Angostura	Mayor generación real por control Cota.
Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Andina-CTA	Menor generación real por limitación.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-4	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-3	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Angostura / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Angamos / ANG2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	00:00	00:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	00:00	00:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	06:50	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-2	10:15	22:58	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-2	11:16	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-2	20:33	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	0.0	Amago de incendio en TT.CC de paño JG
Hornitos-CTH	0.0	Indisponible por Rotura en tubo de caldera (IF 3519).

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	67.79	Limitada en 120 MW por para control de emisiones (SICF 94410) y limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1497).
Antihue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	100.0	Entrada en vigencia del periodo de riego 2019 - 2020, no podrá aportar en el control Primario de Frecuencia y AGC del SEN, y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora. U-1 y U-2 limitadas, mínimo técnico de 80 MW.
Canutillar	100.0	Sin posibilidad de tener partida autónoma, por mal funcionamiento de las protecciones.
Cipreses	100.0	De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe generar el afluente a la Laguna.
El Toro	100.0	Deberá extraer del lago Laja el caudal que solicite el Director Regional de Obras Hidráulicas de la región del Ñuble, debido a la disminución del caudal del río Laja.
Guacolda 1	96.0	Limitada a 147 MW por problema en control de válvula gobernadora.
Guacolda 2	95.0	Unidad limitada en 146 MW por máximo control de válvula de turbina.
Guacolda 4	69.0	Limitada a 142 MW por alta diferencial de temperatura salida agua de mar.
Hornitos-CTH	0.0	Limitada en 170 MW por Máxima apertura válvulas de turbina (IL 1504).
IE Mejillones	83.0	Unidad presenta demora hasta los 223 MW, momento en que se pone en servicio pulverizador.
Nehuenco 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Nueva Ventanas	94.5	Limitada por control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación.
Pangue	100.0	U-2 limitada a operación local e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Por cambio de inyectores de combustión, queda limitada a no generar con Diésel hasta realizar el análisis de los resultados.
Taltal 2 GNL	0.0	Limitada a generar con GNL por falla en el sistema DLN, abatimiento de NOx, no mantiene el modo de combustión premix estable.
Tarapacá-CTTAR	44.3	Limitada en 70 MW por falla de molino B (SICF 93632) y en 110 MW por alta temperatura descarga agua de mar (IL 1871).
Ventanas 2	90.9	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor (69789).

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	PFV Almeyda, Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, PE Aurora, Correntoso, Palmar, Teno Gas, PE San Gabriel, PE El Maitén y PE La Flor continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:01	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:16	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - C. Navia cerrado.
00:20	AES Gener	S/E Diego de Almagro interruptor 52H6 de línea de 110 kV Diego de Almagro - Manto verde transferido con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 94597.
01:23	Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada en pruebas.
01:55	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos habilitada.
02:19	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas-FFCC Andes 1 interrupción forzada por protecciones, con transferencia de consumos a la línea 2. Causa informada: Aisladores dañados por incendio bajo la línea. Según IF 3555.
02:30	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
02:32	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 94465.
02:34	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas-FFCC Andes 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos de SS/EE Catemu y Panquehue y minera Cerro Negro. Causa informada: Incendio cercano a la línea. Causa informada: Conductor cortado en vanos 29 y 30 por incendio bajo la línea. Según IF 3555.
03:00	Comasa	C. Lautaro 1 limitada a 16 MW. Causa informada: Problemas con el variador de frecuencia del filtro de mangas. Según IL 2124.
03:33	Chilquinta	Recuperado los consumos de S/E Panquehue desde S/E San Felipe.
04:15	CGE	S/E Maule TR-1 y 2 de 154/66 kV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en marco de barra asociado al terciario del transformador N°1 de S/E Maule. Los consumos de S/E Maule serán transferidos hacia S/E Itahue mientras se efectúen los trabajos y el tramo de línea Talca - Villa Alegre será transferido hacia S/E Linares. Según SDCF 94610.
04:22	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
04:38	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada en 240 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar. Según IL 2125. Cancelada IL 2123.
04:58	CGE	S/E Maule TR-1 y 2 de 154/66 kV, 60 MVA cancelada SDCF 94610.
06:23	Transec	S/E Pan de Azúcar interruptor 52H2 cerrado.
07:01	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:33	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes 2 cerrada y se normalizan los consumos de SS/EE Catemu y Cerro Negro.
07:42	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - FFCC Andes1 cerrada, se normaliza topología y cancelada IF 3555.
07:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
08:09	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Laguna 2 abierta para regular tensión.
08:42	Enel Distribución	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:10	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
09:19	Celeoredes	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - C. Navia abierto para controlar la transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
09:24	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Victoria, tramo Lautaro - Pillanlelbún con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por tala mecanizada de terceros en cercanías de la línea entre las estructuras 183 y 186, según SICF 94705.
09:24	Minera Escondida	S/E OLAP con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corregir punto caliente fase 3 lado fuente interruptor B1, según SDCF 94707.

Hora	Centro de Control	Observación
10:19	Arauco	C. Arauco genera en isla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de SF6 en interruptor 52B, según SD 94743.
10:52	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de COPELAN para realizar reparación en línea de distribución que cruza con la línea de 66 kV Charrúa - Laja, según SICF 94646.
11:00	Transelec	S/E Don Héctor abierto interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11 por control transferencia de línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada.
11:00	Transelec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 abierto por control transferencia línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada.
11:25	Colbún	C. La Mina U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripado en obra de captación, según SICF 94753.
11:40	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.
11:56	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Laguna 2 cerrada.
12:06	STN	C. Diesel Arica unidad GMAR3 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SICF 93622.
12:43	Minera Escondida	S/E OLAP cancela SDCF 94707.
13:03	Arauco	C. Arauco sincronizada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SD 94743.
13:10	CGE	S/E Lebu TR-2 de 66/13.2 y 10 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 3556.
13:10	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu indisponible. Causa informada: Falla en TR-2 de 66/13.2 y 10 MVA de S/E Lebu.
13:13	CGE	S/E Lebu TR-2 de 66/13.2 y 10 MVA en servicio y cancelado IF 3556.
13:14	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sincronizada y disponible.
13:26	CGE	Línea de 66 kV Reguladora Rapel - Las Arañas, tramo Tap Off Nihue - Las Arañas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elementos extraños (nylon enredado), según SDCF 94778.
14:05	CGE	Línea de 66 kV Reguladora Rapel - Las Arañas, tramo Tap Off Nihue - Las Arañas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 94778.
14:27	Chilquinta	S/E Linares Norte interruptor B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos, según IF 3563.
14:48	Licán	C. Licán U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 7 MW, según IF 3562.
14:53	Licán	C. Licán U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 7 MW, según IF 3561.
14:56	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
15:13	Licán	C. Licán U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 3561.
15:27	Colbún	C. Volcán sincronizada en pruebas.
15:30	Transelec	S/E Valdivia 52JR con limitación. Causa informada: No se puede realizar transferencias de los paños JT1 y JT4 (SAESA) hasta que se terminen las restantes etapas de este proyecto "Obra de normalización de paños SAESA" y puedan ser incluidas la teleposición de los desconectores 89JT1-3 y 89JT4-3 al sistema scada. Según IL 2019002126.
15:31	Transelec	Línea de 220 kV Bocamina 2 - Lagunillas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de TTCC del paño JG dañado en falla ocurrida el día lunes 23 de diciembre, según SDCF 94800.
15:36	Colbún	S/E Cemento Melón consumos transferidos hacia S/E Calera Centro, normalizada topología.
15:45	Enel Generación	C. Térmica Tarapacá CTTAR con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Puesta en servicio unidad CTTAR TV, para utilización de carbón alojado en silo de molino B y así evitar riesgo de auto combustión, según SICF 94826.
16:19	Licán	C. Licán U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 3562.
16:28	Colbún	C. Volcán disponible y en servicio, cancelado IF 3482.
16:30	Chilquinta	S/E Linares Norte, se recuperan 1.3 MW equivalente al 8 %, por red de media tensión.
16:54	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Victoria, tramo Lautaro - Pillanlelbún cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:59	CGE	S/E Cachapoal interruptor CS cerrado por control transferencia del TR-1 de 66/15 kV.
17:08	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
17:14	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:36	Colbún	C. La Mina U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. (SICF 94753).
17:42	Chilquinta	S/E Linares Norte interruptor B1 cerrado.
18:11	Chilquinta	S/E Linares Norte 100 % de los consumos recuperados.
18:17	Transelec	S/E Don Héctor cerrado interruptores J4, J5, J7, J8, J10 y J11.
18:17	Transelec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 cerrado.
18:30	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cancelada solicitud de intervención de curso forzoso (SICF 94646).
19:20	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.

Hora	Centro de Control	Observación
22:46	Enel Distribución	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule continúan extracciones para riego del canal Maule Norte Alto de 4.73 m3/seg, a solicitud de la DOH.
00:00	Enel Generación	Lago Laja continúan extracciones de 60 m3/s equivalentes a 280 MW a requerimiento de la DOH, según IL 1948.
00:00	Enel Generación	Laguna del Maule continúan extracciones en 48 m3/seg a solicitud de la DOH.
00:47	San Andrés	Finaliza vertimiento por bocatoma San Andres.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diaria de 4.72 m3/seg, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias de 60.24 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias de 44.73 m3/seg, a solicitud de la DOH.

5.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule sin datos scada.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos scada.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos scada F/S.	06/12/2018	11:59		
Colbún	Líneas 220 kV Charrúa - Quilleco y Charrúa - Rucúe sin visualización de parámetros de transferencia.	10/12/2018	14:00		
Engie	S/E Tamaya interruptor H1 con datos SCADA inválidos (indisponibles al SITR), equipo sin operación remota vía scada.	03/03/2019	04:00		
San Andrés	C. San Andrés data scada.	04/03/2019	16:00		
Enel Generación	C. TG Diego de Almagro sin datos scada.	25/04/2019	08:00		
Enel Generación	C. Cipreses U-1 52 G1 sin visualización de cambios de estados por entrada manual pegada.	01/05/2019	14:00		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos scada.	30/05/2019	00:16		
Chilquinta	S/E Las Vegas paño 52HR datos scada con error.	07/06/2019	15:39		
Engie	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos scada sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Enor Chile	S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1.	08/10/2019	09:30		
Engie	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos scada.	12/11/2019	00:40		
Colbún	C. Nehuenco 1 TV con datos scada congelados.	27/11/2019	12:10		
CGE	S/E Coronel BB.CC.EE N° 1 de 66 kV, dato scada.	30/11/2019	02:40		
CGE	SS/EE Latorre, Tumbes, Perales y Talcahuano sin telecontrol ni datos scada.	05/12/2019	17:51		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos scada.	10/12/2019	16:50		
Transelec	Líneas de 66 kV Los Molles - Ovalle 1 y 2 datos scada y telecontrol.	14/12/2019	07:00		
Enlasa	C. El Peñón sin datos scada.	18/12/2019	00:41		
Engie	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos scada y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Transelec	S/E Los Molles datos scada y telecontrol.	22/12/2019	06:30		
Enor Chile	C. PE Punta Colorada sin datos SCADA.	22/12/2019	07:30		
Acciona	Paño J9 S/E Las Palmas sin datos scada.	23/12/2019	00:00		
Colbún	C. Nehuenco 2 datos scada.	25/12/2019	07:05		
Minera Escondida	S/E Sulfuro, S/E Domeyko, S/E OGP1, S/E Escondida, S/E P. Oxidos, S/E L. Seca, S/E Chimborazo, S/E Puri, S/E Farellon, S/E O'higgins y S/E Coloso, sin datos SCADA.	26/12/2019	20:37	27/12/2019	12:00
Enel Green Power	C. Canela sin datos SCADA.	27/12/2019	08:00		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar sin SCADA.	27/12/2019	09:37	27/12/2019	13:30
CGE	S/E Constitución datos scada y telecontrol.	27/12/2019	18:28		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
Enel Generación	Hot line.	18/10/2019	14:30		
Engie	Hotline generación y transmisión F/S.	27/12/2019	19:10		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 27 de diciembre de 2019

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019094123	AELA EOLICA NEGRETE SpA	Intervención	Programada	PE CUEL	CENTRAL COMPLETA	Desconexión del circuito de aerogeneradores N°1 por retorqueo en Turbina N°7. Condiciones requeridas: abierto 89E1 y cerrado a tierra Celda 52E1. El circuito de aerogeneradores N°2 permanecerá en servicio con una potencia total disponible de 15 MW.	Desconexión del circuito de aerogeneradores N°1 por retorqueo en Turbina N°7. Condiciones requeridas: abierto 89E1 y cerrado a tierra Celda 52E1. El circuito de aerogeneradores N°2 permanecerá en servicio con una potencia total disponible de 15 MW.	27-12-19 09:00	27-12-19 15:00	27-12-19 09:33	27-12-19 12:57
2019093530	ARAUCO BIOENERGÍA	Intervención	Programada	TER HORCONES	CENTRAL COMPLETA	Se realizará prueba operacional.	No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:01	27-12-19 17:31
2019094743	CELULOSA ARAUCO	Desconexión	Curso Forzoso	TER ARAUCO	CENTRAL COMPLETA	Se realizará relleno de SF6 en interruptor 52B	No hay	27-12-19 10:00	27-12-19 13:00	27-12-19 10:19	27-12-19 13:03
2019094753	COLBUN	Intervención	Curso Forzoso	HP LA MINA	HP LA MINA U1	Por maniobras operacionales de desripiado en obra de captación de Central La Mina, se solicita retirar del servicio la Unidad 1.	Por maniobras operacionales de desripiado en obra de captación de Central La Mina, se solicita retirar del servicio la Unidad 1.	27-12-19 11:15	27-12-19 18:00	27-12-19 11:25	27-12-19 17:36
2019092916	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO II	TER NEHUENCO II CC1-TV	lavado aisladores patio salida 220 KV de Turbina a Vapor.	Requiere Lavado de aisladores patio salida energía Turbina a Vapor con línea energizada y Turbina a Vapor en servicio.	27-12-19 09:00	27-12-19 16:00	27-12-19 09:29	27-12-19 17:51
2019092915	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B U1	Lavado de aisladores patio 220 KV	Lavado de aisladores con línea energizada, en caso de falla NO reconectar, coordinar con jefe de faena la normalización.	27-12-19 08:30	27-12-19 16:00	27-12-19 09:27	27-12-19 17:51
2019091872	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B U1	TG a carga base para medición de MP por compromiso RCA.	Se requiere TG a carga base con combustible gas, para medición de material particulado por compromiso RCA, se considera un consumo aproximado de 250.000 m3 de gas.	27-12-19 09:00	27-12-19 17:00	27-12-19 09:27	27-12-19 17:51
2019093537	ENGIE	Intervención	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Cambio de rotulas desde pulverizador D a pulverizador B.	Unidad estará limitada en 220 MW con aporte al control primario	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 06:00	28-12-19 06:34
2019084980	ENGIE	Intervención	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Control de carbonos generador	Control de carbonos generador	27-12-19 08:00	27-12-19 15:00	27-12-19 09:25	27-12-19 13:40
2019094826	GASATACAMA	Intervención	Curso Forzoso	TER TARAPACÁ	TER TARAPACÁ CTTAR	Puesta en servicio unidad CTTAR TV, para utilización de carbon alojado en silo de molino B, y así evitar riesgo de autocombustión del Carbón.	No Hay	27-12-19 15:45	30-12-19 23:59	27-12-19 15:45	29-12-19 09:13
2019093612	GUACOLDA	Intervención	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Limpieza de cajas de condensador y prueba de válvulas de turbina.	Limpieza de cajas de condensador y prueba de válvulas de turbina.	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00
2019094039	HIDROLIRCAY	Intervención	Programada	HP PROVIDENCIA	CENTRAL COMPLETA	Catastro para adoptar medidas de ciberseguridad en sistema scada.	N/A	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:14	27-12-19 18:00
2019094031	HIDROLIRCAY	Intervención	Programada	HP LIRCAY	CENTRAL COMPLETA	Catastro para adoptar medidas de ciberseguridad en sistema scada.	N/A	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:02	27-12-19 17:57
2019093213	ORAZUL ENERGY CHILE HOLDING	Intervención	Programada	TER YUNGAY	TER YUNGAY U3	Prueba de verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT Determinación de Mínimos Técnicos en Unidades Generadoras	Prueba de verificación de Mínimo Técnico Unidad N°3, de acuerdo a lo establecido en el Anexo NT Determinación de Mínimos Técnicos en Unidades Generadoras	27-12-19 09:00	27-12-19 17:00	27-12-19 08:54	27-12-19 17:18

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019085042	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO AURORA	S/E CENTRAL AURORA JT	Roce franja de servidumbre. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: no reconectar 52J1 Tap Off Aurora.	Roce franja de servidumbre. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: no reconectar 52J1 Tap Off Aurora.	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 08:00	27-12-19 19:11
2019094115	CAP CMP	Intervención	Programada	S/E MAGNETITA	S/E MAGNETITA H7 S/E MAGNETITA S/E MAGNETITA T1	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Magnetita (110 kV.) con sistema energizado. Se solicita no reconectar 52H7 en S/E Cardones y no reconectar 52HT1 en S/E Magnetita.	S/C	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:50	27-12-19 13:34
2019094767	CGE	Intervención	Curso Forzoso	S/E CACHAPOAL	S/E CACHAPOAL C5 S/E CACHAPOAL C9	Se Requiere urgente cambio de batería en mal estado de control de 52C9		27-12-19 11:55	27-12-19 14:55	27-12-19 11:57	27-12-19 12:27
2019094751	CGE	Intervención	Curso Forzoso	S/E CACHAPOAL	S/E CACHAPOAL C6 S/E CACHAPOAL C10	Se Requiere urgente cambio de batería en mal estado de control de 52C10 de SE Cachapoal.		27-12-19 11:25	27-12-19 14:30	27-12-19 11:25	27-12-19 11:56
2019094610	CGE	Desconexión	Curso Forzoso	S/E MAULE	MAULE 154/69KV 60MVA T1	Se realizará desconexión de los transformadores N°1 y N°2 de SE Maule 154/66 kV (60 MVA) por retiro de elemento extraño en marco de barra asociado al terciario del transformador N°1 de S/E Maule. Los consumos de S/E Maule serán transferidos hacia S/E Itahue mientras se efectúen los trabajos y el tramo de línea Talca Villa Alegre será transferido hacia S/E Linares.		27-12-19 04:00	27-12-19 05:00	27-12-19 04:15	27-12-19 04:58
2019093906	CGE	Intervención	Programada	S/E MAHNS	S/E MAHNS C2 S/E MAHNS C4 S/E MAHNS C1	Se realizará el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado a los paños 52C1, 52C2 y 52C4 de S/E Mahns, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	Se realizará el reemplazo del medidor de energía ACTARIS SL-7000 por un ION-7650 asociado a los paños 52C1, 52C2 y 52C4 de S/E Mahns, de acuerdo a Oficio Ord N°13721/2019 "Plan de Adecuación de los Sistemas de Monitores y Sistemas para Medidas Económicas".	27-12-19 08:00	27-12-19 19:00	27-12-19 10:47	27-12-19 18:30
2019093512	CGE	Intervención	Programada	S/E EL MANZANO (CGE)	S/E EL MANZANO (CGE) C2 S/E EL MANZANO (CGE) CT1 S/E EL MANZANO (CGE) C1	Se realiza alambrado de Control y Scada a los reconectores 52CT1, 52C1 y 52C2 de SE El Manzano asociado a proyecto de integración SCADA de la Subestación.	No existirán pérdidas de consumos de clientes finales mientras se desarrollen los trabajos.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:25	27-12-19 18:47
2019093509	CGE	Intervención	Programada	S/E SAN FERNANDO		Se realizarán trabajos de intervención SCADA en Nodo San Fernando, asociado a la integración SCADA de SE El Manzano. Considera pérdidas de comunicación con las subestaciones asociadas al NODO San Fernando: Alcones, Panihue, Lihuelmo, La Esperanza, Marchigue, Nancagua, Placilla, Colchagua, La Ronda, San Fernando y Malloa Por lapsos inferiores a 3 minutos.	Las pérdidas de comunicación serán avisadas con anticipación. Los trabajos serán realizados por personal especialista.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:25	27-12-19 18:47
2019093464	CGE	Intervención	Programada	S/E TIERRA AMARILLA	S/E TIERRA AMARILLA HT1 S/E TIERRA AMARILLA H3 S/E TIERRA AMARILLA ET1 S/E TIERRA AMARILLA E1 S/E TIERRA AMARILLA E2 S/E TIERRA AMARILLA HT2 S/E TIERRA AMARILLA H4 S/E TIERRA AMARILLA ET2 S/E TIERRA AMARILLA E3 S/E TIERRA AMARILLA E4 S/E TIERRA AMARILLA H1 S/E TIERRA AMARILLA H2 S/E TIERRA AMARILLA ES1 S/E TIERRA AMARILLA ES2 S/E TIERRA AMARILLA ES	Lavado de aislación con la instalación en servicio	Durante los trabajos se solicita el bloqueo de reconexión automática del 52H3 en S/E Copayapu, 52H3, 52H4, 52E1, 52E2, 52E3 y orden de no reconectar el 52HT1, 52HT2, 52ET1 y 52ET2 en S/E Tierra Amarilla	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:36	27-12-19 14:09
2019093180	CGE	Intervención	Programada	S/E MARGA MARGA	S/E MARGA MARGA CT1 S/E MARGA MARGA C7 S/E MARGA MARGA C14 S/E MARGA MARGA C24	reemplazo de medidores de alimentadores para dar cumplimiento a nueva norma de calidad de suministro de distribución. Se requiere el bloqueo de reconexión de alimentadores: Viana, Villanelo Alto, Mico 6 precaución sobre CT1 de SE Marga Marga.	Trabajos de reemplazo de medidor para dar cumplimiento a nueva norma de calidad de suministro de distribución	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 09:07	27-12-19 18:48
2019092754	CGE	Intervención	Programada	S/E BUIIN (TRANSNET)	S/E BUIIN (TRANSNET) C6 S/E BUIIN (TRANSNET) C1 S/E BUIIN (TRANSNET) C7 S/E BUIIN (TRANSNET) C4	Se requiere realizar el Reemplazo de los medidores de facturación asociados a los paños C1, C4, C6, C7 y C11 de acuerdo a nueva Norma Técnica de Distribución, en la cual indica que se deben cambiar los medidores por nuevas tecnologías y elementos auxiliares al sistema de medida de cada Circuito de MT.	Por los trabajos antes mencionados podemos señalar que dentro de las actividades existen intervenciones de alambrado de control en cada panel asociado a cada paño, reemplazo de medidor e instalación de Switch de comunicación remota.	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 08:00	27-12-19 21:34
2019092329	CGE	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 421, por faenas propias en sus instalaciones, requiere precaución de no reconexión de los interruptores 52AT de SE Punta de Cortes, 52AT de SE Paine, 52A1 y 52A2 de SE Fátima y 52A1 y 52A2 de SE Malloa.		27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:33	27-12-19 17:48
2019091481	CGE	Intervención	Programada	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT	Se realizará la verificación de nivel de gas SF6 eventual relleno al interruptor 52BT S/E Lirquén.	Se requiere una orden de precaución (no reconectar) interruptor 52BT de SE Lirquén y bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B2 S/E Penco.	27-12-19 09:00	27-12-19 14:00	27-12-19 10:00	27-12-19 10:47
2019087287	CGE	Intervención	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J2	A solicitud de Transelec se requiere no reconectar 52J2 por faenas en sus instalaciones	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:22	27-12-19 17:45
2019094072	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS J6 S/E SAN LUIS J7	Se realizará instalación de GPS y sincronización de protecciones de línea	En base al proyecto SLRP se instalará antena y relojes GPS en sala de control. Se sincronizarán los relés de línea asociado a los paños J6 y J7 mediante protocolo IIRIG-B	27-12-19 10:00	27-12-19 17:00	27-12-19 10:04	27-12-19 17:33

2019093504	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E QUINTERO	S/E QUINTERO H1 S/E QUINTERO CT1 S/E QUINTERO CT2 S/E QUINTERO CS S/E QUINTERO C1 S/E QUINTERO C2 S/E QUINTERO C3 S/E QUINTERO C4 S/E QUINTERO C6 S/E QUINTERO HBP1 S/E QUINTERO H2 S/E QUINTERO HR	Se realizan trabajos relacionados con lavado de aislación con chorro de agua a presión. Considera patio de 110kV, 12kV. Transformador de poder 110/12kV N°1 y N°2.	Trabajos se realizaran con la instalación en servicio y con bloqueo a la reconexión.	27-12-19 08:00	27-12-19 15:00	27-12-19 09:37	27-12-19 12:03
2019090359	COLBUN	Desconexión	Programada	S/E MAIPO	S/E MAIPO JCP4	Configuración del Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP), por tal motivo se requiere intervenir protección asociados al paño JCP4, por tal motivo se solicita JCP4 Desconectado.	Configuración del Sistema de Lectura Remota de Protecciones (SLRP).	27-12-19 08:00	31-12-19 20:00	30-12-19 09:07	30-12-19 11:35
2019092469	CTNG SpA	Intervención	Programada	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L	Se ingresa precaución de no reconexión a los interruptores 52J11 y 52J13 en SSEE Laberinto a solicitud del grupo SAESA.	Esta precaución esta asociada a lavado de aislación con agua a presión, a seccionamiento de línea AT 220kV Angamos -Kapatut Cto 1 y 2, laberinto-Kapatut Cto 1 y 2 y paños de línea 220kV de S/E Kapatut.	27-12-19 07:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:18	27-12-19 12:04
2019086649	ELETRANS S.A.	Intervención	Programada	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J1 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5	No reconectar interruptor 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de árboles en línea 220 kV El Laurel- Pichirropulli N°1 y N°2	Trabajos de Transelec.	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:54	27-12-19 16:26
2019092500	EMPRESA DE TRANSMISION CHENA S.A.	Intervención	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Transelec realiza corte y poda en cercanía a su línea energizada	Frete a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:38	27-12-19 18:14
2019094061	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1	Frete a una operación automática del paño señalado enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	Trabajos enmarcado en proyecto "S/E Nueva Lampa", NUP 782	27-12-19 23:00	29-12-19 21:00	28-12-19 01:35	29-12-19 19:06
2019094006	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	S/E LORD COCHRANE		Realiza el traslado del datacenter, los cables de red de conexión del sistema SPECTRUM deben ser cambiados a otro equipo de red	perdida de comunicaciones es debidamente coordinada	27-12-19 06:00	27-12-19 07:00	27-12-19 00:01	27-12-19 06:57
2019093546	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Programada	S/E LA REINA	S/E LA REINA CT1	Mantenimiento Preventivo a Desconectores 12 kV asociados a la Barra 12 kV N°1	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará a la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	27-12-19 00:00	27-12-19 20:00	27-12-19 07:47	27-12-19 14:23
2019093545	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Programada	S/E LA REINA	BA S/E LA REINA 12KV BP1	Mantenimiento Preventivo a Desconectores 12 kV asociados a la Barra 12 kV N°1	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará a la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	27-12-19 00:00	27-12-19 20:00	27-12-19 07:46	27-12-19 14:23
2019093536	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV-BP1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV-BP2	Revisión de transformadores . BP1 220kV, BP2 220kV. S/E TOCOPILLA 220kV. encargado maniobras operador de turno.	trabajo no requiere condiciones operacionales.	27-12-19 08:00	27-12-19 16:00	27-12-19 08:05	27-12-19 14:14
2019093478	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA JS S/E CENTRAL TOCOPILLA JT3 S/E CENTRAL TOCOPILLA JT14 S/E CENTRAL TOCOPILLA JT15 S/E CENTRAL TOCOPILLA JAT1 S/E CENTRAL TOCOPILLA JAT2 S/E CENTRAL TOCOPILLA JT16 S/E CENTRAL TOCOPILLA J6A S/E CENTRAL TOCOPILLA J7A S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1/BP2	MPB 1 año, limpieza encapsulado y aseo general sala GIS y control.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla no reconectar, 52J6A, 52J7A, 52JAT1, 52JAT2, 52JG14, 52JG15, 52JG16 52JT3, 52JNT y 52JR. ENCARGADO MAN IOBRAS: S/E Tocopilla, Operador transmisión.	27-12-19 08:00	27-12-19 16:00	27-12-19 08:05	27-12-19 14:14
2019093136	ENGIE	Intervención	Programada	S/E MEJILLONES	S/E MEJILLONES 23 KV BP	Normalización de alimentación a SSAA esenciales de reconectores interruptores 23KV	potencial apertura de reconectores paños 52E1 Punta Angamos, 52E2 Megapuerto, 52E3 Polpaico y 52E4 City Gate y 52E4, para realizar la normalización de alimentación de SSAA esenciales de reconectores en un tiempo estimado de 15 minutos.	27-12-19 08:00	27-12-19 16:00	27-12-19 09:30	27-12-19 14:24
2019093473	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA	Intervención	Programada	S/E TINGUIRIRICA	otros: batería	Mantenimiento y cambio de baterías en EDAG de S/E Tinguiririca, físicamente en sala de comunicaciones de la S/E.	Trabajos de mantenimiento y reemplazo baterías sistema EDAG en sala de telecomunicaciones de la S/E Tinguiririca.	27-12-19 08:00	27-12-19 17:59	27-12-19 09:33	27-12-19 14:07
2019093718	INTERCHILE	Intervención	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros: tendido_cable	Conexión de conductores a gabinete existente NK02 + N02 Distribución de Corriente Continua 125 Vcc (Existente).	Se realizará el conexionado de cables de baja tensión asociado al gabinete NK02 + N02, dentro de Caseta de 220kV se chequeara bornera X000, X100, según listado de conexionado, se bloquearan breakers asociados a cada bornera. Se tomará el resguardo de trabajar dentro de los armarios, sin chaqueta y buzos ajustados, cerrados y sin casco; esto evitará que el personal accione o enganche algún componente en el interior con la ropa.	27-12-19 08:00	03-01-20 18:00	28-12-19 08:53	28-12-19 12:16
2019093717	INTERCHILE	Intervención	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros: tendido_cable	Conexión de Cables de baja tensión, con sus respectivas marcas en Tablero NE02 + N01 Distribución de Corriente Alterna 380/220 Vca (Existente).	Se realizará el conexionado de cables de baja tensión asociado al gabinete NE02 + N01, dentro de Caseta de 220kV se chequeara bornera X000, X060, X006, según listado de conexionado, se bloquearan breakers asociados a cada bornera. Se tomará el resguardo de trabajar dentro de los armarios, sin chaqueta y buzos ajustados, cerrados y sin casco; esto evitará que el personal accione o enganche algún componente en el interior con la ropa.	27-12-19 08:00	03-01-20 18:00	27-12-19 09:15	27-12-19 12:39
2019091801	MASISA	Intervención	Programada	S/E MAPAL	S/E MAPAL AT	No Reconectar 52AT S/E Mapal a solicitud de Transelec por faenas de corte y poda de árboles.	Precaución ingresada a solicitud de Transelec.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:54	27-12-19 16:26
2019094707	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Curso Forzoso	S/E OLAP	S/E OLAP BP1 S/E OLAP BT1 S/E OLAP BT2 S/E OLAP CT1 S/E OLAP CT2	normalizar punto caliente fase 3 lado fuente interruptor 52B1 en S/E Olap.	S/E OLAP: Abiertos 52B1, 52BT1 y 52BT2. Abiertos y bloqueados 89B1-1, 89BT1-1 y 89BT2-1.	27-12-19 10:00	27-12-19 16:00	27-12-19 09:24	27-12-19 12:43
2019092897	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 640	S/E 640 4.16 KV BP1 S/E 640 4.16 KV BP2 S/E 640 BP1 S/E 640 BP2 S/E 640 B64	Lavado aisladores S/E 640.	Condiciones requeridas: S/E 640: No reconectar 52B641A, 52B642 y 52B641B. S/E Escondida: No reconectar 52B1. S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3.	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 12:16	27-12-19 15:36
2019092896	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 405	S/E 405 4.16 KV S/E 405 69 KV S/E 405 DT1 S/E 405 B221	Lavado aisladores S/E 405 (CV104).	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 405: No reconectar 52B221	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 09:34	27-12-19 10:12
2019092895	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 404	S/E 404 4.16 KV S/E 404 69 KV S/E 404 DT1 S/E 404 B222	Lavado aisladores S/E 404 (CV103).	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 404: No reconectar 52B222	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 10:12	27-12-19 10:45
2019092894	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 403	S/E 403 4.16 KV S/E 403 69 KV S/E 403 DT1 S/E 403 B223	Lavado aisladores S/E 403 (CV102).	S/E Laguna Seca: No reconectar 52BL3. S/E 403: No reconectar 52B223	27-12-19 07:00	27-12-19 18:00	27-12-19 10:45	27-12-19 11:54
2019092890	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E OLAP	BA S/E OLAP 13.8KV - BP1 BA S/E OLAP 13.8KV - BP2 BA S/E OLAP 69KV	Medición de malla a tierra S/E OLAP	Condiciones Requeridas: No Reconectar: S/E OLAP 52BT1, 52BT2, 52B1 S/E Sulfuros 52BT3	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 15:35	27-12-19 17:07

2019092484	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2	S/E TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 JT1	Inspección visual, termografía, limpieza y reapriete de circuito de control paño T1 en SE Bombes 2.	Eventual pérdida de comunicación transitoria con SCADA mientras dure la intervención.	27-12-19 08:54	27-12-19 19:54	27-12-19 11:54	27-12-19 17:07
2019094599	PARQUE EÓLICO EL MAITEN SPA	Intervención	Curso Forzoso	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Reparación de líneas de distribución de la empresa COOPELAN	TRANSELEC solicita no reconectar el interruptor 52BT1 del PE El Maiten.	27-12-19 11:00	27-12-19 17:00	27-12-19 10:53	27-12-19 18:48
2019093172	PARQUE EÓLICO EL MAITEN SPA	Intervención	Programada	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Trabajos de Transelec, Instalación y Retiro de dispositivo sensor de fallas Línea 66 KV Charrúa - Laja.	No reconectar interruptores 52BT1 de SE El Maitén.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:10	27-12-19 16:42
2019093570	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Programada	TAP OFF BUREO	TAP OFF BUREO J1	Levantamiento topográfico en línea Tap Bureo - PE RENAICO 220KV. desde la estructura N°1 a estructura N°73.	No reconectar 52J1 en Tap Bureo	27-12-19 07:00	27-12-19 20:00	27-12-19 08:51	27-12-19 18:03
2019086686	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Programada	TAP OFF BUREO	TAP OFF BUREO J1	No reconectar Interruptor 52J1 a solicitud de Transelec, por Corte y poda de árboles, línea 220kV Duqueco - Los Peumos.	No reconectar Interruptor 52J1 a solicitud de Transelec, por Corte y poda de árboles, línea 220kV Duqueco - Los Peumos.	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:17	27-12-19 17:48
2019093183	STN S. A.	Intervención	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4	No reconectar 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 a solicitud de Chiquinta por faenas de lavado de aislación en SE Laberinto	No Hay	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 12:25	27-12-19 19:33
2019092241	STN S. A.	Intervención	Programada	S/E KAPATUR	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4 S/E KAPATUR J5 S/E KAPATUR J6 S/E KAPATUR J7 S/E KAPATUR J8	No Reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7 y 52J8 en S/E Kapatpur, por Lavado de aislación con agua a presión, pítón remoto y manual a Seccionamiento (S1 hasta S12) de Línea AT 220 KV Angamos - Kapatpur Cto. 1 y 2, Laberinto - Kapatpur Cto. 1 y 2 y Paños de Línea 220 KV de S/E Kapatpur.	Faenas coordinadas con CTNG, Aes. Gener y CCT-Grupo SAESA.	27-12-19 07:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:10	27-12-19 11:23
2019092743	TEN	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K2 S/E LOS CHANGOS J1 S/E LOS CHANGOS J3 S/E LOS CHANGOS J4 S/E LOS CHANGOS J6 S/E LOS CHANGOS 220KV BP1 S/E LOS CHANGOS 220KV BP2	Lavado de aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marco de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado	Lavado de aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marco de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:17	27-12-19 15:19
2019086679	TEN	Intervención	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	A solicitud de ENGIE S.A., se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52J8 y 52J9 en subestación TEN, para realizar control de carbones excitación generador principal 20 kv. 442 MVA IEM ENGIE.	A solicitud de ENGIE S.A., se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52J8 y 52J9 en subestación TEN, para realizar control de carbones excitación generador principal 20 kv. 442 MVA IEM ENGIE.	27-12-19 09:00	27-12-19 17:00	27-12-19 09:48	27-12-19 13:50
2019092693	TRANSCHILE	Intervención	Programada	S/E CHARRUA		Mantenimiento Preventivo a SCADA Local (SICAM).	Sin comentarios adicionales.	27-12-19 10:30	27-12-19 16:00	27-12-19 10:51	27-12-19 12:00
2019093988	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E ITAHUE	S/E ITAHUE CE	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.-	Actividades: S/E Itahue: Desmalezado de malla a tierra en sector de bancos de condensadores N°1, N°2, N°3 y N°4.- Condiciones: Equipo Indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Común Compensación CCEE-ITA.- Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Itahue, Delimitación de zona de trabajo.-	27-12-19 08:00	27-12-19 14:00	27-12-19 08:51	27-12-19 14:21
2019092835	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E RAPEL	otros: grupo_emergencia	Trabajos asociados a obra de nueva línea de 220 kv Rapel - Alto Melipilla (Eletrans II). Coordinado con Central Rapel y CGE.	Actividades: SE Rapel: Montaje y calibración de desconector hacia Barra Principal de 220 kv sección 2 del nuevo paño J4. Restricciones: S/E Rapel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kv sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 kv sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Rapel: Trabajos realizados en zona del patio de 220 kv que se encuentra delimitada con cerco duro. Mantener distancia mínima admisible a equipos energizados.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:24	27-12-19 18:10
2019092577	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	otros: grupo_emergencia	S/E Maitencillo: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo switch de comunicación red de medidores en armario de comunicaciones de caseta de control y protecciones del paño J7.	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Maitencillo: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo switch de comunicación red de medidores en armario de comunicaciones de caseta de control y protecciones del paño J7. - - 2) Tendido de conductor desde armario de SSAA CC hasta armario de telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Agrosuper, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Caseta J07: Armario red de medidores. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	27-12-19 08:00	27-12-19 13:00	27-12-19 11:12	27-12-19 15:08
2019092576	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J7	S/E Maitencillo: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo switch de comunicación red de medidores en armario de comunicaciones de caseta de control y protecciones del paño J7.	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Maitencillo: Proyecto Capex NoVI medidas analógicas (Red de comunicación de medidores). - - 1) Reemplazo switch de comunicación red de medidores en armario de comunicaciones de caseta de control y protecciones del paño J7. - - 2) Tendido de conductor desde armario de SSAA CC hasta armario de telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Agrosuper, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Caseta J07: Armario red de medidores. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	27-12-19 08:00	27-12-19 13:00	27-12-19 11:12	27-12-19 15:08

2019092163	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3 1 + 1Unidad de Respaldo	S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Actividades: S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Los Changos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6 (SODI TEN) No reconectar. Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K1 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K2 (SODI TEN) No reconectar. Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11, 52J12 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ07, LCH-Kapatur o Paño Cent. Diag. DJ08-Los Changos o Paño Línea LJ10, LCH-Kapatur o Paño Cent. Diag. DJ11-Los Changos o Paño Cent.Diag 4 DJ12 Los Changos o B. Monofasico 03,525/230/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:55	27-12-19 16:18
2019092162	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS J7 S/E LOS CHANGOS J8 S/E LOS CHANGOS J10 S/E LOS CHANGOS J11 S/E LOS CHANGOS J12	S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Actividades: S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Los Changos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6 (SODI TEN) No reconectar. Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K1 No reconectar. Subestación Los Changos, 52K2 (SODI TEN) No reconectar. Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11, 52J12 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ07, LCH-Kapatur o Paño Cent. Diag. DJ08-Los Changos o Paño Línea LJ10, LCH-Kapatur o Paño Cent. Diag. DJ11-Los Changos o Paño Cent.Diag 4 DJ12 Los Changos o B. Monofasico 03,525/230/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:55	27-12-19 16:18
2019091374	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	CER S/E PAN DE AZÚCAR JT5 13.2KV 24MVAR	S/E Pan de Azúcar. Reemplazo de mallas sistema refrigeración CER 2. Revisión ventilador secundario N° 7, reemplazo y/o reparación.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, S/E Pan de Azúcar. Reemplazo de mallas sistema refrigeración CER 2. Revisión ventilador secundario N° 7, reemplazo y/o reparación. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 02, 13 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ITE ventilador secundario N° 7 a disposición del jefe de faena.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 13:02	31-12-19 17:28
2019091373	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	CER S/E PAN DE AZÚCAR JT6 13.2KV 24MVAR	S/E Pan de Azúcar. Reemplazo de mallas de protección sistema refrigeración CER 1.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, S/E Pan de Azúcar. Reemplazo de mallas de protección sistema refrigeración CER 1. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:14	27-12-19 13:02
2019091371	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR HT1	S/E Pan de Azúcar, paño HT1: Normalización estado de interruptor 52HT1 en sincronizador Micom P143. 1) Levantamiento circuito de control de posición del interruptor 52HT1 en bastidor N° 9 de SSGG 110kV. 2) Duplicar y alambrar posición de interruptor 52HT1	Actividades: Montaje y/o alambrado en armario de protecciones, S/E Pan de Azúcar, paño HT1: Normalización estado de interruptor 52HT1 en sincronizador Micom P143, -- 1) Levantamiento circuito de control de posición del interruptor 52HT1 en bastidor N° 9 de SSGG 110kV. -- 2) Duplicar y alambrar posición de interruptor 52HT1 para hacerla llegar al sincronizador P143. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, SSGG 110kV: Bastidor N° 9 Señalizada zona de trabajos y/o elementos intervenir.	27-12-19 08:30	27-12-19 15:00	27-12-19 09:27	27-12-19 17:59
2019090884	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BARRA DE TRANSFERENCIA	S/E Pan de azúcar Obra capex: Se realizará retiro de luminarias existentes e instalación de luminarias nuevas led en torres sector barra de transferencia	Actividades: Normalización de Alumbrado en patios de AT, S/E Pan de azúcar Obra capex: Se realizará retiro de luminarias existentes e instalación de luminarias nuevas led en torres sector barra de transferencia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Breaker N° 11 (Red II) y Breaker N° 3 (Red III) Abiertos. Abiertos	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:22	27-12-19 12:50

2019084892	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: telecomunicacion	Mantenimiento a grupo de emergencia.	<p>Actividades: R/E Volcán: Inspección y mantenimiento grupo de emergencia N°1.-</p> <p>Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.-</p> <p>Instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Montt.-</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.-</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.-</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: R/E Volcán: Switch control de grupo de emergencia en posición manual. A disposición del jefe de faena.-</p>	27-12-19 10:00	27-12-19 18:00	27-12-19 12:30	27-12-19 14:21
2019093908	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E PARINACOTA	Parinacota 220/69/13.8 kV 4U	Extracción de data relé de protecciones, instalación de analizador de variables eléctricas TT/PP. S/E Parinacota patio 13.8 KV.	Extracción de data relé de protecciones, instalación de analizador de variables eléctricas TT/PP. S/E Parinacota patio 13.8 KV.	27-12-19 10:00	27-12-19 17:00	27-12-19 12:17	27-12-19 14:51
2019087327	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Bloqueo de reconexión a interruptor 52B4 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por trabajos de roce y corte de árboles en tramo 66 kV Duqueco-Pangue de su propiedad.	Bloqueo de reconexión a interruptor 52B4 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por trabajos de roce y corte de árboles en tramo 66 kV Duqueco-Pangue de su propiedad.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:15	27-12-19 19:27
2019087297	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2	A solicitud de Transelec se requiere no reconectar 52J2 por faenas en sus instalaciones	Riesgo no inherente a CGE. Trabajos en instalaciones de terceros	27-12-19 09:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:22	27-12-19 17:45
2019092709	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	A través de SODI 1919 de la empresa Transelec, se solicita no reconectar el interruptor 52J1 de S/E Río Toltén sin previa coordinación con el CNOT, esto debido a trabajos parte de STS por faenas proyecto Nueva S/E Río Toltén: Izaje de carga o descarga de fundaciones prefabricadas. Escarpe de plataforma. Compactación de sello de excavación y plataformas. Relleno compactado de plataforma. Topografía: replanteo, trazado, nivelación.	S/E Río Toltén: Interruptor 52J1 posee deshabilitada la reconexión automática.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:24	27-12-19 18:46
2019086743	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	A solicitud de Transelec bajo SODI 1851 se requiere no reconectar en caso de apertura el interruptor 52J1 de S/E Río Toltén sin previo aviso al CNOT, esto por trabajos de roce de franja de servidumbre en línea 220 kV Cautín - Ciruelos cto.1.	S/E Río Toltén: interruptor 52J1 cuenta con reconexión automática deshabilitada	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 08:30	27-12-19 18:46

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019092309	ANGAMOS	Intervención	Programada	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	ANGAMOS - EST. N°28 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°28 220KV C2	Lavado de aislación LT Angamos - Kapatur	S/E Angamos: 52J5, 52J6 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: 52J5, 52J6, 52J7, 52J8 señalizar y no reconectar	27-12-19 08:00	27-12-19 17:00	27-12-19 08:25	27-12-19 14:45
2019090832	CAP CMP	Intervención	Programada	CARDONES - LLANO DE LLAMPOS 220KV	CARDONES - LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de aislación Equipos primarios del paño J1 y JR de S/E Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar 52J8 en S/E Cardones y no reconectar 52J1 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	S/C	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:50	27-12-19 13:34
2019094778	CGE	Desconexión	Curso Forzoso	REGULADORA RAPEL - LAS ARAÑAS 66KV	TAP NIHUE - LAS ARANAS 66KV C1	Retiro de elementos extraños de la Red.	Desconexión LAT 66KV Tap Off Nihue- Las Arañas, Actualmente energizada en vacío desde el interruptor Tap Off Nihue, para realizar retiro de elementos extraños (Nylon enredados). Labor se realizara con peltiga.	27-12-19 13:10	27-12-19 15:00	27-12-19 13:26	27-12-19 14:05
2019094705	CGE	Intervención	Curso Forzoso	VICTORIA - TEMUCO 66KV	LAUTARO - PILLANLELBUN 66KV C1	Tala mecanizada realizada por terceros, en cercanía a LAT 66V Temuco Victoria, tramo Lautaro Pillanlelbun entre las estructuras 183 y 186, se requiere bloqueo de reconexión interruptor 52B4 de SE Temuco.	Tala mecanizada realizada por terceros, en cercanía a LAT 66V Temuco Victoria, tramo Lautaro Pillanlelbun entre las estructuras 183 y 186, se requiere bloqueo de reconexión interruptor 52B4 de SE Temuco.	27-12-19 09:25	27-12-19 18:00	27-12-19 09:24	27-12-19 16:54
2019093244	CGE	Intervención	Programada	QUINQUIMO - CABILDO 110KV	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de poda y tala dentro de la franja de seguridad. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Bloqueo Reconexión interruptor 52H3 en SE Quinquimo.	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 11:44	27-12-19 14:03
2019092907	CGE	Intervención	Programada	CENTRAL RAPEL - QUELENTARO 220KV	CENTRAL RAPEL - QUELENTARO 220KV C1	A solicitud de Transelec por medio de la SODI N°430, solicitud CEN 2019092835, se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52J3 de S/E Rapel, por trabajos sobre el nuevo desconectador 89J4-1 de S/E Rapel.	Bloqueo de reconexión del paño J3 de S/E Rapel solicitado por Transelec.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:30	27-12-19 19:29
2019091876	CGE	Intervención	Programada	EL PENON - OVALLE 110KV	EL PENON - OVALLE 110KV C2 EL PENON - OVALLE 110KV C1	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E Ovale. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E Ovale. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:51	27-12-19 14:14
2019088677	CGE	Intervención	Programada	OVALLE - ILLAPEL 110KV	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1 OVALLE - TAP OFF PUNITAQUI 110KV C1 TAP OFF PUNITAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 OVALLE - ILLAPEL 110KV C1	Bloqueo 52H1 en SS/EE Ovale y precaucion 52H3 en S/E Illapel.- Dependiendo de la condicion de la topologia existente en el momento.-	Bloqueo 52H1 en SS/EE Ovale y precaucion 52H3 en S/E Illapel.- Dependiendo de la condicion de la topologia existente en el momento.-	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 07:55	27-12-19 15:25
2019092313	COCHRANE	Intervención	Programada	COCHRANE - ENCUESTRO 220 KV	COCHRANE -EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 -EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUESTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUESTRO 220KV C2	Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cto 1 y 2	S/E Cochran: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15	27-12-19 08:00	27-12-19 17:00	27-12-19 08:51	27-12-19 11:40
2019084735	COLBUN	Intervención	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roce franja de servidumbre, Línea Canutillar - Puerto Montt CTO. N°1 y N°2	SODI N° 1786, Rocce franja de servidumbre, se requiere en central Canutillar bloquear la reconexión automática de ambos circuitos Canutillar - Puerto Montt 220KV.	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 08:34	27-12-19 18:25
2019092831	CTNG SpA	Intervención	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de aislación desde las estructura N°28 (seccionamiento)	Los lavados se realizan con precaución de no reconectar interruptores 52J11L y 52J13L en S/E Laberinto e interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Kapatur	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 12:22	27-12-19 14:00
2019090544	CYT OPERACIONES	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13. Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529.	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13., Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Jorquera: 52 JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220KV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:13	27-12-19 18:44

2019090543	CYT OPERACIONES	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13. Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529.	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves. Instalación de peinetas metálicas en E11 y E13. Instalación de peinetas metálicas: E433, E434-2, E434-1, E527, E528-1, E528-2 Y E529. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Jorquera: 52 JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Caserones: 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220KV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:13	27-12-19 18:44
2019093191	EGP SUR	Intervención	Programada	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220KV	EL ARRIERO - SIERRA GORDA 220KV C1	Lavado de Aislación con Líneas Vivas, Subestación el Arriero y Línea de Alta Tensión 220KV El Arriero - Minera Sierra Gorda.	No reconectar en ambos extremos de la línea. 52J1 en S/E El Arriero y No reconectar 52J3 en S/E Sierra Gorda	27-12-19 08:00	27-12-19 19:00	27-12-19 08:18	27-12-19 14:07
2019091966	ELECDA	Intervención	Programada	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	TAP PLANTA OXIDO - TAP LAS LUCES 110KV C1	Lavado de aislación Línea 110 KV Las Luces Taltal. Se requiere retiro de reconexión automática del 52H2 en SE Las Luces.	Lavado de aislación Línea 110 KV Las Luces - Taltal. Se requiere retiro de reconexión automática del 52H2 en SE Las Luces.	27-12-19 07:00	27-12-19 17:06	27-12-19 06:58	27-12-19 17:34
2019093552	ENEL GENERACION	Intervención	Programada	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Inspección pedestre línea 220KV Quintero - San Luis. No dispone las unidades. En caso de apertura. No se Reconectar Interruptor 52 J1 en subestación Quintero y se solicitará a Transelec no reconectar interruptor 52J13-14 en Subestación San Luis.	No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 08:06	27-12-19 23:58
2019093242	ENGIE	Intervención	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1 L4B	lavado de aisladores energizado.	CONDICIONES REQUERIDAS : no reconectar S/E Tamaya 52H1, S/E Salar 52H4. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	27-12-19 07:00	27-12-19 16:00	27-12-19 07:16	27-12-19 12:34
2019092370	ENGIE	Intervención	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220KV	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Lavado de aislación línea energizada.	CONDICIONES REQUERIDAS: No Reconectar S/E Crucero 52J6, S/E Chacaya 52J3	27-12-19 08:00	27-12-19 16:00	27-12-19 08:18	27-12-19 15:00
2019092287	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J3 y 52J4, en SE Maitencillo 52J9 y 52J10.	Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J3 y 52J4, en SE Maitencillo 52J9 y 52J10.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:30	27-12-19 14:16
2019092282	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J1 y 52J2, SE Maitencillo 52J5 y 52J6.	Lavado de aislación entre patio de salida hasta estructura N°94, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 52J1 y 52J2, SE Maitencillo 52J5 y 52J6.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:30	27-12-19 14:57
2019094597	MANTOS COPPER - MANTOVERDE	Intervención	Curso Forzoso	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Se debe realizar relleno de gas SF6 en Interruptor 52H6 de LT 110kV Diego de Almagro Manto Verde. en SE Diego de Almagro. Para este propósito se debe realizar maniobra de Transferencia al 52HR, en SE Diego de Almagro. Lo anterior debido a baja presión de gas SF6	Se debe realizar relleno de gas SF6 en Interruptor 52H6 de LT 110kV Diego de Almagro Manto Verde. en SE Diego de Almagro. Para este propósito se debe realizar maniobra de Transferencia al 52HR, en SE Diego de Almagro. Lo anterior debido a baja presión de gas SF6	27-12-19 00:00	27-12-19 18:00	27-12-19 00:20	28-12-19 00:30
2019092889	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	"Lavado aisladores Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins"	S/E Mejillones: No reconectar 52J2. S/E O'Higgins: No reconectar 52J1.	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 07:43	27-12-19 18:53
2019092888	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1	"Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso. Circuitos 1 y 2"	S/E O'Higgins: No reconectar 52J4 y J3. S/E Coloso: No reconectar 52J1 y 52J2.	27-12-19 07:30	27-12-19 18:00	27-12-19 09:05	27-12-19 18:53
2019081864	PALMUCHO	Intervención	Programada	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV C1	Roce y corte de arboles, según prioridad establecidas en la IVP (Inspección visual pedestre) periódicas del 2019	Trabajos a realizar por la empresa Punto Azul, realizara solicitud de permisos Sr. Joel Tapia B. Cel 974011000. Se envían SODI a los encargados de operación de LT Dco-Panque CGE.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:44	27-12-19 17:57
2019093297	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Intervención	Programada	CALAMA - SOLAR JAMA 220KV	CALAMA - SOLAR JAMA 220KV C1	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL2 S/E Calama y 52J1 S/E Solar Jama.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL2 S/E Calama y 52J1 S/E Solar Jama.	27-12-19 07:00	27-12-19 19:00	27-12-19 07:42	27-12-19 16:09
2019093944	SQM	Intervención	Programada	TAP OFF NUEVA VICTORIA - LLAMARA 66KV	TAP OFF NUEVA VICTORIA - LLAMARA 66KV C1	Lavado de aislación Línea 66 KV llamara	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y No Reconectar 52B2 S/E Llamara: Señalizar y No Reconectar 52B1	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:13	27-12-19 16:45
2019092236	STN S. A.	Intervención	Programada	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	No reconectar líneas de 220 kV Kapatur Ohiggins N°1 y N°2 por faenas de lavado de aislación en líneas AT	No Hay	27-12-19 07:00	27-12-19 18:00	27-12-19 11:23	27-12-19 15:05
2019091043	TEN	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Toma de muestra de contaminación en cadena testigo en torre de Alta Tensión Estructura N° 160 y N° 200	Toma de muestra de contaminación de acuerdo a procedimiento en instalación energizada	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:48	27-12-19 11:51
2019091029	TEN	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Se realizará lavado de aislación: circuitos 2 en tramo de Línea est: 198 - 827 de 500KV Los Changos - Cumbre	Se realizará lavado de aislación en Línea 500KV circuitos 2 Los Changos - Cumbre	27-12-19 07:00	27-12-19 07:21	27-12-19 15:52	
2019094800	TRANSELEC	Desconexión	Curso Forzoso	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Reemplazo de TC del Paño JG dañado en falla del Paño JG	Actividad: A solicitud de Enel Bocamina, por reemplazo de TC del Paño JG dañado en falla ocurrida el día lunes 23 de diciembre. Restricciones: Instalación indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas Temporalidad de los Riesgos: Al final de la faena, durante la energización del nuevo equipo Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 15:00	30-12-19 20:00	27-12-19 15:31	30-12-19 23:03
2019094646	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Actividades: Bloqueo a la reconexión a solicitud de COPELAN, para realizar reparación en Línea de distribución, la cual se encuentra en cruce con la Línea 66 kV Charrua-Laja (sector puente perales). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Charrua-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 11:00	27-12-19 17:00	27-12-19 10:52	27-12-19 18:30

2019093126	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	No hay.	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019093125	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	No hay.	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019093122	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1	No hay.	Actividades: Roco de franja de servidumbre entre estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:04
2019093120	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2	Coordinado con CGE.	Actividades: Roco, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019093119	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Coordinado con CGE.	Actividades: Roco, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019093109	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	No hay.	Actividades: Inspección de estado de óxido cobre juntas en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019093105	TRANSELEC	Intervención	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Coordinado con ENEL Distribución	Actividades: Roco, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019093104	TRANSELEC	Intervención	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Coordinado con ENEL Distribución	Actividades: Roco, corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019093101	TRANSELEC	Intervención	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	No hay.	Actividades: Corte y poda de árboles próximo a instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 y N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 o N° 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 15:14
2019093100	TRANSELEC	Intervención	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	No hay.	Actividades: Corte y poda de árboles próximo a instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 y N° 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales N° 1 o N° 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 15:14
2019093048	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1 C1	LAVADO DE AISLACION ESTR. 18 a 95.	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 18 a 95. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 14:26

2019092817	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Trabajos solicitados por STS	A solicitud de STS a través de SODI 1993, requiere restricción de línea por faena de proyecto de nueva S/E Rio Tollén. Izaje de carga o descarga de fundaciones prefabricadas. Escarpe de plataforma. Compactación de sello de excavación y plataforma. Relleno compactado de plataforma. Topografía: replanteo, trazado y nivelación. Condiciones: Restricción a la reconexión Instalación con riesgo: Línea 220KV Cautin-Ciruelos C2 (Durante la faena). Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:14	27-12-19 18:47
2019092810	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Trabajos solicitados por STS y coordinados con LAP Rio Tollén	A solicitud de STS a través de SODI 1993, requiere restricción de línea por faena de proyecto de nueva S/E Rio Tollén. Izaje de carga o descarga de fundaciones prefabricadas. Escarpe de plataforma. Compactación de sello de excavación y plataforma. Relleno compactado de plataforma. Topografía: replanteo, trazado y nivelación. Condiciones: Restricción a la reconexión Instalación con riesgo: Línea 220KV Cautin-Ciruelos C1 (Durante la faena). Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:14	27-12-19 18:47
2019091602	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roco de franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 10:06
2019091601	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roco de franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 10:06
2019091598	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019091597	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019091587	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o L 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:23
2019091586	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o L 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:23
2019091581	TRANSELEC	Intervención	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:48
2019091580	TRANSELEC	Intervención	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - MAPAL 154KV C1 MAPAL - TAP FPC 154KV C1	No reconectar los interruptores asociados a las Líneas.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:48
2019091574	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Instalación de peinetas Grupo N° 2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrua - Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019091571	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Instalación de peinetas Grupo N° 1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrua - Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:20
2019091568	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - LAJA 66KV	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	No reconectar interruptores asociados a las líneas.	Actividades: Instalación y retiro de dispositivos sensor de falla. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 09:05	27-12-19 17:52

2019091566	TRANSELEC	Intervención	Programada	ABANICO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C1 ABANICO - TRUPAN 154KV C2	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Abanico-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:22
2019091547	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 19:37
2019091546	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre (grupo N° 1) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 19:36
2019091537	TRANSELEC	Intervención	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:04
2019091532	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:46
2019091527	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:04
2019091526	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Actividades: Roce en faja de servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:04
2019091465	TRANSELEC	Intervención	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 20:00
2019091463	TRANSELEC	Intervención	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39
2019091459	TRANSELEC	Intervención	Programada	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39
2019091458	TRANSELEC	Intervención	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39
2019091455	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39
2019091454	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILLINQUE 154KV C1 CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:39

2019090907	TRANSELEC	Intervención	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	LAVADO DE AISLACION ESTR. 11 a 136. (Sector Maitencillo-Algarrobo)	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 11 a 136. (Sector Maitencillo-Algarrobo) Restricciones: Subestación Compañías, 52 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 16:51
2019090478	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109.	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado; Método a distancia; Doble Circuito), Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:14	27-12-19 17:23
2019090477	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109.	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores (Energizado; Método a distancia; Doble Circuito), Reemplazo de cadenas de aisladores Tramo 01: E21 a E22; Tramo 02: E102 y E109. Restricciones: Subestación Los Vilos, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:14	27-12-19 17:23
2019088018	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado.	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de anclaje en tramo E 1 a E 30, E 31 a E 60 y E 155 a E 188. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J3 No reconectar. Subestación Cóncores, 52J1 No reconectar. Subestación Cóncores, 52J2 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 17:29
2019086574	TRANSELEC	Intervención	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Trabajos coordinados con STS	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:48
2019086573	TRANSELEC	Intervención	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Trabajos coordinados con STS	Actividades: Corte y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 16:48

2019086570	TRANSELEC	Intervención	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Trabajos coordinados con CGE y Tap Off Bureo	<p>Actividades: Corte y/o poda de árboles</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019086561	TRANSELEC	Intervención	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	No hay.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Temuco - Cautín, C1 o Línea 220 kV Temuco - Cautín, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019086560	TRANSELEC	Intervención	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	No hay.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Temuco - Cautín, C1 o Línea 220 kV Temuco - Cautín, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019086553	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Trabajos coordinados con LAP Río Toltén.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Cautín - Ciruelos, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.</p>	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019086552	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Trabajos coordinados con LAP Río Toltén.	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Cautín - Ciruelos, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay</p> <p>Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.</p>	27-12-19 08:30	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 17:52
2019084918	TRANSELEC	Intervención	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Trabajos coordinados con COLBUN	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.-</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:46
2019084917	TRANSELEC	Intervención	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Trabajos coordinados con COLBUN	<p>Actividades: Roce de franja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.-</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:25	27-12-19 18:46
2019084911	TRANSELEC	Intervención	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - PUERTO MONTT 220KV C1	Trabajos coordinados con Eólica Llanquihue (Aurora)	<p>Actividades: Roce en faja de servidumbre</p> <p>Restricciones: Restricción a la reconexión</p> <p>Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rahue - Puerto Montt, C1</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 08:05	27-12-19 19:36

2019080312	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	<p>Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17-35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134.</p> <p>Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 17:29
2019080301	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	<p>Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17-35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134.</p> <p>Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 17:59
2019080290	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	<p>Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17-35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134.</p> <p>Restricciones: Subestación Esmeralda, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 18:00	27-12-19 06:17	27-12-19 17:59
2019080283	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Reemplazo de conductor: Obra L220kV Atacama-Esmeralda.	<p>Actividades: Instalación de Portales de Protección Fase Inferior, Retiro de Conductor Fase Inferior, Vestido de Conductor Fase Inferior, Instalación de Piloto Fase Inferior, Tendido de Conductor Fase Inferior, Tensado de Conductor Fase Inferior, Engrampado de Conductor Fase Inferior, Instalación de Amortiguadores de Conductor Fase Inferior, Instalación de Poleas dobles Fase Inferior Tramos: 1-2; 2-4; 4-5; 5-6; 6-17; 17-35; 35-47;47-62; 62-80; 80-90;90-112; 112-134.</p> <p>Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar.</p> <p>Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1.</p> <p>Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.</p> <p>Nivel de Riesgo: Bajo.</p> <p>Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.</p>	27-12-19 08:00	27-12-19 20:00	27-12-19 06:17	27-12-19 16:51

ANEXO N°5
Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema
del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Chilquinta Energía
S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2019 05:07

Finalizado

Número:

2019003555

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LAS VEGAS - FFCC LOS ANDES 44KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C1

Nombre : PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2019 02:19

Fecha Normaliza : 27-12-2019 08:30

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 11

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 44KV C1

Nombre : TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 44KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2019 02:19

Fecha Normaliza : 27-12-2019 08:30

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 11

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 44KV C1

Nombre : TAP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 44KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2019 02:19

Fecha Normaliza : 27-12-2019 08:30

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 11

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN RAFAEL - SAN RAFAEL 44KV C1

Nombre : TAP SAN RAFAEL - SAN RAFAEL 44KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2019 02:19

Fecha Normaliza : 27-12-2019 08:30

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 11

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C2

Nombre : CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C2

Fecha Perturbacion : 27-12-2019 02:33

Fecha Normaliza : 27-12-2019 08:30

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 8

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C2

Nombre : LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C2

Fecha Perturbacion : 27-12-2019 02:33

Fecha Normaliza : 27-12-2019 08:30

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 8

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C1

Nombre : CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2019 02:19

Fecha Normaliza : 27-12-2019 08:30

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 11

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C1

Nombre : LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2019 02:19

Fecha Normaliza : 27-12-2019 08:30

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 11

Comentario : .

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Catemu

Llailay

Panquehue

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Operación automática de la LT 44 kV Las Vegas FF.CC Andes ctos. 1 y 2

Causas

- Fenómeno Físico:** Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)
- Elemento:** Conjunto aislación línea
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Operación automática de la LT 44 kV Las Vegas FF.CC Andes ctos. 1 y 2. Se recibe información
- Acciones Inmediatas:** Coordinación con CEN, patrullaje de la línea y recuperación parcial de consumos desde S/E San Felipe
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA CERRO NEGRO / Perd. Estm. de Potencia: 3.2 / Región : Valparaíso
CHILQUINTA / Perd. Estm. de Potencia: 19 / Región : Valparaíso

Retorno Automático:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2019 02:19


Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2019 08:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

27-12-2019 07:42

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IFS 78 27 - Diciembre - 2019 O.A LT Las Vegas - FF.CC Andes ctos 1 y 2.zip (/informe_fallas/download_file/5e05b68fad651f13c8e26ced/IFS 78 27 - Diciembre - 2019 O.A LT Las Vegas - FF.CC Andes ctos 1 y 2.zip)	07/01/2020 23:18:25

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por la empresa Chilquinta Energía S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-78

Versión

1

Operación automática línea 44 kV Las Vegas – FF.CC Andes ctos. 1 y 2.

1. OBJETO	3
2. ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1. Detalles de la instalación fallada	3
2.2. Resumen del evento	3
2.3. Descripción de la operación.	4
2.4. Cronología de eventos.	4
2.5. Esquema topológico sistema afectado.	7
2.6. Detalle de consumos afectados	8
3. EVENTOS SCADA	8
4. PROTECCIONES	9
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	9
4.2. Ajustes.....	10
4.3. Registros oscilográficos (horario local GMT: -03:00 horas).....	11
4.4. Registro Eventos (horario local GMT: -03:00 horas).	12
5. ANTECEDENTES RELEVANTES.....	14
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	14
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.	19

1. OBJETO

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

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalles de la instalación fallada

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

Nombre Instalación:	Las Vegas – FF.CC. Andes
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión
Tensión de Línea:	44 kV
Segmento:	Transmisión zonal
Tipo de Elemento Fallado:	Conductor
Elemento o Equipo Fallado:	Línea Transmisión

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN	2019003555
Fecha inicio:	27 de Diciembre de 2019
Hora inicio:	02:19:37 hrs. cto.1 02:33:25 hrs. cto.2
Fecha termino:	27 de Diciembre de 2019
Hora término:	07:33:32 hrs. cto.2 07:42:13 hrs. cto.1
Duración:	5 Horas y 13 minutos
Equipos afectados:	SS/EE Chagres, Catemu, Panquehue, FF.CC Andes, Rio Blanco y Juncal.
Consumo interrumpido:	8.3 MW S/E Catemu 8.1 MW S/E Panquehue 0.2 MW S/E Rio Blanco (momentáneamente) 0.3 MW S/E Juncal (Momentáneamente) 3.4 MW Cliente Minera cerro Negro

Porcentaje de Desconexión	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	Catemu
Comunas afectadas por la Falla	Catemu, Llay Llay, Panquehue
Origen de la Falla	Fuerza Mayor
Fenómeno Físico	INC1
Elemento	TX3: Circuito N°1 y TX2: Circuito N°2
Fenómeno Eléctrico	PR51/CO51
Modo	13

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de línea 44 kV Las Vegas FF.CC Andes ctos. 1 y 2, afectando a los consumos de las SS/EE Catemu, Panquehue y transitoriamente los consumos de SS/EE Rio blanco y Juncal de Chilquinta Energía, y los Consumos de Minera Cerro Negro. En estos momentos se encontraba activo un incendio en sector La Estancilla.

2.4. Cronología de eventos.

02:19:37 hrs. Operación automática de línea 44 kV Las Vegas FF.CC Andes cto. 1, afectando transitoriamente los consumos de la SS/EE Catemu, Rio blanco, Juncal y Minera Cerro Negro.

02:21:23 hrs. Transferidos consumos de S/E Catemu al cto.2 de la LT 44 kV Las Vegas – FF.CC andes cto.2.

02:21:49 hrs. EN S/E FF.CC andes cerrado interruptor 44 kV de la LT Las Vegas – FF.CC andes cto.2. Transferidos consumos de SS/EE Rio Blanco y Juncal al cto.2 tramo Panquehue – FF.CC Andes alimentado desde S/E San Felipe.

02:23 hrs. Se informa al CEN de la operación de la LT 44 kV Las Vegas FF.CC Andes cto.1 y recuperación del 100 % de los consumos.

02:33:25 hrs. Operación automática de línea 44 kV Las Vegas FF.CC Andes cto.2, afectando a los consumos de las SS/EE Catemu, Panquehue y Minera Cerro Negro.

02:33:25 hrs. En S/E Panquehue se realiza la transferencia automática al cto.1 sin tensión.

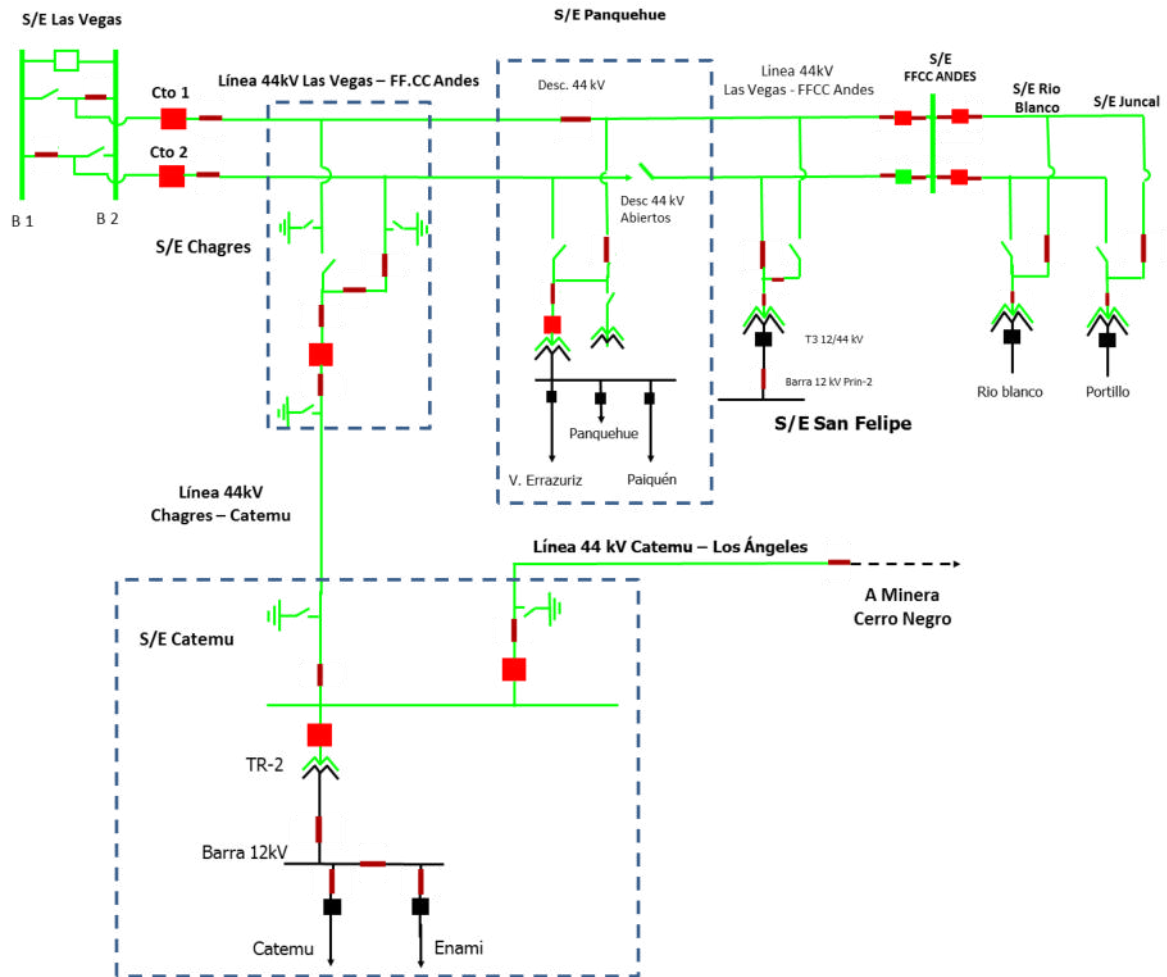
02:42:52 hrs. En S/E Panquehue Abierto el interruptor 44 kV del Transformador 44/12 kV N°2.

- 03:17:13 hrs. En S/E Panquehue Abierto el desconectador 44 kV seccionador de la LT Las Vegas FF.CC Andes cto.1.
- 03:18:45 hrs. En S/E Panquehue abierto interruptor 12 kV del alimentador Paiquén.
- 03:19:10 hrs. En S/E Panquehue abierto interruptor 12 kV del alimentador Panquehue.
- 03:19:15 hrs. En S/E Panquehue abierto interruptor 12 kV del alimentador Viña Errazuriz.
- 03:20 hrs. Se recibe información de personal en terreno de que habría un incendio cerca de la Estructura 29 que puede afectar a la Línea.
- 03:24:03 hrs. En S/E Catemu abierto interruptor 44 kV de la LT Catemu - Los Ángeles.
- 03:25 hrs. Personal de mantenimiento de líneas de transmisión indica que incendio afectó a la línea y que tramo de línea 44 kV Panquehue FF.CC Andes cto.1 no se encuentra afectado.
- 03:31:34 hrs En S/E FF.CC Andes cerrado interruptor 44 kV de la LT Las Vegas – FF.CC Andes cto.1. energizado tramo Panquehue – FF.CC Andes.
- 03:31:48 hrs En S/E Panquehue cerrado interruptor 44 kV del Transformador 44/12 kV N°2, energizado en vacío.
- 03:32:45 hrs. En S/E Panquehue cerrado interruptor 12 kV del alimentador Panquehue.
- 03:35:54 hrs. En S/E Panquehue cerrado interruptor 12 kV del alimentador Paiquén.
- 03:50:52 hrs. En S/E Panquehue cerrado interruptor 12 kV del alimentador Viña Errazuriz, recuperados total de los consumos de S/E Panquehue.
- 03:59:34 hrs. En S/E Chagres, abierto interruptor 44 KV de la LT Chagres – Catemu.
- 04:30 hrs. Personal de Mantenimiento de líneas de transmisión llega al lugar e indica que en vano 29-30 existen daños provocados por un incendio en el sector; en cto.1 existen hebras cortadas y aisladores quemados, y en el cto.2 el conductor de la fase inferior se encuentra cortada.
Se solicita ambos circuitos aterrizados para realizar reparación.
- 05:22 hrs. Aterrizada la LT Las Vegas FF.CC Andes ctos.1 y 2. Inician los trabajos de reparación.

- 07:10 hrs. Personal de Mantenimiento de líneas de transmisión indica que los trabajos fueron finalizados. Se repararon conductores y se reemplazó aislación.
- 07:25 hrs. Retiradas las tierras de ambos circuitos. Se coordina con el CEN prueba de energización de ambos circuitos.
- 07:29:40 hrs. En S/E Catemu abierto interruptor 12 kV del alimentador Enami.
- 07:30:16 hrs. En S/E Catemu abierto interruptor 12 kV del alimentador Catemu.
- 07:33:32 hrs. En S/E Las Vegas, cerrado interruptor 44 kV de la LT Las Vegas – FF.CC Andes cto.2. Circuito energizado en vacío hasta Seccionador Panquehue.
- 07:35:11 hrs. En S/E Chagres, cerrado desconectador 44 kV del arranque N°2.
- 07:35:53 hrs. En S/E Chagres, cerrado interruptor 44 KV de la LT Chagres – Catemu.
- 07:36:06 hrs. En S/E Catemu cerrado interruptor 12 kV del alimentador Catemu.
- 07:36:13 hrs. En S/E Catemu cerrado interruptor 12 kV del alimentador Enami.
- 07:38 hrs. Se coordina con CEN realizar microcorte para Normalizar consumos de S/E Panquehue desde S/E Las Vegas por el cto.1
- 07:41:12 hrs. En S/E Panquehue abierto interruptor 12 kV del alimentador Panquehue.
- 07:41:18 hrs. En S/E Panquehue abierto interruptor 12 kV del alimentador Paiquén.
- 07:41:21 hrs. En S/E Panquehue abierto interruptor 12 kV del alimentador Viña Errazuriz.
- 07:41:32 hrs. En S/E FF.CC Andes, abierto interruptor 44 kV de la LT Las Vegas – FF.CC Andes cto.1.
- 07:42:27 hrs. En S/E Panquehue Abierto el desconectador 44 kV seccionador de la LT Las Vegas FF.CC Andes cto.1.
- 07:42:40 hrs. En S/E Las Vegas, cerrado interruptor 44 kV de la LT Las Vegas – FF.CC Andes cto.1. Circuito energizado hasta FF.CC Andes.
- 07:43:20 hrs. En S/E Panquehue cerrado interruptor 12 kV del alimentador Viña Errazuriz.
- 07:43:27 hrs. En S/E Panquehue abierto interruptor 12 kV del alimentador Panquehue.
- 07:43:33 hrs. En S/E Panquehue abierto interruptor 12 kV del alimentador Paiquén.

07:47:14 hrs. En coordinación con cliente Minera Cerro Negro, cerrado interruptor 44 kV de la LT Catemu – Los Ángeles. Recuperados 100% de los consumos afectados.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.



2.6. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
Lineas	Tramo de línea				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
LT 44 kV Las Vegas - FF.CC. Andes	Las Vegas - Panquehue Circuito N.1				27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 07:42:13	5:08:48
LT 44 kV Las Vegas - FF.CC. Andes	Panquehue - FF.CC Andes Circuito N.1				27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 03:31:34	0:58:09
LT 44 kV Las Vegas - FF.CC. Andes	Las Vegas - Panquehue Circuito N.2				27-12-2019 02:19:37	27-12-2019 07:33:32	5:13:55
LT 44 kV Chagres - Catemu	Circuito N.1				27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 07:35:53	5:02:28
LT 44 kV Catemu - Los Angeles	Circuito N.1				27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 07:47:14	5:13:49
Subestaciones	Transf.	N°	Alimentadores	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Rio Blanco	44/12kV		Rio Blanco	0.20	27-12-2019 02:19:37	27-12-2019 02:21:49	0:02:12
Juncal	44/12kV		Portillo	0.30	27-12-2019 02:19:37	27-12-2019 02:21:49	0:02:12
Catemu	44/12kV	2	Catemu	-	27-12-2019 02:19:37	27-12-2019 02:21:23	0:01:46
			Enami	-	27-12-2019 02:19:37	28-12-2019 02:21:23	0:01:46
Minera Cerro Negro	---	--	--	-	27-12-2019 02:19:37	28-12-2019 02:21:23	0:01:46
Catemu	44/12kV	2	Catemu	5.96	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 07:36:06	5:02:41
			Enami	3.30	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 07:36:13	5:02:48
Panquehue	44/12kV	2	V. Errazuriz	2.20	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 03:50:52	1:17:27
			Paiquen	3.20	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 03:35:54	1:02:29
			Panquehue	2.70	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 03:32:45	0:59:20
Minera Cerro Negro	---	--	--	3.40	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 07:47:14	5:13:49
Total				21.26			

DETALLE CLIENTES AFECTADOS								
Subestaciones	Transformador	N°	MW	Alimentador	Cientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Cientes
Panquehue	44/12 kV	2	8.10	Panquehue	1,783	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 03:02:00	347
					27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 03:32:45	1,436	
				Paiquen	222	24-12-2019 16:42:52	27-12-2019 03:35:54	222
				V. Errazuriz	20	24-12-2019 16:42:52	27-12-2019 03:50:52	20
Los Angeles	Minera Cerro Negro	1	3.40	-	1	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 07:47:14	1
Catemu	44/12 kV	2	5.10	Catemu	4,892	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 07:36:06	4,892
				Enami	499	27-12-2019 02:33:25	27-12-2019 07:36:13	499
Total				16.60	7417			

3. EVENTOS SCADA

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

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis del registro oscilográfico obtenido del relé Areva modelo MiCOM P443, asociado al paño F8, el cual corresponde al circuito número 1 de la línea 2x44 [kV] Las Vegas – FF.CC Andes, en SE Las Vegas. Se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función de sobrecorriente residual (51N), a las 02:19 hrs. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en el archivo COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – MiCOM P443			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	I Residual (A)
207	340	1715	1306

De la misma manera, el relé Areva modelo MiCOM P443, emplazado en el paño F1 correspondiente al circuito número 1 de la línea 2x44 [kV] Las Vegas – FF.CC Andes, en SE FF.CC Andes, operó de forma adecuada mediante la función de sobrecorriente residual (51N) a las 02:20 hrs. Lo anterior, queda en evidencia una vez que se comparan los ajustes del relé de protección con los registros de este. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en el COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – MiCOM P443			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	I Residual (A)
21	32	22	73

Cabe señalar, que debido al escenario operacional en que se encontraba el corredor Las Vegas – FF.CC Andes, no existe una fuente, por el lado de la carga, que aporte corriente de cortocircuito a la falla, por lo que la actuación de la protección ubicada en FFCC Andes se debe al retorno de corriente homopolar a través de los transformadores de las SSEE Rio Blanco y Juncal. Lo anterior responde las bajas corrientes censadas por la protección. Con relación a la operación del relé Areva modelo MiCOM P443, asociado al paño F7 del circuito número 2 de la línea 2x44 [kV] Las Vegas – FF.CC Andes, en SE Las Vegas, operó de forma adecuada mediante la función de sobrecorriente de fase (51) a las 02:33 hrs. Lo anterior queda en evidencia una vez que se comparan los ajustes del relé de protección con los registros de este. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en el COMTRADE generado por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – MiCOM P443			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	I Residual (A)
1346	229	376	787

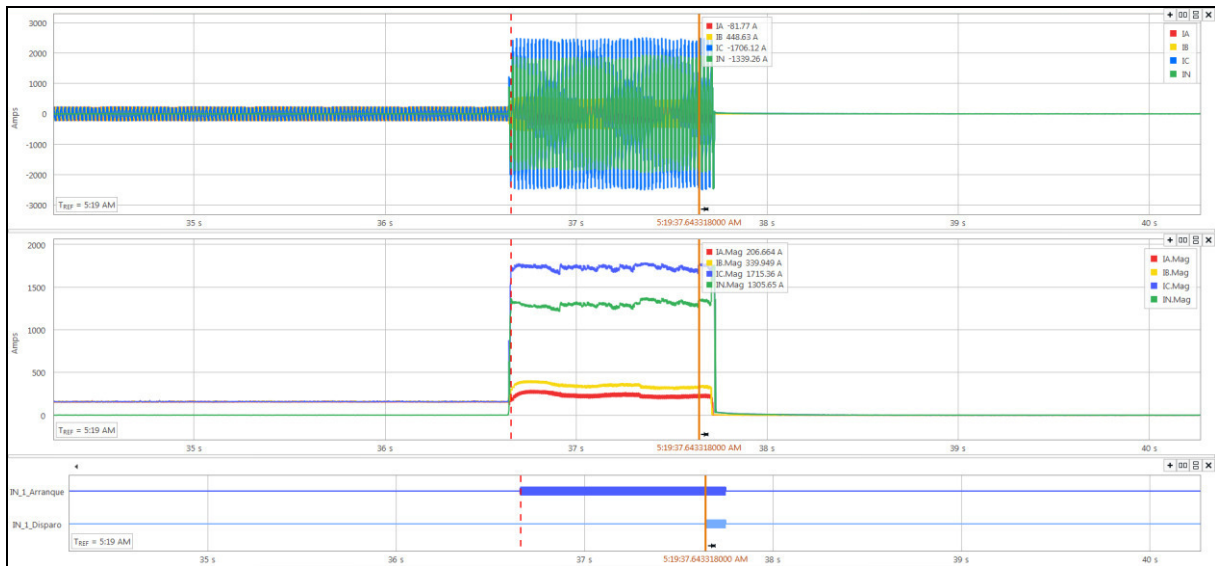
De acuerdo a los ajustes de los equipos de protección y las corrientes de fallas registradas, se verifica la correcta operación de los relés Areva modelo MiCOM P443, emplazados en las SSEE Las Vegas y FF.CC Andes.

4.2. Ajustes

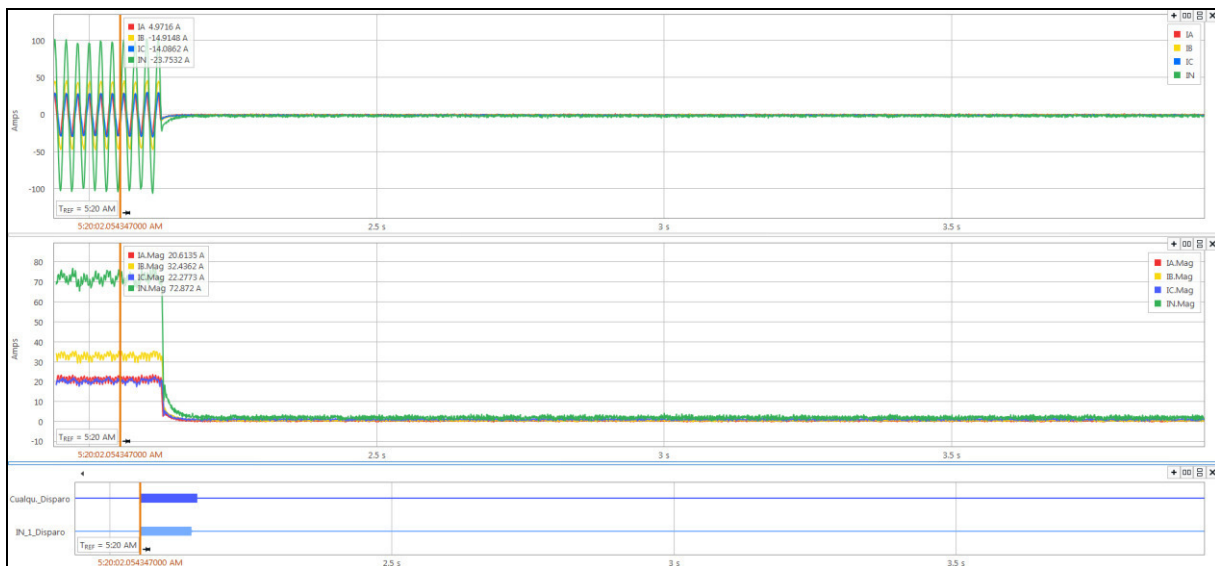
Los Ajustes de los equipos de protección MiCOM P443 asociados a la falla ubicados en las SSEE FFCC Andes y Las Vegas pueden ser apreciados por medio de los Print Out adjuntos al presente informe.

4.3. Registros oscilográficos (horario local GMT: -03:00 horas).

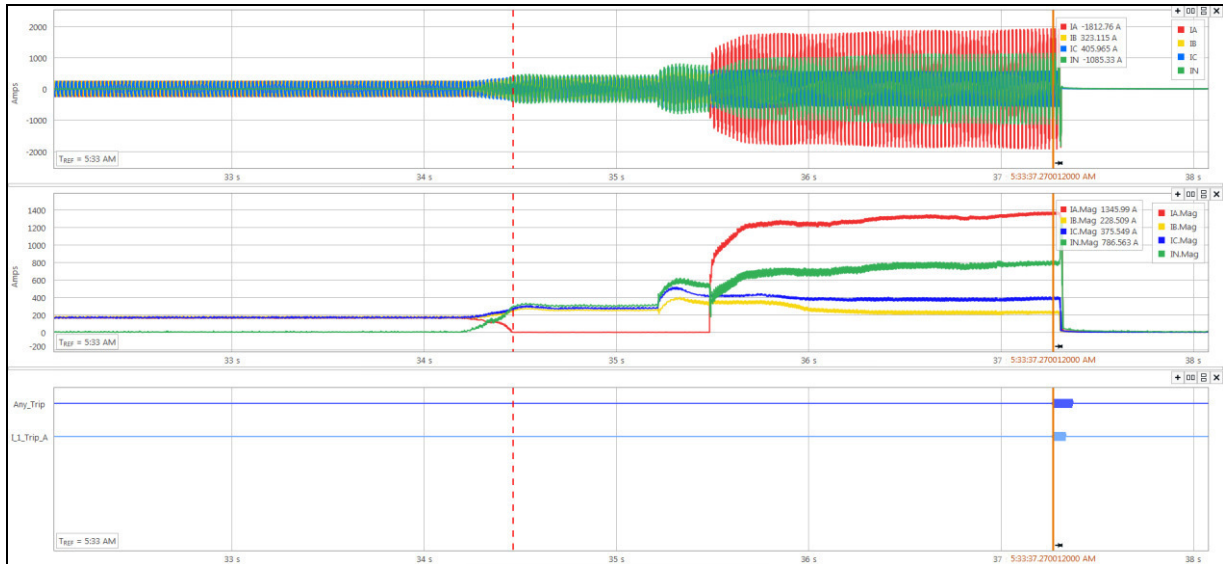
- Paño F8 (Circuito N°1), SE Las Vegas:



- Paño F1 (Circuito N°1), SE FFCC andes:



- Paño F7 (Circuito N°2), SE Las Vegas:



4.4. Registro Eventos (horario local GMT: -03:00 horas).

- Paño F8 (Circuito N°1), SE Las Vegas:

* * Información del Archivo:

```

Estación: AREVA
&Dispositivo: 23
Nombre de Archivo: D:\C1\27.12.19 05.19.36.000.000.DAT
Tamaño del Archivo: 2164402 Bytes
Tiempo de Fre-Falta: 27/12/2019 05:19:34.263000
Tiempo de Falta: 27/12/2019 05:19:36.662000
Guardar Tiempo: 12/27/2019 03:27:32
Tiempo de Procesamiento: 01/02/2020 17:22:33
Fecha y Hora del Arranque: 27/12/2019 05:19:34.263000
Fecha y Hora del Fin: 27/12/2019 05:19:40.267487
Duración del Archivo: 6 Seg(s) - 4 ms - 487 us
Frecuencia de Muestreo: 2398.061535, 417.000 Microsecond Rate
Frecuencia de Línea: 50.000000
  
```

* * Maximum/Minimum Analog Summary:

>	Max-Inst	Min-Inst	Max-RMS	Min-RMS	One-Bit	Inst-Diff	RMS-Diff	Unidades	Descripción
	351.225	-382.330	275.470	0.732	1.1050	1.105	274.737	A	1-IA
	552.500	-850.290	393.607	0.786	1.1050	2.210	392.821	A	2-IB
	2507.245	-2409.455	1770.870	0.059	1.1050	2.210	1770.812	A	3-IC
	2393.430	-2475.200	1682.726	0.000	1.1050	81.770	1682.726	A	4-IN
	1242.020	-1242.020	1078.610	0.351	1.1050	0.000	1078.259	A	5-IN Sensible
	38702.848	-38713.312	37391.359	22286.883	3.4880	10.464	15104.477	V	6-VA
	38748.192	-38779.594	27773.768	6670.462	3.4880	31.392	20903.306	V	7-VB
	38702.848	-38667.968	34610.730	18505.925	3.4880	34.880	16104.803	V	8-VC
	4.833	-2.002	2.159	0.864	0.0345	2.831	1.295	A	9-IM
	94.176	-97.664	60.803	3.700	3.4880	3.488	57.103	V	10-V Chequeo Sinc

* * Resumen de Actividad Eventos/Sensores:

>	Primer	Último	Primer-Cambio	Último-Cambio	Cambios	Descripción
N	N	05:19:36.727580	05:19:36.887714	002	2-I>1 Arranque - B	
N	N	05:19:36.662418	05:19:37.743386	002	3-I>1 Arranque - C	
N	N	05:19:36.662418	05:19:37.748390	002	10-IN>1 Arranque	
N	N	05:19:37.643318	05:19:37.748390	002	11-IN>1 Disparo	
N	N	05:19:37.643318	05:19:37.748390	002	13-Cualquier Dispar	

* * Registro Cronológico de Eventos:

>	Estado	Tiempo-Activación	Descripción
A	27/12/2019 05:19:36.662418	3-I>1 Arranque - C	
A	27/12/2019 05:19:36.662418	10-IN>1 Arranque	
A	27/12/2019 05:19:36.727580	2-I>1 Arranque - B	
N	27/12/2019 05:19:36.887714	2-I>1 Arranque - B	
A	27/12/2019 05:19:37.643318	11-IN>1 Disparo	
A	27/12/2019 05:19:37.643318	13-Cualquier Dispar	
N	27/12/2019 05:19:37.743386	3-I>1 Arranque - C	
N	27/12/2019 05:19:37.748390	10-IN>1 Arranque	
N	27/12/2019 05:19:37.748390	11-IN>1 Disparo	
N	27/12/2019 05:19:37.748390	13-Cualquier Dispar	

- Paño F1 (Circuito N°1), SE FF.CC Andes:

* * Información del Archivo:

```

*
  Estación: FFCC ANDES
  &Dispositivo: 1
  Nombre de Archivo: C:\P445 FC LV C1\N445 FC LV C1\1\DR\27.12.19 05.20.02.000.000.DAT
  Tamaño del Archivo: 686401 Bytes
  Tiempo de Pre-Falta: 27/12/2019 05:20:01.938000
  Tiempo de Falta: 27/12/2019 05:20:02.054000
  Guardar Tiempo: 01/03/2020 11:32:24
  Tiempo de Procesamiento: 01/06/2020 12:14:17
  Fecha y Hora del Arranque: 27/12/2019 05:20:01.938000
  Fecha y Hora del Fin: 27/12/2019 05:20:03.939187
  Duración del Archivo: 2 Seg(s) - 1 ms - 187 us
  Frecuencia de Muestreo: 2398.081535, 417.000 Microsecond Rate
  Frecuencia de Línea: 50.000000
  
```

* Maximum/Minimum Analog Summary:

> Max-Inst	Min-Inst	Max-RMS	Min-RMS	One-Bit	Inst-Diff	RMS-Diff	Unidades	Descripción
30.106	-29.830	27.775	0.367	0.2762	0.276	27.408	A	1-IA
45.573	-48.059	42.079	0.430	0.2762	2.486	41.649	A	2-IB
29.830	-30.382	25.715	0.924	0.2762	0.552	24.791	A	3-IC
101.918	-106.337	93.452	1.737	0.2762	4.419	91.714	A	4-IN
1.039	1.044	0.964	0.000	0.0028	0.006	0.964	A	5-IN Sensible
30855.053	-30868.377	24209.707	6.584	3.3310	13.324	24203.123	V	6-VA
35988.124	-36031.427	27830.072	21.970	3.3310	43.303	27808.102	V	7-VB
23456.902	-23620.121	21174.752	2.897	3.3310	163.219	21171.855	V	8-VC
0.070	-0.052	0.052	0.009	0.0087	0.017	0.044	V	9-V Chequeo Sinc

* * Resumen de Actividad Eventos/Sensores:

>Primer	Último	Primer-Cambio	Último-Cambio	Cambios	Descripción
N	N	05:20:02.054347	05:20:02.154427	002	1-Cualqu. Disparo
N	N	05:20:02.054347	05:20:02.154427	002	2-3P Disparo
N	N	05:20:02.054347	05:20:02.144419	002	7-IN>1 Disparo
A	A	xx:xx:xx.xxxxxx	xx:xx:xx.xxxxxx	000	11-CB cerrado 3polo
A	A	05:20:02.133160	xx:xx:xx.xxxxxx	001	17-Input L1

* * Registro Cronológico de Eventos:

> Estado	Tiempo-Activación	Descripción
A	27/12/2019 05:20:02.054347	1-Cualqu. Disparo
A	27/12/2019 05:20:02.054347	2-3P Disparo
A	27/12/2019 05:20:02.054347	7-IN>1 Disparo
N	27/12/2019 05:20:02.133160	17-Input L1
N	27/12/2019 05:20:02.144419	7-IN>1 Disparo
N	27/12/2019 05:20:02.154427	1-Cualqu. Disparo
N	27/12/2019 05:20:02.154427	2-3P Disparo

- Paño F7 (Circuito N°2), SE Las Vegas:

* * Información del Archivo:

```

*
  Estación: AREVA
  &Dispositivo: 24
  Nombre de Archivo: D:\C2\27.12.19 05.33.34.000.000.DAT
  Tamaño del Archivo: 2164402 Bytes
  Tiempo de Pre-Falta: 27/12/2019 05:33:32.072000
  Tiempo de Falta: 27/12/2019 05:33:34.462000
  Guardar Tiempo: 12/27/2019 03:54:32
  Tiempo de Procesamiento: 01/02/2020 17:27:14
  Fecha y Hora del Arranque: 27/12/2019 05:33:32.072000
  Fecha y Hora del Fin: 27/12/2019 05:33:38.076763
  Duración del Archivo: 6 Seg(s) - 4 ms - 763 us
  Frecuencia de Muestreo: 2398.081535, 417.000 Microsecond Rate
  Frecuencia de Línea: 50.000000
  
```

* Maximum/Minimum Analog Summary:

> Max-Inst	Min-Inst	Max-RMS	Min-RMS	One-Bit	Inst-Diff	RMS-Diff	Unidades	Descripción
1923.777	-1920.463	1359.666	1.168	1.6570	3.314	1358.498	A	1-IA
553.435	-538.525	386.207	3.139	1.6570	14.913	383.068	A	2-IB
704.225	-702.568	504.457	2.537	1.6570	1.657	501.920	A	3-IC
1141.673	-1827.671	1069.491	1.048	1.6570	685.998	1068.443	A	4-IN
1130.074	-1855.840	1083.452	0.552	1.6570	725.766	1082.900	A	5-IN Sensitive
39477.184	-39470.208	34755.449	18243.623	3.4880	6.976	16511.826	V	6-VA
39170.240	-39159.776	37764.574	22777.748	3.4880	10.464	14986.826	V	7-VB
38950.496	-38964.448	28008.951	6978.528	3.4880	13.952	21030.423	V	8-VC
9.838	-1.761	5.097	3.202	0.0518	8.078	1.896	A	9-IM
17.440	-24.416	11.425	3.488	3.4880	6.976	7.937	V	10-V Checksync

* * Resumen de Actividad Eventos/Sensores:

>Primer	Último	Primer-Cambio	Último-Cambio	Cambios	Descripción
N	N	05:33:35.502956	05:33:37.335012	002	1-I>1 Start A
N	N	05:33:35.342804	05:33:35.382836	002	2-I>1 Start B
N	N	05:33:35.247728	05:33:37.315048	002	3-I>1 Start C
N	N	05:33:37.270012	05:33:37.335012	002	4-I>1 Trip A
N	N	05:33:34.462128	05:33:37.335012	002	10-IN>1 Start
N	N	05:33:37.270012	05:33:37.371199	002	13-Any Trip

* * Registro Cronológico de Eventos:

> Estado	Tiempo-Activación	Descripción
A	27/12/2019 05:33:34.462128	10-IN>1 Start
A	27/12/2019 05:33:35.247728	3-I>1 Start C
A	27/12/2019 05:33:35.342804	2-I>1 Start B
N	27/12/2019 05:33:35.382836	2-I>1 Start B
A	27/12/2019 05:33:35.502956	1-I>1 Start A
A	27/12/2019 05:33:37.270012	4-I>1 Trip A
A	27/12/2019 05:33:37.270012	13-Any Trip
N	27/12/2019 05:33:37.315048	3-I>1 Start C
N	27/12/2019 05:33:37.335012	1-I>1 Start A
N	27/12/2019 05:33:37.335012	4-I>1 Trip A
N	27/12/2019 05:33:37.335012	10-IN>1 Start
N	27/12/2019 05:33:37.371199	13-Any Trip

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

El Área de Mantenimiento de Transmisión se dirige a S/E Las Vegas, para iniciar el patrullaje pedestre de la Línea 44 kV Las Vegas-Los Andes, encontrándose que el fenómeno físico causante de la falla fue un incendio forestal, en el sector de Las Vegas, en la comuna de Llay Llay, región de Valparaíso.

El incendio afecta la línea entre las estructura N°29 y N°30, ubicadas a 3,6 km desde S/E Las Vegas aproximadamente. El humo y el calor provocan una descarga eléctrica en el aislador de apoyo de la fase superior del Circuito N°1 en la estructura N°29 y la dilatación y corte del conductor de la fase inferior del Circuito N°2 en el vano 29-30. En ambos casos se produce una sobrecorriente entre fase y tierra, que origina la actuación de las protecciones en las SS/EE Las Vegas y FF.CC Andes para el Circuito N°1 y S/E Las Vegas para el Circuito N°2 (abierto seccionamiento en SE Panquehue).

De forma inmediata se procede con la coordinación para ejecutar los trabajos de reparación, realizándose el reemplazo del aislador y conductor dañado, además, de la limpieza manual de los otros aisladores contaminados con partículas de carbón (hollín) producidas por el proceso de combustión.

Finalizados los trabajos y verificada visualmente que la línea no presenta otras novedades, se solicita al Centro de Control de Chilquinta Energía una prueba de energización de los Circuitos N°1 y N°2 de la Línea 44 kV Las Vegas-Los Andes, la cual es autorizada por el Coordinador Eléctrico Nacional, cerrando de manera exitosa los interruptores de 44 kV en S/E Las Vegas e iniciando la recuperación de consumos.



Figura 1: Estructura N°29 de la Línea 44 kV Las Vegas-Los Andes. Incendio forestal, fenómeno físico de la falla que afectó a los Circuitos N°1 y N°2.



Figura 2: Estructura N°29 de la Línea 44 kV Las Vegas-Los Andes. Corte de conductor por el Circuito N°2, debido a la dilatación por el exceso de calor provocado por incendio.



Figura 3: Estructura N°29 de la Línea 44 kV Las Vegas-Los Andes. Aislador con descarga eléctrica por el Circuito N°1.



Figura 4: Trabajos de reparación y reemplazo de los aisladores y conductores en la estructura N°29.

Tabla 1: Mantenimiento 12 Meses Línea 44 kV Las Vegas – Los Andes

Ítem	Fecha	Circuito	Tramo	Tipo Mantenimiento	Mantenimiento
1.	Oct-18	Ctos.1 y 2	1-254	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.
2.	Ago-18	Ctos.1 y 2	68-135	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
3.	Ago-18	Ctos.1 y 2	68-135	Mejoras Instalación	Reemplazo de aisladores, ferretería eléctrica y tirantes.
4.	Ene-19	Ctos.1 y 2	252-253	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
5.	Mar-19	Ctos.1 y 2	1-254	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
6.	May-19	Ctos.1 y 2	199-254	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
7.	May-19	Ctos.1 y 2	199-254	Mejoras Instalación	Reemplazo de aisladores y ferretería eléctrica e instalación de protección para aves.
8.	May-19	Ctos.1 y 2	199-254	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
9.	May-19	Ctos.1 y 2	59-135	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
10.	Jun-19	Ctos.1 y 2	1-58	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
11.	Jun-19	Ctos.1 y 2	1-254	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
12.	Ago-19	Ctos.1 y 2	1-254	Mantenimiento Predictivo	Inspección Coronográfica.
13.	Sept-19	Ctos.1 y 2	1-65	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
14.	Sept-19	Ctos.1 y 2	1-65	Mejoras Instalación	Reemplazo de aisladores y ferretería eléctrica e instalación de protección para aves.
15.	Sept-19	Ctos.1 y 2	66-135	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
16.	Sept-19	Ctos.1 y 2	66-135	Mejoras Instalación	Reemplazo de aisladores y ferretería eléctrica e instalación de protección para aves.
17.	Oct-19	Ctos.1 y 2	1-135	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

	rtuName	pName	description	message	msec	
27/12/19	02:19:37:662	LAS_VEGAS	VERE044DI_06AL	Op.Rele Dist.VE-ANDES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	662
27/12/19	02:19:37:662	LAS_VEGAS	VERE044SC_01AL	Op.Rele S/C VEGAS-ANDES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	662
27/12/19	02:19:37:749	LAS_VEGAS	VEIN044LI_02AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	749
27/12/19	02:19:37:766	LAS_VEGAS	VERE044DI_06AL	Op.Rele Dist.VE-ANDES 1	Valor = NORMAL (estado normal)	766
27/12/19	02:19:37:766	LAS_VEGAS	VERE044SC_01AL	Op.Rele S/C VEGAS-ANDES 1	Valor = NORMAL (estado normal)	766
27/12/19	02:20:05:114	FFCC_ANDES	FAL044SC_05AL	Op.Rele Distancia P445 L.VEGAS-FC ANDES	Valor = ALARMA (estado anormal)	114
27/12/19	02:20:05:768	FFCC_ANDES	FAIN044LI_03AC	Int.44kV L.VEGAS-FC ANDES 1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)	768
27/12/19	02:20:05:805	FFCC_ANDES	FAL044SC_05AL	Op.Rele Distancia P445 L.VEGAS-FC ANDES	Valor = NORMAL (estado normal)	805
27/12/19	02:20:05:983	CHAGRES	CHRE999LI_07AL	Corr.Sobre Min.Oper.F6 Int.CHAGRES-L.ANC	Valor = ALARMA (estado anormal)	983
27/12/19	02:20:06:105	CHAGRES	CHRE999LI_07AL	Corr.Sobre Min.Oper.F6 Int.CHAGRES-L.ANC	Valor = ALARMA (estado anormal)	105
27/12/19	02:20:06:118	LAS_VEGAS	VERE999NC_07AL	CTBC Funcionando TR-2	Valor = ALARMA (estado normal)	118
27/12/19	02:20:06:131	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44kV CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	131
27/12/19	02:20:06:150	CHAGRES	CHRE999LI_07AL	Corr.Sobre Min.Oper.F6 Int.CHAGRES-L.ANC	Valor = NORMAL (estado normal)	150
27/12/19	02:20:06:172	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falta Tension BARRA 12KV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	172
27/12/19	02:20:06:183	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = ALARMA (estado anormal)	183
27/12/19	02:20:06:191	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falta Vca Gabinete TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	191
27/12/19	02:20:06:215	CATEMU	CTIN044F5_08AL	Falta Alim.Calef.Int.44 CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	215
27/12/19	02:20:06:245	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	245
27/12/19	02:20:06:86	CHAGRES	CHRE999LI_07AL	Corr.Sobre Min.Oper.F6 Int.CHAGRES-L.ANC	Valor = NORMAL (estado normal)	86
27/12/19	02:20:06:90	LAS_VEGAS	VERE999NC_09AL	CTBC Bajando Tension TR-2	Valor = ALARMA (estado normal)	90
27/12/19	02:20:06:923	RIO_BLANCO	RBAL012RB_01_V	Voltaje F.A(Ro) F6 Al.R.BLANCO	Valor = 7.482 KV (estado LOW)	923
27/12/19	02:20:06:953	CHAGRES	CHIN044F5_01_V	Voltaje A-B F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 27.5007 KV (estado Low-Low)	953
27/12/19	02:20:07:693	FFCC_ANDES	FARE44DI_03DF	Dist.Falla P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = -398 KMS (estado ROC)	693
27/12/19	02:20:07:693	FFCC_ANDES	FARE44DI_09IF	Corriente Falla F.A P445 L.VEGAS-F.ANDES	Valor = 21 A (estado ROC)	693
27/12/19	02:20:07:693	FFCC_ANDES	FARE44DI_10IF	Corriente Falla F.B P445 L.VEGAS-F.ANDES	Valor = 34 A (estado ROC)	693
27/12/19	02:20:07:693	FFCC_ANDES	FARE44DI_11IF	Corriente Falla F.C P445 L.VEGAS-F.ANDES	Valor = 21 A (estado ROC)	693
27/12/19	02:20:07:693	FFCC_ANDES	FARE44DI_12IF	Corriente Falla Resid.P445 L.VEGAS-F.ANDE	Valor = 73 A (estado ROC)	693
27/12/19	02:20:07:753	CHAGRES	CHIN044F5_02_V	Voltaje B-C F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0.124344 KV (estado Low-Low)	753
27/12/19	02:20:07:753	CHAGRES	CHIN044F5_03_V	Voltaje C-A F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0.027632 KV (estado Low-Low)	753
27/12/19	02:20:07:753	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	753
27/12/19	02:20:07:753	CHAGRES	CHIN044F5_06_I	Corriente F.B(Bi) F6 CHAGRES-L.ANG.(290A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	753
27/12/19	02:20:07:753	CHAGRES	CHIN044F5_07_I	Corriente F.C(Az) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	753
27/12/19	02:20:07:753	CHAGRES	CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	753
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 0 Amp (estado ROC)	213
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	213
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTAL012EN_01VD	Voltaje Desbalance Al. ENAMI	Valor = 20 % (estado High)	213
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A Al.ENAMI(400A)	Valor = 92 A (estado ROC)	213
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A Al.CATEMU	Valor = 8.589 KV (estado Low-Low)	213
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 115 A (estado ROC)	213
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 329 A (estado ROC)	213
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 323 A (estado ROC)	213
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio Al.ENAMI	Valor = 8.857 kV (estado Low-Low)	213
27/12/19	02:20:09:213	CATEMU	CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 55 (estado High-High)	213
27/12/19	02:20:10:389	FFCC_ANDES	FARE044DI_25AL	Op.Dist.Resid.P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	389
27/12/19	02:20:10:389	FFCC_ANDES	FARE044DI_25AL	Op.Dist.Resid.P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	389
27/12/19	02:20:10:390	FFCC_ANDES	FARE044DI_21AL	Op.Dist.General P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	390
27/12/19	02:20:10:390	FFCC_ANDES	FARE044DI_21AL	Op.Dist.General P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	390
27/12/19	02:20:10:391	FFCC_ANDES	FARE044DI_25AL	Op.Dist.Resid.P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = NORMAL (estado normal)	391
27/12/19	02:20:10:391	FFCC_ANDES	FARE044DI_25AL	Op.Dist.Resid.P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = NORMAL (estado normal)	391
27/12/19	02:20:10:391	FFCC_ANDES	FARE044DI_21AL	Op.Dist.General P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = NORMAL (estado normal)	391
27/12/19	02:20:10:391	FFCC_ANDES	FARE044DI_21AL	Op.Dist.General P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = NORMAL (estado normal)	391
27/12/19	02:20:10:653	JUNCAL	JUAL012PT_01_I	Corriente F.A(Ro) F6 Al.PORTILLO(70A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	653
27/12/19	02:20:11:714	CHAGRES	CHRE999LI_16AL	Sin Potencial F.A(Ro) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	714
27/12/19	02:20:11:715	CHAGRES	CHRE999LI_17AL	Sin Potencial F.B(Bi) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	715
27/12/19	02:20:11:716	CHAGRES	CHRE999LI_18AL	Sin Potencial F.C(Az) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	716
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_01_S	Potencia Aparente Al.CATEMU	Valor = 0 MVAr (estado LOW)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 0 C (estado Low-Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012EN_01VD	Voltaje Desbalance Al. ENAMI	Valor = 0 % (estado NORMAL)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_01_V	Voltaje A-B L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_02_V	Voltaje B-C L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_03_V	Voltaje C-A L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_01VD	Voltaje Desbalance Al.CATEMU	Valor = 100 (estado High-High)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_01_I	Corriente Fase A L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_02_I	Corriente Fase B L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_03_I	Corriente Fase C L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_03_I	Corriente Fase C L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_01VM	Voltaje Promedio L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 kV (estado Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_01IM	Corriente Promedio L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_01IM	Corriente Promedio L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado ROC)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	3
27/12/19	02:20:14:3	CATEMU	CTEM044LI_01SP	Potencia Aparente L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 MVAr (estado LOW)	3
27/12/19	02:20:14:856	JUNCAL	JURE999PT_09AL	Falta Vac F6 Al.PORTILLO	Valor = ALARMA (estado anormal)	856
27/12/19	02:20:14:856	JUNCAL	JURE012PT_06AL	Mal Funcionam.F6 Al.PORTILLO	Valor = ALARMA (estado anormal)	856
27/12/19	02:20:15:393	RIO_BLANCO	RBAL012RB_01_I	Corriente F.A(Ro) F6 Al.R.BLANCO(120A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	393
27/12/19	02:20:15:952	RIO_BLANCO	RBRE012RB_09AL	Falta Vac F6 Al.R.BLANCO	Valor = ALARMA (estado anormal)	952
27/12/19	02:20:15:952	RIO_BLANCO	RBRE012RB_06AL	Mal Funcion.F6 Al.R.BLANCO	Valor = ALARMA (estado anormal)	952
27/12/19	02:20:16:430	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44kV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	430
27/12/19	02:20:28:623	LAS_VEGAS	VETR110T2_10_I	Corriente F.A(Ro) 110kV TR-2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	623
27/12/19	02:20:28:623	LAS_VEGAS	VETR110T2_11_I	Corriente F.B(Bi) 110kV TR-2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	623
27/12/19	02:20:28:623	LAS_VEGAS	VETR110T2_12_I	Corriente F.C(Az) 110kV TR-2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	623
27/12/19	02:20:28:623	LAS_VEGAS	VERE110SC_27IF	Corr.Falla Neutro P443 VE-AN 1	Valor = 1312 A (estado ROC)	623
27/12/19	02:20:28:623	LAS_VEGAS	VETR110T2_10IM	Corriente Promedio 110kV TR-2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	623
27/12/19	02:20:28:623	LAS_VEGAS	VERE110SC_24IF	Corriente Falla F.A P443 VE-AN 1	Valor = 216 A (estado ROC)	623
27/12/19	02:20:28:623	LAS_VEGAS	VERE110SC_25IF	Corriente Falla F.B P443 VE-AN 1	Valor = 344.8 A (estado ROC)	623
27/12/19	02:20:28:623	LAS_VEGAS	VERE110SC_26IF	Corriente Falla F.C P443 VE-AN 1	Valor = 1725.6 A (estado ROC)	623
27/12/19	02:20:32:951	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Op.Cargador de Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	951
27/12/19	02:20:35:862	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Envio de COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXS03_TS1	862
27/12/19	02:20:35:862	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	warning TAG Sobrepasado : Interruptor requiere referencia de tension para operar por fcastro en C	862

27/12/19	02:20:36:540	CHAGRES	CHRE999L_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	540
27/12/19	02:20:36:624	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio a estado ERR	624
27/12/19	02:20:36:624	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio a estado ERR	624
27/12/19	02:20:36:624	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Comando ABRIR - exitoso	624
27/12/19	02:20:36:624	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Comando ABRIR - exitoso	624
27/12/19	02:20:37:420	CHAGRES	CHRE999L_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	420
27/12/19	02:20:37:420	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio espontaneo a estado TRANSIT (estado normal)	420
27/12/19	02:20:37:600	LAS_VEGAS	VERE999NC_07AL	CTBC Funcionando TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	604
27/12/19	02:20:39:923	LAS_VEGAS	VERE999NC_09AL	CTBC Bajando Tension TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	923
27/12/19	02:20:40:30	CATEMU	CTS0999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	30
27/12/19	02:20:44:602	CHAGRES	CHDE044L_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	602
27/12/19	02:20:44:900	CATEMU	CTS0999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	900
27/12/19	02:20:46:192	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	192
27/12/19	02:20:46:638	CHAGRES	CHDE044L_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Cambio a estado ERR	638
27/12/19	02:20:46:638	CHAGRES	CHDE044L_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Cambio a estado ERR	638
27/12/19	02:20:48:352	CATEMU	CTAL012CT_01VD	Voltaje Desbalance AI.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	352
27/12/19	02:20:48:352	CATEMU	CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance AI.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	352
27/12/19	02:20:51:762	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 0 A (estado ROC)	762
27/12/19	02:20:51:762	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 0 A (estado ROC)	762
27/12/19	02:20:51:762	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 0 A (estado ROC)	762
27/12/19	02:20:51:762	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_P	Potencia Activa L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 0 MW (estado LOW)	762
27/12/19	02:20:51:762	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 0 A (estado ROC)	762
27/12/19	02:20:51:762	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 0 A (estado Low-Low)	762
27/12/19	02:20:51:762	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 0 A (estado Low-Low)	762
27/12/19	02:20:51:762	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 0 A (estado Low-Low)	762
27/12/19	02:20:51:762	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 0 A (estado Low-Low)	762
27/12/19	02:20:53:492	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	492
27/12/19	02:20:54:855	CHAGRES	CHDE044L_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Comando ABRIR - exitoso	855
27/12/19	02:20:54:855	CHAGRES	CHDE044L_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Comando ABRIR - exitoso	855
27/12/19	02:21:01:307	CHAGRES	CHRE999SV_25AL	Falta AC Cargador Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	307
27/12/19	02:21:04:102	CHAGRES	CHDE044L_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	102
27/12/19	02:21:05:499	CHAGRES	CHDE044L_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Cambio a estado ERR	499
27/12/19	02:21:05:499	CHAGRES	CHDE044L_08AC	Desc.44kV Arr.CHAGRES 2 89F2-2	Cambio espontaneo a estado ERR (estado normal)	499
27/12/19	02:21:07:972	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	972
27/12/19	02:21:10:508	CHAGRES	CHRE999SV_25AL	Falta AC Cargador Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	508
27/12/19	02:21:10:558	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = NORMAL (estado normal)	558
27/12/19	02:21:10:562	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = ALARMA (estado normal)	562
27/12/19	02:21:10:606	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = NORMAL (estado normal)	606
27/12/19	02:21:10:610	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = ALARMA (estado normal)	610
27/12/19	02:21:10:646	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = NORMAL (estado normal)	646
27/12/19	02:21:10:912	CHAGRES	CHRE999L_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	912
27/12/19	02:21:10:912	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	912
27/12/19	02:21:12:484	CHAGRES	CHRE999L_16AL	Sin Potencial F.A(Ro) CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	484
27/12/19	02:21:12:486	CHAGRES	CHRE999L_17AL	Sin Potencial F.B(BI) CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	486
27/12/19	02:21:12:486	CHAGRES	CHRE999L_18AL	Sin Potencial F.C(Az) CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	486
27/12/19	02:21:13:42	CHAGRES	CHIN044F5_01_V	Voltaje A-B F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 44.0679 KV (estado NORMAL)	42
27/12/19	02:21:13:42	CHAGRES	CHIN044F5_02_V	Voltaje B-C F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 44.0264 KV (estado NORMAL)	42
27/12/19	02:21:13:42	CHAGRES	CHIN044F5_03_V	Voltaje C-A F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 44.2613 KV (estado NORMAL)	42
27/12/19	02:21:14:243	CHAGRES	CHDE044L_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Comando CERRAR - exitoso	243
27/12/19	02:21:14:243	CHAGRES	CHDE044L_08AC	Desc.44kV Arr.CHAGRES 2 89F2-2	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	243
27/12/19	02:21:15:462	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0.0375 % (estado NORMAL)	462
27/12/19	02:21:22:112	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	112
27/12/19	02:21:22:112	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	warning TAG Sobrepasado : Interruptor requiere referencia de tension para operar por fcastro en C	112
27/12/19	02:21:23:129	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio a estado TRANSIT	129
27/12/19	02:21:23:129	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio a estado TRANSIT	129
27/12/19	02:21:23:129	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Comando CERRAR - exitoso	129
27/12/19	02:21:23:129	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Comando CERRAR - exitoso	129
27/12/19	02:21:23:146	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falta Vca Gabinete TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	146
27/12/19	02:21:23:147	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falta Tension BARRA 12KV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	147
27/12/19	02:21:23:147	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	147
27/12/19	02:21:23:155	CHAGRES	CHRE999L_07AL	Corr.Sobre Min.Oper.F6 Int.CHAGRES-L.ANC	Valor = ALARMA (estado anormal)	155
27/12/19	02:21:23:164	CHAGRES	CHRE999L_07AL	Corr.Sobre Min.Oper.F6 Int.CHAGRES-L.ANC	Valor = NORMAL (estado normal)	164
27/12/19	02:21:23:171	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Op.Cargador de Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	171
27/12/19	02:21:23:173	CATEMU	CTIN044SV_08AL	Falta Alim.Calef.Int.44 CATEMU-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	173
27/12/19	02:21:23:300	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44kV TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	300
27/12/19	02:21:23:402	CHAGRES	CHRE999L_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	402
27/12/19	02:21:23:682	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290A)	Valor = 65.8 A (estado NORMAL)	682
27/12/19	02:21:23:682	CHAGRES	CHIN044F5_06_I	Corriente F.B(BI) F6 CHAGRES-L.ANG.(290A)	Valor = 33.5 A (estado NORMAL)	682
27/12/19	02:21:23:682	CHAGRES	CHIN044F5_07_I	Corriente F.C(Az) F6 CHAGRES-L.ANG.(290A)	Valor = 76.2 A (estado NORMAL)	682
27/12/19	02:21:23:682	CHAGRES	CHIN044F5_09_I	Corriente Residual F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 23.1 A (estado High-High)	682
27/12/19	02:21:24:872	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	872
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTTR012T_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 219 Amp (estado ROC)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_01VD	Voltaje Desbalance AI.CATEMU	Valor = 7 (estado High)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTTR012T_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 60 C (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTTR012T_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.474 KV (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A AI.CATEMU	Valor = 12.534 KV (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A AI.CATEMU(500A)	Valor = 180 A (estado ROC)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B AI.CATEMU(500A)	Valor = 169 A (estado ROC)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C AI.CATEMU(500A)	Valor = 188 A (estado ROC)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_03_V	Voltaje C-A L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 44 KV (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio AI.CATEMU(500A)	Valor = 179 A (estado ROC)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A AI.CATEMU(500A)	Valor = 180 A (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_01_S	Potencia Aparente AI.CATEMU	Valor = 3.887 MVAr (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B AI.CATEMU(500A)	Valor = 169 A (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C AI.CATEMU(500A)	Valor = 188 A (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_01_I	Corriente Fase A L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 12.4 A (estado ROC)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_01_V	Voltaje A-B L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 44.29 KV (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_02_I	Corriente Fase B L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 13.9 A (estado ROC)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_02_V	Voltaje B-C L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 44.34 KV (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_03_I	Corriente Fase C L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 11.9 A (estado ROC)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio AI.CATEMU(500A)	Valor = 179 A (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_01IM	Corriente Promedio L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 12.7 A (estado ROC)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_01_I	Corriente Fase A L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 12.4 A (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_02_I	Corriente Fase B L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 13.9 A (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_03_I	Corriente Fase C L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 11.9 A (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_01IM	Corriente Promedio L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 12.7 A (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:27:612	CATEMU	CTEM044L_01VM	Voltaje Promedio L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 44.21 kV (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:29:621	CHAGRES	CHIN044F5_09_I	Potencia Aparente L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0.97 MVAr (estado NORMAL)	612
27/12/19	02:21:29:621	CHAGRES	CHIN044F5_09_I	Corriente Residual F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0.6 A (estado NORMAL)	621
27/12/19	02:21:29:621	CHAGRES	CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29A)	Valor = 61.6 A (estado NORMAL)	621
27/12/19	02:21:30:21	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.075 % (estado Low-Low)	21
27/12/19	02:21:31:671	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A AI.ENAMI(400A)	Valor = 73 A (estado ROC)	671
27/12/19	02:21:31:671	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B AI.ENAMI(400A)	Valor = 68 A (estado ROC)	671
27/12/19	02:21:31:671	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 61 A (estado ROC)	671
27/12/19	02:21:31:671	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio AI.ENAMI	Valor = 12.578 kV (estado NORMAL)	671
27/12/19	02:21:31:671	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A AI.ENAMI(400A)	Valor = 73 A (estado NORMAL)	671

27/12/19	02:21:31:671	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B AI.ENAMI(400A)	Valor = 68 A (estado NORMAL)	671
27/12/19	02:21:31:671	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 61 A (estado NORMAL)	671
27/12/19	02:21:31:671	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 67 A (estado ROC)	671
27/12/19	02:21:31:671	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 67 A (estado NORMAL)	671
27/12/19	02:21:43:671	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.708 KV (estado High)	671
27/12/19	02:21:46:781	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.697 KV (estado NORMAL)	781
27/12/19	02:21:48:191	FFCC_ANDES	FAIN044L_04AC	Int.44kV L.VEGAS-FC ANDES 2	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	191
27/12/19	02:21:48:900	JUNCAL	JURE999PT_09AL	Falta Vac F6 AI.PORTILLO	Valor = NORMAL (estado normal)	900
27/12/19	02:21:48:908	JUNCAL	JURE012PT_06AL	Mal Funcionam.F6 AI.PORTILLO	Valor = NORMAL (estado normal)	908
27/12/19	02:21:49:430	FFCC_ANDES	FAIN044L_04AC	Int.44kV L.VEGAS-FC ANDES 2	Comando CERRAR - exitoso	430
27/12/19	02:21:49:701	RIO_BLANCO	RBRE012RB_09AL	Falta Vac F6 AI.R.BLANCO	Valor = NORMAL (estado normal)	701
27/12/19	02:21:49:701	RIO_BLANCO	RBRE012RB_06AL	Mal Funcion.F6 AI.R.BLANCO	Valor = NORMAL (estado normal)	701
27/12/19	02:21:51:651	JUNCAL	JUAL012PT_01_I	Corriente F.A(Ro) F6 AI.PORTILLO(70A)	Valor = 1.7 A (estado Low)	651
27/12/19	02:21:51:701	RIO_BLANCO	RBAL012RB_01_V	Voltaje F.A(Ro) F6 AI.R.BLANCO	Valor = 10.608 KV (estado NORMAL)	701
27/12/19	02:21:57:391	RIO_BLANCO	RBAL012RB_01_I	Corriente F.A(Ro) F6 AI.R.BLANCO(120A)	Valor = 14.3 A (estado NORMAL)	391
27/12/19	02:22:15:211	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	211
27/12/19	02:22:21:821	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	821
27/12/19	02:22:44:600	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	600
27/12/19	02:23:11:720	JUNCAL	JUAL012PT_01_I	Corriente F.A(Ro) F6 AI.PORTILLO(70A)	Valor = 8.6 A (estado NORMAL)	720
27/12/19	02:23:41:939	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.075 % (estado Low-Low)	939
27/12/19	02:23:51:699	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0.075 % (estado NORMAL)	699
27/12/19	02:24:49:658	LAS_VEGAS	VEIN044L_02AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 1	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.VEIN044L_02AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	658
27/12/19	02:26:17:426	CATEMU	CTAL012EN_01_I	CTAL012EN_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_01_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	426
27/12/19	02:26:17:426	CATEMU	CTAL012EN_02_I	CTAL012EN_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_02_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	426
27/12/19	02:26:17:426	CATEMU	CTAL012EN_03_I	CTAL012EN_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_03_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	426
27/12/19	02:26:17:426	CATEMU	CTAL012EN_04_I	CTAL012EN_04_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	426
27/12/19	02:26:17:426	CATEMU	CTEM044L_01IM	CTEM044L_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_01IM.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	426
27/12/19	02:26:17:436	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	VELI044AN_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044AN_01_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	LAS_VEGAS	VERE110SC_24IF	VERE110SC_24IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE110SC_24IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	LAS_VEGAS	VERE110SC_25IF	VERE110SC_25IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE110SC_25IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	LAS_VEGAS	VERE110SC_26IF	VERE110SC_26IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE110SC_26IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	LAS_VEGAS	VERE110SC_27IF	VERE110SC_27IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE110SC_27IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	VELI044AN_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044AN_01_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	CATEMU	CTAL012CT_01_I	CTAL012CT_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	CATEMU	CTAL012CT_02_I	CTAL012CT_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_02_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	CATEMU	CTAL012CT_03_I	CTAL012CT_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_03_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	CATEMU	CTAL012CT_04_I	CTAL012CT_04_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_04_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	CATEMU	CTEM044L_01_I	CTEM044L_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_01_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	CATEMU	CTEM044L_02_I	CTEM044L_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_02_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	CATEMU	CTEM044L_03_I	CTEM044L_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_03_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	CATEMU	CTTR012T2_01IM	CTTR012T2_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01IM.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:17:436	CATEMU	CTAL012CT_01VD	CTAL012CT_01VD	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	436
27/12/19	02:26:21:556	FFCC_ANDES	FARE44DI_03DF	FARE44DI_03DF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.FARE44DI_03DF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:21:556	FFCC_ANDES	FARE44DI_09IF	FARE44DI_09IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.FARE44DI_09IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:21:556	FFCC_ANDES	FARE44DI_10IF	FARE44DI_10IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.FARE44DI_10IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:21:556	FFCC_ANDES	FARE44DI_11IF	FARE44DI_11IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.FARE44DI_11IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:21:556	FFCC_ANDES	FARE44DI_12IF	FARE44DI_12IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.FARE44DI_12IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:21:556	RIO_BLANCO	RBRE012RB_06AL	RBRE012RB_06AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.RBRE012RB_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:21:556	RIO_BLANCO	RBRE012RB_09AL	RBRE012RB_09AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.RBRE012RB_09AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:21:556	RIO_BLANCO	RBAL012RB_01_I	RBAL012RB_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.RBAL012RB_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:21:556	RIO_BLANCO	RBAL012RB_01_V	RBAL012RB_01_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.RBAL012RB_01_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:21:556	JUNCAL	JUAL012PT_01_I	JUAL012PT_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.JUAL012PT_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	556
27/12/19	02:26:24:586	CATEMU	CTAL012EN_01_I	CTAL012EN_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	CATEMU	CTAL012EN_02_I	CTAL012EN_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	CATEMU	CTAL012EN_03_I	CTAL012EN_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	CATEMU	CTAL012EN_04_I	CTAL012EN_04_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	CATEMU	CTAL012EN_04_V	CTAL012EN_04_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	CATEMU	CTEM044L_01IM	CTEM044L_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	CATEMU	CTTR012T2_01VM	CTTR012T2_01VM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	CHAGRES	CHIN044F5_01IM	CHIN044F5_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	CHAGRES	CHIN044F5_09_I	CHIN044F5_09_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_09_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	JUNCAL	JURE012PT_06AL	JURE012PT_06AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.JURE012PT_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:586	JUNCAL	JURE999PT_09AL	JURE999PT_09AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.JURE999PT_09AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	586
27/12/19	02:26:24:596	CATEMU	CTAL012CT_03_I	CTAL012CT_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:24:596	CATEMU	CTAL012CT_04_I	CTAL012CT_04_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_04_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:24:596	CATEMU	CTEM044L_01VM	CTEM044L_01VM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:24:596	CATEMU	CTEM044L_01_I	CTEM044L_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:24:596	CATEMU	CTEM044L_01_V	CTEM044L_01_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_01_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:24:596	CATEMU	CTEM044L_02_I	CTEM044L_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:24:596	CATEMU	CTEM044L_02_V	CTEM044L_02_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_02_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:24:596	CATEMU	CTEM044L_03_I	CTEM044L_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:24:596	CATEMU	CTEM044L_03_V	CTEM044L_03_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044L_03_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTIN044RE_01AL	CTIN044RE_01AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTIN044RE_01AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTIN044SV_08AL	CTIN044SV_08AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTIN044SV_08AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTRE012NC_19AL	CTRE012NC_19AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012NC_19AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTRE012SV_02AL	CTRE012SV_02AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012SV_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTRE012SV_07AL	CTRE012SV_07AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012SV_07AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTRE999NC_01AL	CTRE999NC_01AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE999NC_01AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTRE999SV_03AL	CTRE999SV_03AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE999SV_03AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTAL012CT_01_I	CTAL012CT_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTAL012CT_01_V	CTAL012CT_01_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTAL012CT_02_I	CTAL012CT_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CATEMU	CTTR012T2_01TE	CTTR012T2_01TE	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01TE.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CHAGRES	CHRE999L_06AL	CHRE999L_06AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999L_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CHAGRES	CHRE999L_07AL	CHRE999L_07AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999L_07AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	CHRE999SV_13AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_13AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CHAGRES	CHIN044F5_01_V	CHIN044F5_01_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_01_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CHAGRES	CHIN044F5_02_V	CHIN044F5_02_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_02_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CHAGRES	CHIN044F5_03_V	CHIN044F5_03_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_03_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	CHIN044F5_05_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_05_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CHAGRES	CHIN044F5_06_I	CHIN044F5_06_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_06_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:26:846	CHAGRES	CHIN044F5_07_I	CHIN044F5_07_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_07_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	846
27/12/19	02:26:29:596	LAS_VEGAS	VERE044DI_06AL	VERE044DI_06AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.VERE044DI_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:29:596	LAS_VEGAS	VERE044SC_01AL	VERE044SC_01AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.VERE044SC_01AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:29:596	CATEMU	CTS0999NC_02AL	CTS0999NC_02AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTS0999NC_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:29:596	CATEMU	CTAL012CT_01ID	CTAL012CT_01ID	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01ID.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:29:596	CATEMU	CTAL012EN_01VD	CTAL012EN_01VD	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:29:596	CHAGRES	CHRE999SV_25AL	CHRE999SV_25AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_25AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:29:596	FFCC_ANDES	FALIO44SC_05AL	FALIO44SC_05AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.FALIO44SC_05AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:29:596	FFCC_ANDES	FARE044DI_21AL	FARE044DI_21AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.FARE044DI_21AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:26:29:596	FFCC_ANDES	FARE044DI_25AL	FARE044DI_25AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.FARE044DI_25AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	596
27/12/19	02:27:53:245	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	245
27/12/19	02:28:28:864	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0.075 % (estado NORMAL)	864
27/12/19	02:29:34:883	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	883
27/12/19	02:29:41:703	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	703
27/12/19	02:30:10:602	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	602

27/12/19	02:33:53:624	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	624
27/12/19	02:33:53:630	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	630
27/12/19	02:33:53:664	PANQUEHUE	PNRE999SV_14AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2	Valor = NORMAL (estado normal)	664
27/12/19	02:33:53:668	PANQUEHUE	PNRE999SV_14AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	668
27/12/19	02:33:53:673	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	673
27/12/19	02:33:53:680	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	680
27/12/19	02:33:53:704	PANQUEHUE	PNRE999SV_14AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2	Valor = NORMAL (estado normal)	704
27/12/19	02:33:53:708	PANQUEHUE	PNRE999SV_14AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	708
27/12/19	02:33:53:725	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	725
27/12/19	02:33:53:729	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	729
27/12/19	02:33:53:779	CHAGRES	CHIN044F5_02_V	Voltaje B-C F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 16.5188 KV (estado Low-Low)	779
27/12/19	02:33:53:82	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	82
27/12/19	02:33:53:87	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	87
27/12/19	02:33:53:905	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	905
27/12/19	02:33:53:909	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	909
27/12/19	02:33:53:927	PANQUEHUE	PNRE012SV_01AL	Falta de Tension BARRA 12KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	927
27/12/19	02:33:53:931	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	931
27/12/19	02:33:53:941	CATEMU	PNRE012SV_07AL	Falta Tension BARRA 12KV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	941
27/12/19	02:33:53:963	CATEMU	CTRE999SV_03AL	Falta Tension 44KV CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	963
27/12/19	02:33:53:971	PANQUEHUE	PNRE999NC_02AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	971
27/12/19	02:33:53:975	PANQUEHUE	PNRE999SV_06AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	975
27/12/19	02:33:54:13	CATEMU	CTIN044SV_08AL	Falta Alim. Calif.Int.44 CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	13
27/12/19	02:33:54:699	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A Al.CATEMU	Valor = 8.7 KV (estado Low-Low)	699
27/12/19	02:33:54:699	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 80 A (estado ROC)	699
27/12/19	02:33:54:699	CATEMU	CTAL012CT_01VD	Voltaje Desbalance Al.CATEMU	Valor = 38 (estado High-High)	699
27/12/19	02:33:54:699	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 208 A (estado ROC)	699
27/12/19	02:33:54:699	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 244 A (estado ROC)	699
27/12/19	02:33:54:699	CATEMU	CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 55 (estado High-High)	699
27/12/19	02:33:54:699	CHAGRES	CHRE999L_07AL	Corr.Sobre Min. Oper.F6 Int.CHAGRES-L.ANC	Valor = NORMAL (estado normal)	699
27/12/19	02:33:55:719	CHAGRES	CHIN044F5_01_V	Voltaje A-B F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0.001727 KV (estado Low-Low)	719
27/12/19	02:33:55:719	CHAGRES	CHIN044F5_03_V	Voltaje C-A F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0.003454 KV (estado Low-Low)	719
27/12/19	02:33:55:719	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	719
27/12/19	02:33:55:719	CHAGRES	CHIN044F5_06_I	Corriente F.B(BI) F6 CHAGRES-L.ANG.(290A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	719
27/12/19	02:33:55:719	CHAGRES	CHIN044F5_07_I	Corriente F.C(Az) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	719
27/12/19	02:33:55:719	CHAGRES	CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	719
27/12/19	02:33:57:374	CHAGRES	CHRE999L_17AL	Sin Potencial F.B(BI) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	374
27/12/19	02:33:58:309	PANQUEHUE	PNTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	309
27/12/19	02:33:58:309	PANQUEHUE	PNTR012T2_01ID	Corriente Desbal. TR-2	Valor = -0.15 % (estado Low-Low)	309
27/12/19	02:33:58:309	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01VD	Voltaje Desbal. Al.PAIQUEN	Valor = 370 % (estado High-High)	309
27/12/19	02:33:58:309	PANQUEHUE	PNAL012PN_01VM	Voltaje Promedio Al.PANQUEHUE	Valor = 5.722 KV (estado Low)	309
27/12/19	02:33:58:309	PANQUEHUE	PNAL012PN_01VD	Voltaje Desbal. Al.PANQUEHUE	Valor = 381 % (estado High-High)	309
27/12/19	02:33:58:309	PANQUEHUE	PNEM012VI_01VM	Voltaje Promedio Al.V.ERRAZURIZ	Valor = 5.525 KV (estado Low)	309
27/12/19	02:33:58:309	PANQUEHUE	PNEM012VI_01VD	Voltaje Desbal. Al.V.ERRAZURIZ	Valor = 38.4 % (estado High-High)	309
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 115 Amp (estado ROC)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTTR012T2_01ID	Corriente Desbalance TR-2	Valor = 45 Amp (estado HIGH)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_01VD	Voltaje Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_01_S	Potencia Aparente Al.CATEMU	Valor = 0 MVAr (estado LOW)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 5.903 KV (estado Low-Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_01_V	Voltaje A-B L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_02_V	Voltaje B-C L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_03_V	Voltaje C-A L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTTR012T2_01VD	Voltaje Desbalance TR-2	Valor = 41 Kv (estado HIGH-HIGH)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio Al.ENAMI	Valor = 8.791 kV (estado Low-Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012EN_01VD	Voltaje Desbalance Al. ENAMI	Valor = 37 % (estado High-High)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_01_I	Corriente Fase A L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_01_I	Corriente Fase B L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado ROC)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_02_I	Corriente Fase B L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_02_I	Corriente Fase B L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado ROC)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_03_I	Corriente Fase C L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_03_I	Corriente Fase C L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado ROC)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_01VM	Voltaje Promedio L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 kV (estado Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_01IM	Corriente Promedio L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_01IM	Corriente Promedio L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 A (estado ROC)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	419
27/12/19	02:33:58:419	CATEMU	CTEM044L1_01SP	Potencia Aparente L.CATEMU-L.ANGELES	Valor = 0 MVAr (estado LOW)	419
27/12/19	02:33:58:655	CHAGRES	CHRE999L_16AL	Sin Potencial F.A(Ro) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	655
27/12/19	02:34:00:853	CHAGRES	CHRE999L_18AL	Sin Potencial F.C(Az) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	853
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 0 Amp (estado ROC)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTTR012T2_01VD	Voltaje Desbalance TR-2	Valor = 0 Kv (estado NORMAL)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTTR012T2_01ID	Corriente Desbalance TR-2	Valor = 0 Amp (estado NORMAL)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 0 C (estado Low-Low)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTAL012EN_01VD	Voltaje Desbalance Al. ENAMI	Valor = 0 % (estado NORMAL)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	918
27/12/19	02:34:01:918	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	918
27/12/19	02:34:03:380	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44kV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	380
27/12/19	02:34:06:498	CATEMU	CTRE044DI_01IF	Corriente Falla F.A S311 CATEMU-L.ANGELI	Valor = 5.3 A (estado ROC)	498
27/12/19	02:34:06:498	CATEMU	CTRE044DI_02IF	Corriente Falla F.B S311 CATEMU-L.ANGELI	Valor = 0.7 A (estado ROC)	498
27/12/19	02:34:06:498	CATEMU	CTRE044DI_03IF	Corriente Falla F.C S311 CATEMU-L.ANGELI	Valor = 5.3 A (estado ROC)	498
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01VD	Voltaje Desbal. Al.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNAL012PN_01VD	Voltaje Desbal. Al.PANQUEHUE	Valor = 0 % (estado NORMAL)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 0 C (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNEM012VI_01VD	Voltaje Desbal. Al.V.ERRAZURIZ	Valor = 0 % (estado NORMAL)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal. Al.PAIQUEN	Valor = -0.15 % (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01_I	Corriente Fase Ro Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNAL012PQ_02_I	Corriente Fase Bi Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNAL012PQ_03_I	Corriente Fase Az Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01IM	Corriente Promedio Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNAL012PN_01IM	Corriente Promedio Al.PANQUEHUE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNEM012VI_01_I	Corriente F.A(Ro) Al.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNEM012VI_02_I	Corriente F.B(BI) Al.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNEM012VI_03_I	Corriente F.C(Az) Al.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:318	PANQUEHUE	PNEM012VI_01IM	Corriente Promedio Al.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	318
27/12/19	02:34:07:648	LAS_VEGAS	VERE110SC_35IF	Corr.Falla Neutro P443 VE-AN 2	Valor = 178.4 A (estado ROC)	648

27/12/19	02:34:07:648	LAS_VEGAS	VERE110SC_32IF	Corriente Falla F.A P443 VE-AN 2	Valor = 21.6 A (estado ROC)	648
27/12/19	02:34:07:648	LAS_VEGAS	VERE044DI_07IF	Corr.Falla F.C Dist.P443 VE-AN.2	Valor = 255.6 A (estado ROC)	648
27/12/19	02:34:07:648	LAS_VEGAS	VERE110SC_33IF	Corriente Falla F.B P443 VE-AN 2	Valor = 153.6 A (estado ROC)	648
27/12/19	02:34:07:648	LAS_VEGAS	VERE110SC_34IF	Corriente Falla F.C P443 VE-AN 2	Valor = 170.4 A (estado ROC)	648
27/12/19	02:34:07:648	LAS_VEGAS	VERE044DI_08IF	Corr.Falla Resid.Dist.P443 VE-AN.2	Valor = 267.6 A (estado ROC)	648
27/12/19	02:34:07:648	LAS_VEGAS	VERE044DI_05IF	Corriente Falla F.A Dist.P443 VE-AN.2	Valor = 32.4 A (estado ROC)	648
27/12/19	02:34:07:648	LAS_VEGAS	VERE044DI_06IF	Corriente Falla F.B Dist.P443 VE-AN.2	Valor = 230.4 A (estado ROC)	648
27/12/19	02:34:18:542	PANQUEHUE	PNIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2 52FT2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)	542
27/12/19	02:34:20:18	LAS_VEGAS	VELI044A2_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado ROC)	18
27/12/19	02:34:20:18	LAS_VEGAS	VELI044A2_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado ROC)	18
27/12/19	02:34:20:18	LAS_VEGAS	VELI044AN_02_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado ROC)	18
27/12/19	02:34:20:18	LAS_VEGAS	VELI044A2_02IM	Corriente Promedio C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado ROC)	18
27/12/19	02:34:20:18	LAS_VEGAS	VELI044A2_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	18
27/12/19	02:34:20:18	LAS_VEGAS	VELI044A2_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	18
27/12/19	02:34:20:18	LAS_VEGAS	VELI044AN_02_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	18
27/12/19	02:34:20:18	LAS_VEGAS	VELI044A2_02IM	Corriente Promedio C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	18
27/12/19	02:34:20:647	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Op.Cargador de Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	647
27/12/19	02:34:25:164	PANQUEHUE	PNDE044LI_02AC	Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2 89F2	Cambio espontaneo a estado ERROR (estado normal)	164
27/12/19	02:34:28:481	PANQUEHUE	PNDE044LI_02AC	Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2 89F2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)	481
27/12/19	02:34:31:27	PANQUEHUE	PNDE044LI_01AC	Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 1 89F1	Cambio espontaneo a estado ERROR (estado normal)	27
27/12/19	02:34:34:582	PANQUEHUE	PNDE044LI_01AC	Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 1 89F1	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	582
27/12/19	02:34:36:774	PANQUEHUE	PNIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2 52FT2	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	774
27/12/19	02:34:40:568	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 27.9375 % (estado NORMAL)	568
27/12/19	02:34:45:753	CHAGRES	CHRE999SV_25AL	Falta AC Cargador Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	753
27/12/19	02:34:57:470	PANQUEHUE	PNNS0044TA_07AL	T.A.44kV:Del C.2 al C.1 Sin Tension	Valor = ALARMA (estado anormal)	470
27/12/19	02:34:57:800	PANQUEHUE	PNRE999NC_02AC	Transfer.Automatica 44kV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	800
27/12/19	02:35:58:640	PANQUEHUE	PNNS0044TA_07AL	T.A.44kV:Del C.2 al C.1 Sin Tension	Valor = NORMAL (estado normal)	640
27/12/19	02:38:56:993	PANQUEHUE	PNRE999BV_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	993
27/12/19	02:39:50:248	PANQUEHUE	PNRE999NC_04AL	Voltaje BarraCC <125 o >145	Valor = ALARMA (estado anormal)	248
27/12/19	02:40:49:481	PANQUEHUE	PNIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2 52FT2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNIN044T2_01AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	481
27/12/19	02:40:51:311	LAS_VEGAS	VEIN044LI_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.VEIN044LI_03AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	311
27/12/19	02:42:51:99	PANQUEHUE	PNIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2 52FT2	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	99
27/12/19	02:42:52:426	PANQUEHUE	PNIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2 52FT2	Comando ABRIR - exitoso	426
27/12/19	02:42:59:169	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.15 % (estado Low-Low)	169
27/12/19	02:43:31:509	CATEMU	CTTR012TR_01_S	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 0.994 MVAR (estado LOW-LOW)	509
27/12/19	02:44:45:867	LAS_VEGAS	VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 0.99 MVA (estado LOW-LOW)	867
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VELI044A2_02IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044A2_02IM.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VELI044A2_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044A2_02_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VELI044A2_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044A2_03_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VELI044AN_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044AN_02_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VERE044DI_06IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE044DI_06IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VERE044DI_07IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE044DI_07IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VERE044DI_08IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE044DI_08IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VERE110SC_34IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE110SC_34IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VERE110SC_35IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE110SC_35IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VELI044A2_02IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044A2_02IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VELI044A2_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044A2_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VELI044A2_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044A2_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	LAS_VEGAS	VELI044AN_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VEI044AN_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:387	PANQUEHUE	PNRE999NC_02AC	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999NC_02AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:28:397	LAS_VEGAS	VERE044DI_05IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE044DI_05IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	397	
27/12/19	02:45:28:397	LAS_VEGAS	VERE110SC_32IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE110SC_32IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	397	
27/12/19	02:45:28:397	LAS_VEGAS	VERE110SC_33IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VERE110SC_33IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	397	
27/12/19	02:45:28:397	PANQUEHUE	PNEM012VI_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012VI_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	397	
27/12/19	02:45:28:397	PANQUEHUE	PNEM012VI_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012VI_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	397	
27/12/19	02:45:28:397	PANQUEHUE	PNEM012VI_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012VI_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	397	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_01_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_02_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTEM044LI_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_01IM.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTRE044DI_01IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTRE044DI_01IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTRE044DI_02IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTRE044DI_02IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTRE044DI_03IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTRE044DI_03IF.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01IM.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTEM044LI_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01TE.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	PANQUEHUE	PNAL012PN_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PN_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	PANQUEHUE	PNAL012PQ_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	PANQUEHUE	PNAL012PQ_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:29:457	PANQUEHUE	PNEM012VI_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012VI_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	457	
27/12/19	02:45:30:377	CATEMU	CTEM044LI_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_01_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	377	
27/12/19	02:45:30:377	CATEMU	CTEM044LI_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_02_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	377	
27/12/19	02:45:30:377	CATEMU	CTEM044LI_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_03_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	377	
27/12/19	02:45:30:377	CATEMU	CTEM044LI_01VM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	377	
27/12/19	02:45:30:377	CATEMU	CTEM044LI_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	377	
27/12/19	02:45:30:377	CATEMU	CTEM044LI_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	377	
27/12/19	02:45:30:377	CATEMU	CTEM044LI_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	377	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_02_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_03_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_04_I.:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_04_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTEM044LI_01_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_01_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTEM044LI_02_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_02_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTEM044LI_03_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_03_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:30:387	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	387	
27/12/19	02:45:32:327	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012SV_07AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	
27/12/19	02:45:32:327	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	
27/12/19	02:45:32:327	CHAGRES	CHIN044F5_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	
27/12/19	02:45:32:327	CHAGRES	CHIN044F5_01_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_01_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	
27/12/19	02:45:32:327	CHAGRES	CHIN044F5_02_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_02_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	
27/12/19	02:45:32:327	CHAGRES	CHIN044F5_03_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_03_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	
27/12/19	02:45:32:327	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_05_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	
27/12/19	02:45:32:327	CHAGRES	CHIN044F5_06_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_06_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	
27/12/19	02:45:32:327	CHAGRES	CHIN044F5_07_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_07_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	
27/12/19	02:45:32:327	PANQUEHUE	PNAL012PN_01VM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PN_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327	

27/12/19	02:45:32:327	PANQUEHUE PNEM012V1_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327
27/12/19	02:45:32:327	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.PNTR012T2_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	327
27/12/19	02:45:34:837	CATEMU CTIN044RE_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTIN044RE_01AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CATEMU CTIN044SV_08AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTIN044SV_08AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CATEMU CTRE012NC_19AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012NC_19AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CATEMU CTAL012CT_01ID		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01ID.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CATEMU CTAL012CT_01VD		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CATEMU CTAL012EN_01VD		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CATEMU CTRR012T2_01ID		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTRR012T2_01ID.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CATEMU CTRR012T2_01VD		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTRR012T2_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CATEMU CTRR012TR_01_S		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTRR012TR_01_S.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CHAGRES CHRE999L_07AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999L_07AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	CHAGRES CHRE999SV_25AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_25AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	PANQUEHUE PNRE999NC_04AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999NC_04AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	PANQUEHUE PNSO044TA_07AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.PNSO044TA_07AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	PANQUEHUE PNAL012PN_01VD		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PN_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	PANQUEHUE PNAL012PQ_01VD		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:837	PANQUEHUE PNEM012V1_01VD		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	837
27/12/19	02:45:34:847	PANQUEHUE PNRE999NC_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999NC_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	847
27/12/19	02:45:34:847	PANQUEHUE PNRE999SV_06AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999SV_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	847
27/12/19	02:45:36:287	LAS_VEGAS VERE044DI_07AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.VERE044DI_07AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	287
27/12/19	02:45:36:287	CATEMU CTRE012SV_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012SV_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	287
27/12/19	02:45:36:287	CATEMU CTRE999NC_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE999NC_01AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	287
27/12/19	02:45:36:287	CATEMU CTRE999SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE999SV_03AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	287
27/12/19	02:45:36:287	CHAGRES CHRE999SV_13AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_13AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	287
27/12/19	02:45:36:287	PANQUEHUE PNRE012SV_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE012SV_01AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	287
27/12/19	02:45:36:287	PANQUEHUE PNRE999SV_14AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999SV_14AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	287
27/12/19	02:56:05:6	LAS_VEGAS VETR110T2_12_I	Corriente F.C(Az) 110kV TR-2	Valor = 4.8 A (estado Low)	6
27/12/19	02:56:05:6	LAS_VEGAS VETR110T2_10IM	Corriente Promedio 110kV TR-2	Valor = 1.6 A (estado Low)	6
27/12/19	02:56:05:1:675	LAS_VEGAS VETR110T2_12_I	Corriente F.C(Az) 110kV TR-2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	675
27/12/19	02:56:05:1:675	LAS_VEGAS VETR110T2_10IM	Corriente Promedio 110kV TR-2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	675
27/12/19	02:58:57:593	CHAGRES CHAGRES	CH	Comunicaciones S_DNP_CH estado - no reply	593
27/12/19	02:58:57:593	CHAGRES CHAGRES	CH	(Alternate) perdida de comunicaciones en S_DNP_CH: no reply	593
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHAGRES	CH	Comunicaciones recuperadas S_DNP_CH: OMNCOMM 17050	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHAGRES	CH	(Alternate) comunicaciones re-establecidas en S_DNP_CH	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHRE999SV_25AL	Falta AC Cargador Baterías	Valor = ALARMA (estado anormal)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHIN044F5_01_V	Voltaje A-B F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHIN044F5_02_V	Voltaje B-C F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHIN044F5_03_V	Voltaje C-A F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHRE999L_16AL	Sin Potencial F.A(Ro) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHRE999L_17AL	Sin Potencial F.B(BI) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHRE999L_18AL	Sin Potencial F.C(Az) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHIN044F5_06_I	Corriente F.B(BI) F6 CHAGRES-L.ANG.(290A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHIN044F5_07_I	Corriente F.C(Az) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHDE044L1_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	193
27/12/19	02:59:03:193	CHAGRES CHDE044L1_08AC	Desc.44kV Arr.CHAGRES 2 89F2-2	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	193
27/12/19	02:59:10:853	CHAGRES CHDE044L1_11AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHDE044L1_11AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	853
27/12/19	02:59:10:853	CHAGRES CHIN044F5_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	853
27/12/19	02:59:10:853	CHAGRES CHIN044F5_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_01_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	853
27/12/19	02:59:10:853	CHAGRES CHIN044F5_02_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_02_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	853
27/12/19	02:59:10:853	CHAGRES CHIN044F5_03_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_03_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	853
27/12/19	02:59:10:853	CHAGRES CHIN044F5_05_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_05_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	853
27/12/19	02:59:10:853	CHAGRES CHIN044F5_06_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_06_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	853
27/12/19	02:59:10:853	CHAGRES CHIN044F5_07_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_07_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	853
27/12/19	03:17:00:734	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	Enviado COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	734
27/12/19	03:17:00:734	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	warning TAG Sobreposado : No tiene enclavamientos, no operar con tension por fcastro en CQTX	734
27/12/19	03:17:03:763	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	Cambio a estado ERROR	763
27/12/19	03:17:13:118	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	Comando ABRIR - exitoso	118
27/12/19	03:17:20:154	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	154
27/12/19	03:17:31:604	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	604
27/12/19	03:17:45:323	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	323
27/12/19	03:17:45:403	CATEMU CTAL012CT_01ID		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01ID.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	403
27/12/19	03:17:52:663	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	663
27/12/19	03:17:59:253	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	253
27/12/19	03:18:03:633	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	633
27/12/19	03:18:07:803	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	803
27/12/19	03:18:15:643	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	643
27/12/19	03:18:25:833	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	833
27/12/19	03:18:39:352	PANQUEHUE PNIN012PQ_02AC	Int.12kV Al.PAIQUEN 52C1 (VVE-F6)	Enviado COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	352
27/12/19	03:18:39:842	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	842
27/12/19	03:18:44:672	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	672
27/12/19	03:18:45:764	PANQUEHUE PNIN012PQ_02AC	Int.12kV Al.PAIQUEN 52C1 (VVE-F6)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	764
27/12/19	03:18:45:882	PANQUEHUE PANQUEHUE	PN	Comunicaciones S_DNP_PN estado - short message	882
27/12/19	03:18:45:882	PANQUEHUE PANQUEHUE	PN	(Alternate) perdida de comunicaciones en S_DNP_PN: short message	882
27/12/19	03:18:45:882	PANQUEHUE PNIN012PQ_02AC	Int.12kV Al.PAIQUEN 52C1 (VVE-F6)	Comando ABRIR cancelado. short message	882
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 122 Vcc (estado LOW-LOW)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNTR012T2_01ID	Corriente Desbal. TR-2	Valor = -0.15 % (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNAL012PN_01VM	Voltaje Promedio Al.PANQUEHUE	Valor = 0 KV (estado Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 0 C (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNEM012V1_01VM	Voltaje Promedio Al.V.ERRAZURIZ	Valor = 0 KV (estado Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNRE012SV_01AL	Falta de Tension BARRA 12kV	Valor = ALARMA (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNRE999NC_04AL	Voltaje BarraCC <125 o >145	Valor = ALARMA (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = -0.15 % (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNRE999NC_02AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNAL012PQ_01_I	Corriente Fase Ro Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNAL012PQ_02_I	Corriente Fase BI Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNAL012PQ_03_I	Corriente Fase Az Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNAL012PQ_01IM	Corriente Promedio Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNRE012PQ_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.PAIQUEN	Valor = ALARMA (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNAL012PN_01IM	Corriente Promedio Al.PANQUEHUE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNEM012V1_01_I	Corriente F.A(Ro) Al.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNEM012V1_02_I	Corriente F.B(BI) Al.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNEM012V1_03_I	Corriente F.C(Az) Al.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNRE999SV_06AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNRE999SV_14AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNEM012V1_01IM	Corriente Promedio Al.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2 52FT2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNDE044C2_02AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 2 89F4	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:47:752	PANQUEHUE PNRE999NC_02AC	Transfer.Automatica 44kV	Cambio espontaneo a estado DESCONNECT. (estado anormal)	752
27/12/19	03:18:49:342	CATEMU CTAL012CT_01ID		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01ID.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	342
27/12/19	03:18:49:572	PANQUEHUE PANQUEHUE	PN	Comunicaciones recuperadas S_DNP_PN: OMNCOMM 17051	572

27/12/19	03:18:49:572	PANQUEHUE PANQUEHUE	PN	(Alternate) comunicaciones re-establecidas en S_DNP_PN	572
27/12/19	03:18:51:132	PANQUEHUE PANQUEHUE		Envio ACKNOWLEDGE REMOTE.PANQUEHUE.:RTUCOMM por fcastro en CQTXOS3_TS1	132
27/12/19	03:18:51:132	PANQUEHUE PNIN012PQ_02AC		Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNIN012PQ_02AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	132
27/12/19	03:18:51:132	PANQUEHUE PNIN012PQ_02AC		Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNIN012PQ_02AC.:COMMAND por fcastro en CQTXOS3_TS1	132
27/12/19	03:18:53:812	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	812
27/12/19	03:18:55:532	PANQUEHUE PNIN044T2_01AC		Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNIN044T2_01AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	532
27/12/19	03:18:55:532	PANQUEHUE PNRE012PQ_06AL		Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE012PQ_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	532
27/12/19	03:18:55:532	PANQUEHUE PNEM012V1_01IM		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	532
27/12/19	03:18:55:852	PANQUEHUE PNAL012PQ_01IM		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	852
27/12/19	03:18:55:852	PANQUEHUE PNEM012V1_01_I		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	852
27/12/19	03:18:55:852	PANQUEHUE PNEM012V1_02_I		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	852
27/12/19	03:18:55:852	PANQUEHUE PNEM012V1_03_I		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	852
27/12/19	03:18:55:862	PANQUEHUE PNAL012PN_01IM		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PN_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	862
27/12/19	03:18:55:862	PANQUEHUE PNAL012PN_01VM		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PN_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	862
27/12/19	03:18:55:862	PANQUEHUE PNAL012PQ_01_I		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	862
27/12/19	03:18:55:862	PANQUEHUE PNAL012PQ_02_I		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	862
27/12/19	03:18:55:862	PANQUEHUE PNAL012PQ_03_I		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	862
27/12/19	03:18:55:862	PANQUEHUE PNEM012V1_01VM		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	862
27/12/19	03:18:55:862	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNTR012T2_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	862
27/12/19	03:19:07:42	PANQUEHUE PNIN012PN_02AC	Int.12kV Al.PANQUEHUE 52C2 (VWE-F6)	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	42
27/12/19	03:19:10:374	PANQUEHUE PNIN012PN_02AC	Int.12kV Al.PANQUEHUE 52C2 (VWE-F6)	Comando ABRIR - exitoso	374
27/12/19	03:19:12:861	PANQUEHUE PNRE012PN_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.PANQUEHUE	Valor = ALARMA (estado normal)	861
27/12/19	03:19:13:822	PANQUEHUE PNIN012V1_01AC	Int.12kV Al.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	822
27/12/19	03:19:14:889	PANQUEHUE PNRE999V1_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.V.ERRAZURIZ	Valor = ALARMA (estado normal)	889
27/12/19	03:19:15:10	PANQUEHUE PNIN012V1_01AC	Int.12kV Al.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Comando ABRIR - exitoso	10
27/12/19	03:19:15:5	PANQUEHUE PNIN012V1_01AC	Int.12kV Al.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Cambio a estado TRANSIT	5
27/12/19	03:19:22:572	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	572
27/12/19	03:19:23:102	PANQUEHUE PNRE012PN_06AL		Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE012PN_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	102
27/12/19	03:19:26:432	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	432
27/12/19	03:19:34:152	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	152
27/12/19	03:19:42:261	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	261
27/12/19	03:19:45:494	FFCC_ANDESFASO999NC_18AL	Falla Comun.Dist.P445 L.VEGAS-F.ANDES 2	Valor = ALARMA (estado normal)	494
27/12/19	03:19:47:898	FFCC_ANDESFASO999NC_18AL	Falla Comun.Dist.P445 L.VEGAS-F.ANDES 2	Valor = NORMAL (estado normal)	898
27/12/19	03:20:37:490	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	490
27/12/19	03:20:59:890	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	890
27/12/19	03:21:03:970	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	970
27/12/19	03:21:14:250	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	250
27/12/19	03:21:21:460	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	460
27/12/19	03:21:43:539	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	539
27/12/19	03:21:45:129	CATEMU CTAL012CT_01ID		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01ID.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	129
27/12/19	03:21:45:129	FFCC_ANDESFASO999NC_18AL		Envio ACKNOWLEDGE STATUS.FASO999NC_18AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	129
27/12/19	03:21:46:609	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	609
27/12/19	03:22:10:179	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	179
27/12/19	03:22:16:909	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	909
27/12/19	03:22:47:628	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	628
27/12/19	03:22:51:578	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 200 (estado High-High)	578
27/12/19	03:23:49:787	CATEMU CTAL012CT_01ID		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01ID.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	787
27/12/19	03:24:03:387	CATEMU CTIN044L_01AC	Int.44kV L.CATEMU-L.ANGELES	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	387
27/12/19	03:24:03:728	CATEMU CTIN044L_01AC	Int.44kV L.CATEMU-L.ANGELES	Cambio a estado TRANSIT	728
27/12/19	03:24:03:741	CATEMU CTIN044L_01AC	Int.44kV L.CATEMU-L.ANGELES	Comando ABRIR - exitoso	741
27/12/19	03:24:06:787	CATEMU CTAL012CT_01ID	Corriente Desbalance Al.CATEMU	Valor = 0 (estado NORMAL)	787
27/12/19	03:31:33:559	FFCC_ANDESFAIN044L_03AC	Int.44kV L.VEGAS-FC ANDES 1	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	559
27/12/19	03:31:34:625	FFCC_ANDESFAIN044L_03AC	Int.44kV L.VEGAS-FC ANDES 1	Comando CERRAR - exitoso	625
27/12/19	03:31:47:339	PANQUEHUE PNIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2 52FT2	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	339
27/12/19	03:31:48:673	PANQUEHUE PNRE999SV_14AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2	Valor = NORMAL (estado normal)	673
27/12/19	03:31:48:674	PANQUEHUE PNIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2 52FT2	Comando CERRAR - exitoso	674
27/12/19	03:31:48:674	PANQUEHUE PNRE012SV_01AL	Falta de Tension BARRA 12KV	Valor = NORMAL (estado normal)	674
27/12/19	03:32:43:48	PANQUEHUE PNRE999SV_06AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 1	Valor = NORMAL (estado normal)	707
27/12/19	03:31:51:829	PANQUEHUE PNAL012PQ_01VD	Voltaje Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = 11 % (estado High)	829
27/12/19	03:31:51:829	PANQUEHUE PNTR012T2_01TE	Temperatura Envolvente TR-2	Valor = 44.1 C (estado NORMAL)	829
27/12/19	03:31:51:829	PANQUEHUE PNEM012V1_01VM	Voltaje Promedio Al.V.ERRAZURIZ	Valor = 11.643 KV (estado NORMAL)	829
27/12/19	03:31:59:349	PANQUEHUE PNAL012PQ_01VD	Voltaje Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = 4 % (estado NORMAL)	349
27/12/19	03:31:59:349	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.373 KV (estado NORMAL)	349
27/12/19	03:31:59:349	PANQUEHUE PNAL012PN_01VM	Voltaje Promedio Al.PANQUEHUE	Valor = 12.366 KV (estado NORMAL)	349
27/12/19	03:32:01:298	PANQUEHUE PNRE999NC_02AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	298
27/12/19	03:32:04:759	PANQUEHUE PNAL012PQ_01VD		Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	759
27/12/19	03:32:40:438	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	438
27/12/19	03:32:43:48	PANQUEHUE PNIN012PN_02AC	Int.12kV Al.PANQUEHUE 52C2 (VWE-F6)	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	48
27/12/19	03:32:45:222	PANQUEHUE PNIN012PN_02AC	Int.12kV Al.PANQUEHUE 52C2 (VWE-F6)	Comando CERRAR - exitoso	222
27/12/19	03:32:45:79	PANQUEHUE PNRE012PN_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.PANQUEHUE	Valor = NORMAL (estado normal)	79
27/12/19	03:32:53:478	PANQUEHUE PNTR012T2_01ID	Corriente Desbal.TR-2	Valor = 1.2 % (estado NORMAL)	478
27/12/19	03:32:53:478	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	478
27/12/19	03:32:53:478	PANQUEHUE PNAL012PN_01IM	Corriente Promedio Al.PANQUEHUE(560A)	Valor = 50 A (estado NORMAL)	478
27/12/19	03:33:01:668	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	668
27/12/19	03:33:08:938	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	938
27/12/19	03:33:22:967	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	967
27/12/19	03:33:37:427	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	427
27/12/19	03:33:45:7	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	7
27/12/19	03:33:52:217	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	217
27/12/19	03:33:59:327	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	327
27/12/19	03:34:13:756	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	756
27/12/19	03:34:27:796	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	796
27/12/19	03:34:35:816	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	816
27/12/19	03:34:43:176	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	176
27/12/19	03:35:12:295	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	295
27/12/19	03:35:19:935	PANQUEHUE PNBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	935
27/12/19	03:35:53:75	PANQUEHUE PNIN012PQ_02AC	Int.12kV Al.PAIQUEN 52C1 (VWE-F6)	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	75
27/12/19	03:35:54:915	PANQUEHUE PNIN012PQ_02AC	Int.12kV Al.PAIQUEN 52C1 (VWE-F6)	Comando CERRAR - exitoso	915
27/12/19	03:36:01:705	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = 0.3 % (estado NORMAL)	705
27/12/19	03:36:01:705	PANQUEHUE PNAL012PQ_01_I	Corriente Fase Ro Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 71 A (estado NORMAL)	705
27/12/19	03:36:01:705	PANQUEHUE PNAL012PQ_02_I	Corriente Fase Bi Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 73 A (estado NORMAL)	705
27/12/19	03:36:01:705	PANQUEHUE PNAL012PQ_03_I	Corriente Fase Az Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 72 A (estado NORMAL)	705
27/12/19	03:36:01:705	PANQUEHUE PNAL012PQ_01IM	Corriente Promedio Al.PAIQUEN(560A)	Valor = 72 A (estado NORMAL)	705
27/12/19	03:36:10:597	PANQUEHUE PNRE012PQ_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.PAIQUEN	Valor = NORMAL (estado normal)	597
27/12/19	03:36:34:934	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = -0.1125 % (estado Low-Low)	934
27/12/19	03:36:57:594	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = 0.0375 % (estado NORMAL)	594
27/12/19	03:37:04:484	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = -0.075 % (estado Low-Low)	484
27/12/19	03:37:11:647	PANQUEHUE PNRE999NC_04AL	Voltaje BarraCC <125 o >145	Valor = NORMAL (estado normal)	647
27/12/19	03:37:48:543	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = 0.075 % (estado NORMAL)	543
27/12/19	03:37:56:693	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	693
27/12/19	03:38:03:982	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = 0.0375 % (estado NORMAL)	982
27/12/19	03:38:18:562	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	562
27/12/19	03:38:26:412	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	412
27/12/19	03:39:10:571	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	571
27/12/19	03:39:17:691	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	691
27/12/19	03:39:31:891	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.Al.PAIQUEN	Valor = -0.075 % (estado Low-Low)	891

27/12/19	03:40:31:830	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	830
27/12/19	03:40:39:210	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.1125 % (estado Low-Low)	210
27/12/19	03:43:12:367	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	367
27/12/19	03:44:04:06	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	6
27/12/19	03:44:17:486	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	486
27/12/19	03:44:32:566	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	566
27/12/19	03:44:39:656	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	656
27/12/19	03:44:46:696	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	696
27/12/19	03:45:01:375	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	375
27/12/19	03:45:09:905	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	905
27/12/19	03:45:23:885	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0.1125 % (estado NORMAL)	885
27/12/19	03:46:23:424	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	424
27/12/19	03:46:31:64	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0.0375 % (estado NORMAL)	64
27/12/19	03:49:51:330	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	330
27/12/19	03:49:58:300	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	300
27/12/19	03:50:11:220	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	220
27/12/19	03:50:22:500	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	550
27/12/19	03:50:51:379	PANQUEHUE PNIN012V1_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	379
27/12/19	03:50:52:811	PANQUEHUE PNRE999V1_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.V.ERRAZURIZ	Valor = NORMAL (estado normal)	811
27/12/19	03:50:52:874	PANQUEHUE PNIN012V1_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Cambio a estado TRANSIT	874
27/12/19	03:50:52:881	PANQUEHUE PNIN012V1_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Comando CERRAR - exitoso	881
27/12/19	03:50:57:939	PANQUEHUE PNEM012V1_01_I	Corriente F.A(Ro) AI.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 46 A (estado NORMAL)	939
27/12/19	03:50:57:939	PANQUEHUE PNEM012V1_02_I	Corriente F.B(Bi) AI.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 49 A (estado NORMAL)	939
27/12/19	03:50:57:939	PANQUEHUE PNEM012V1_03_I	Corriente F.C(Az) AI.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 46 A (estado NORMAL)	939
27/12/19	03:50:57:939	PANQUEHUE PNEM012V1_01IM	Corriente Promedio AI.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 47 A (estado NORMAL)	939
27/12/19	03:55:23:160	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	160
27/12/19	03:55:28:40	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	40
27/12/19	03:56:25:634	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTSO999NC_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	634
27/12/19	03:59:06:811	CHAGRES CHDE044L1_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	811
27/12/19	03:59:08:694	CHAGRES CHDE044L1_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Cambio a estado ERR	694
27/12/19	03:59:08:694	CHAGRES CHDE044L1_08AC	Desc.44kV Arr.CHAGRES 2 89F2-2	Cambio espontaneo a estado ERR (estado normal)	694
27/12/19	03:59:17:402	CHAGRES CHDE044L1_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Comando ABRIR - exitoso	402
27/12/19	03:59:17:402	CHAGRES CHDE044L1_08AC	Desc.44kV Arr.CHAGRES 2 89F2-2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)	402
27/12/19	03:59:34:200	CHAGRES CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	200
27/12/19	03:59:34:200	CHAGRES CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	warning TAG Sobrepasado : Interruptor requiere referencia de tension para operar por fcastro en C	200
27/12/19	03:59:34:723	CHAGRES CHRE999L1_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	723
27/12/19	03:59:34:806	CHAGRES CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio a estado ERR	806
27/12/19	03:59:34:806	CHAGRES CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio a estado ERR	806
27/12/19	03:59:34:806	CHAGRES CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Comando ABRIR - exitoso	806
27/12/19	03:59:34:806	CHAGRES CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Comando ABRIR - exitoso	806
27/12/19	03:59:35:602	CHAGRES CHRE999L1_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	602
27/12/19	03:59:35:602	CHAGRES CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio espontaneo a estado TRANSIT (estado normal)	602
27/12/19	03:59:39:470	CHAGRES CHRE999L1_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999L1_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	470
27/12/19	04:03:03:47	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	47
27/12/19	04:03:10:267	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0.075 % (estado NORMAL)	267
27/12/19	04:03:52:326	LAS_VEGAS VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Valor manual = ABRIR (estado normal)	326
27/12/19	04:03:52:326	LAS_VEGAS VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Envio MANVAL.ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	326
27/12/19	04:09:00:821	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	821
27/12/19	04:09:08:490	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0.0375 % (estado NORMAL)	490
27/12/19	04:09:12:170	LAS_VEGAS VEDE044L1_21AC	Desc.44 kV L.Linea L.VEGAS-ANDES.1	Valor manual = ABRIR (estado anormal)	170
27/12/19	04:09:12:170	LAS_VEGAS VEDE044L1_21AC	Desc.44 kV L.Linea L.VEGAS-ANDES.1	Envio MANVAL.ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	170
27/12/19	04:09:23:190	LAS_VEGAS VEDE044BA_13AC	Desc.44 kV L.Barra 2 L.VEGAS-ANDES.1	Valor manual = ABRIR (estado normal)	190
27/12/19	04:09:23:190	LAS_VEGAS VEDE044BA_13AC	Desc.44 kV L.Barra 2 L.VEGAS-ANDES.1	Envio MANVAL.ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	190
27/12/19	04:09:29:530	LAS_VEGAS VEDE044L1_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Valor manual = ABRIR (estado anormal)	530
27/12/19	04:09:29:540	LAS_VEGAS VEDE044L1_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Envio MANVAL.ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	540
27/12/19	04:09:33:820	LAS_VEGAS VEDE044BA_06AC	Desc.44kV L.Barra 1 VEGAS-ANDES 2	Valor manual = ABRIR (estado anormal)	820
27/12/19	04:09:33:830	LAS_VEGAS VEDE044BA_06AC	Desc.44kV L.Barra 1 VEGAS-ANDES 2	Envio MANVAL.ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	830
27/12/19	04:14:41:55	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	55
27/12/19	04:14:48:505	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	505
27/12/19	04:33:05:366	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	366
27/12/19	04:33:12:475	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0.075 % (estado NORMAL)	475
27/12/19	04:48:49:549	RIO_BLANCO RIO_BLANCO	RB	Comunicaciones P_DNP_RB estado - no reply	549
27/12/19	04:48:49:549	RIO_BLANCO RIO_BLANCO	RB	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_RB: no reply	549
27/12/19	04:48:51:9	RIO_BLANCO RIO_BLANCO	RB	Comunicaciones recuperadas P_DNP_RB: OMNICO MM 17053	9
27/12/19	04:48:51:9	RIO_BLANCO RIO_BLANCO	RB	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_RB	9
27/12/19	04:58:28:19	CHAGRES CHAGRES	CH	Comunicaciones S_DNP_CH estado - no reply	19
27/12/19	04:58:28:19	CHAGRES CHAGRES	CH	(Alternate) perdida de comunicaciones en S_DNP_CH: no reply	19
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHAGRES	CH	Comunicaciones recuperadas S_DNP_CH: OMNICO MM 17050	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHAGRES	CH	(Alternate) comunicaciones re-establecidas en S_DNP_CH	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHRE999SV_25AL	Falta AC Cargador Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHIN044F5_01_V	Voltaje A-B F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHIN044F5_02_V	Voltaje B-C F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHIN044F5_03_V	Voltaje C-A F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHRE999L1_16AL	Sin Potencial F.A(Ro) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHRE999L1_17AL	Sin Potencial F.B(Bi) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHRE999L1_18AL	Sin Potencial F.C(Az) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHIN044F5_06_I	Corriente F.B(Bi) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHIN044F5_07_I	Corriente F.C(Az) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = ALARMA (estado anormal)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHDE044L1_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	219
27/12/19	04:58:50:219	CHAGRES CHDE044L1_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	219
27/12/19	04:59:03:389	CHAGRES CHDE044L1_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHDE044L1_02AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	389
27/12/19	04:59:03:389	CHAGRES CHIN044F5_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	389	389
27/12/19	04:59:03:389	CHAGRES CHIN044F5_01_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_01_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	389	389
27/12/19	04:59:03:389	CHAGRES CHIN044F5_02_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_02_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	389	389
27/12/19	04:59:03:389	CHAGRES CHIN044F5_03_V	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_03_V.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	389	389
27/12/19	04:59:03:389	CHAGRES CHIN044F5_05_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_05_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	389	389
27/12/19	04:59:03:389	CHAGRES CHIN044F5_06_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_06_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	389	389
27/12/19	04:59:03:389	CHAGRES CHIN044F5_07_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_07_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	389	389
27/12/19	05:00:41:528	PANQUEHUE PNRE999SV_11AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	528
27/12/19	05:01:11:44	PANQUEHUE PNRE999SV_16AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 Tie.SEC.VE-AN 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	44
27/12/19	05:01:40:576	PANQUEHUE PNDE044C2_02AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 2 89F4	Envio TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=FCASTRO DESC=INOP WO=FCA por fcastro er	576
27/12/19	05:02:31:645	PANQUEHUE PNRE999SV_11AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 1	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999SV_11AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	645
27/12/19	05:02:31:645	PANQUEHUE PNRE999SV_16AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 1	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999SV_16AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	645
27/12/19	05:02:34:907	PANQUEHUE PNRE999SV_03AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	907
27/12/19	05:02:36:776	PANQUEHUE PNRE999SV_08AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 Tie.SEC.VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	776
27/12/19	05:03:02:865	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	Envio TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=FCASTRO DESC=INOP WO=FCA por fcastro er	865
27/12/19	05:03:09:855	PANQUEHUE PNRE999SV_03AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999SV_03AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	855
27/12/19	05:03:09:855	PANQUEHUE PNRE999SV_08AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999SV_08AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	855
27/12/19	05:07:47:292	PANQUEHUE PNRE044L1_03MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2	Valor = LOCAL (estado anormal)	292
27/12/19	05:07:49:18	PANQUEHUE PNRE044S_V_02AL	Falta Alim.125Vcc Desc.44kV ARR.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	18
27/12/19	05:09:27:558	LAS_VEGAS VETR110T2_12_I	Corriente F.C(Az) 110kV TR-2	Valor = 4.8 A (estado Low)	558
27/12/19	05:09:27:558	LAS_VEGAS VETR110T2_10IM	Corriente Promedio 110kV TR-2	Valor = 1.6 A (estado Low)	558
27/12/19	05:09:31:188	PANQUEHUE PNRE044S_V_02AL	Falta Alim.125Vcc Desc.44kV ARR.2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE044S_V_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	188

27/12/19	05:09:31:188	PANQUEHUE PNSW044LR_03MA		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.PNSW044LR_03MA.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	188
27/12/19	05:09:52:628	PANQUEHUE PNDE044L1_02AC	Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2 89F2	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=FCASTRO DESC=INOP WO=FCA por fcastro er	628
27/12/19	05:10:11:857	LAS_VEGAS VETR110T2_12_I	Corriente F.C(Az) 110kV TR-2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	857
27/12/19	05:10:11:857	LAS_VEGAS VETR110T2_10IM	Corriente Promedio 110kV TR-2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	857
27/12/19	05:18:49:428	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	428
27/12/19	05:18:55:918	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	918
27/12/19	05:19:59:417	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	417
27/12/19	05:20:13:527	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0.0375 % (estado NORMAL)	527
27/12/19	05:20:20:897	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	897
27/12/19	05:20:28:166	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	166
27/12/19	05:20:35:566	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.0375 % (estado Low-Low)	566
27/12/19	05:20:42:96	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 0 % (estado NORMAL)	96
27/12/19	05:23:32:823	LAS_VEGAS VEDE044PT_01AC	Desc.44 kV Tierra Man.L.VEGAS-ANDES, 1	Valor manual = CERRAR (estado anormal)	823
27/12/19	05:23:32:823	LAS_VEGAS VEDE044PT_01AC	Desc.44 kV Tierra Man.L.VEGAS-ANDES, 1	Enviado MANVAL.CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	823
27/12/19	05:23:36:53	LAS_VEGAS VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Valor manual = CERRAR (estado anormal)	53
27/12/19	05:23:36:53	LAS_VEGAS VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Enviado MANVAL.CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	53
27/12/19	05:28:21:320	LAS_VEGAS VEAL012LY_06AL	Falla Comunic.F6 AI.LLAY LLAY	Valor = ALARMA (estado anormal)	320
27/12/19	05:28:41:0	LAS_VEGAS VEAL012LY_06AL	Falla Comunic.F6 AI.LLAY LLAY	Valor = NORMAL (estado normal)	0
27/12/19	05:30:09:457	LAS_VEGAS VEAL012LY_06AL	Falla Comunic.F6 AI.LLAY LLAY	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.VEAL012LY_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	457
27/12/19	05:33:28:830	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	830
27/12/19	05:33:34:920	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	920
27/12/19	05:35:33:931	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTSO999NC_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	931
27/12/19	05:57:23:70	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	70
27/12/19	05:57:27:940	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	940
27/12/19	06:01:45:574	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTSO999NC_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	574
27/12/19	06:10:20:47	CHAGRES CHRE999LR_05MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV A.CHAGRES 1	Valor = LOCAL (estado anormal)	47
27/12/19	06:10:21:874	CHAGRES CHRE999SV_01AL	Op.TM Motor Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	874
27/12/19	06:10:22:353	CHAGRES CHRE999SV_08AL	Op.TM Cal/Alu Gab.Desc.44 Tie A.CHAGRES	Valor = ALARMA (estado anormal)	353
27/12/19	06:10:23:596	CHAGRES CHRE999SV_08AL	Op.TM Cal/Alu Gab.Desc.44 Tie A.CHAGRES	Valor = NORMAL (estado normal)	596
27/12/19	06:10:24:341	CHAGRES CHRE999SV_02AL	Op.TM Control Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	341
27/12/19	06:10:32:905	CHAGRES CHRE999LR_05MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV A.CHAGRES 1	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999LR_05MA.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	905
27/12/19	06:10:32:905	CHAGRES CHRE999SV_01AL	Op.TM Motor Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_01AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	905
27/12/19	06:10:32:905	CHAGRES CHRE999SV_02AL	Op.TM Control Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	905
27/12/19	06:10:32:905	CHAGRES CHRE999SV_08AL	Op.TM Cal/Alu Gab.Desc.44 Tie A.CHAGRES	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_08AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	905
27/12/19	06:11:51:267	CHAGRES CHRE999LR_07MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV A.CHAGRES 2	Valor = LOCAL (estado anormal)	267
27/12/19	06:11:52:581	CHAGRES CHRE999SV_09AL	Op.TM Motor Gab.Desc.44 A.CHAGRES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	581
27/12/19	06:11:54:53	CHAGRES CHRE999SV_10AL	Op.TM Contr.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	53
27/12/19	06:13:04:612	CHAGRES CHRE999LR_07MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV A.CHAGRES 2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999LR_07MA.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	612
27/12/19	06:13:04:612	CHAGRES CHRE999SV_09AL	Op.TM Motor Gab.Desc.44 A.CHAGRES 2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_09AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	612
27/12/19	06:13:04:612	CHAGRES CHRE999SV_10AL	Op.TM Contr.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_10AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	612
27/12/19	06:14:03:417	CHAGRES CHDE044PT_05AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 2(89F2-2T)	Cambio espontaneo a estado ERR (estado normal)	417
27/12/19	06:14:12:640	CHAGRES CHDE044PT_05AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 2(89F2-2T)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	640
27/12/19	06:14:30:586	CHAGRES CHDE044PT_04AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 1(89F1-2T)	Cambio espontaneo a estado ERR (estado normal)	586
27/12/19	06:14:39:732	CHAGRES CHDE044PT_04AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 1(89F1-2T)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	732
27/12/19	06:14:46:461	CHAGRES CHDE044PT_04AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 1(89F1-2T)	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHDE044PT_04AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	461
27/12/19	06:14:46:461	CHAGRES CHDE044PT_05AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 2(89F2-2T)	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHDE044PT_05AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	461
27/12/19	06:16:47:328	CHAGRES CHDE044L1_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=FCASTRO DESC=INOP Y TNO WO=FCA por fc	328
27/12/19	06:17:11:508	CHAGRES CHDE044L1_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=FCASTRO DESC=INOP Y TNO WO=FCA por fc	508
27/12/19	06:17:33:938	LAS_VEGAS VEDE044L1_21AC	Desc.44 kV L.Linea L.VEGAS-ANDES,1	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=FCASTRO DESC=TNO WO=FCA por fcastro en	938
27/12/19	06:17:51:57	LAS_VEGAS VEDE044L1_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=FCASTRO DESC=TNO WO=FCA por fcastro en	57
27/12/19	06:18:52:920	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	920
27/12/19	06:18:58:250	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	250
27/12/19	06:20:23:795	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTSO999NC_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	795
27/12/19	06:54:02:230	CHAGRES CHAGRES	CH	Comunicaciones S_DNP_CH estado - no reply	230
27/12/19	06:54:02:230	CHAGRES CHAGRES	CH	(Alternate) perdida de comunicaciones en S_DNP_CH: no reply	230
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHAGRES	CH	Comunicaciones recuperadas S_DNP_CH: OMNICOMM 17050	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHAGRES	CH	(Alternate) comunicaciones re-establecidas en S_DNP_CH	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999SV_25AL	Falta AC Cargador Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHIN044F5_01_V	Voltaje A-B F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHIN044F5_02_V	Voltaje B-C F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHIN044F5_03_V	Voltaje C-A F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999LR_05MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV A.CHAGRES 1	Valor = LOCAL (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999LR_07MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV A.CHAGRES 2	Valor = LOCAL (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999SV_01AL	Op.TM Motor Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999SV_09AL	Op.TM Motor Gab.Desc.44 A.CHAGRES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999SV_10AL	Op.TM Contr.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999L_16AL	Sin Potencial F.A(Ro) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999L_17AL	Sin Potencial F.B(BI) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999L_18AL	Sin Potencial F.C(Az) CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999SV_02AL	Op.TM Control Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHIN044F5_06_I	Corriente F.B(BI) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHIN044F5_07_I	Corriente F.C(Az) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHDE044L1_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHDE044L1_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHDE044PT_04AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 1(89F1-2T)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:07:790	CHAGRES CHDE044PT_05AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 2(89F2-2T)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	790
27/12/19	06:54:24:590	CHAGRES CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:24:590	CHAGRES CHIN044F5_01_V	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:24:590	CHAGRES CHIN044F5_02_V	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:24:590	CHAGRES CHIN044F5_03_V	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:24:590	CHAGRES CHIN044F5_05_I	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:24:590	CHAGRES CHIN044F5_06_I	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:54:24:590	CHAGRES CHIN044F5_07_I	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0 A (estado Low-Low)	790
27/12/19	06:57:28:917	PANQUEHUE PANQUEHUE	PN	Comunicaciones S_DNP_PN estado - no reply	917
27/12/19	06:57:28:917	PANQUEHUE PANQUEHUE	PN	(Alternate) perdida de comunicaciones en S_DNP_PN: no reply	917
27/12/19	06:57:42:556	PANQUEHUE PNRE044SV_02AL	Falta Alim.125Vcc Desc.44kV ARR.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	556
27/12/19	06:57:42:556	PANQUEHUE PNRE999SV_03AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	556
27/12/19	06:57:42:556	PANQUEHUE PNRE999SV_11AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	556
27/12/19	06:57:42:556	PANQUEHUE PNSW044LR_03MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2	Valor = LOCAL (estado anormal)	556
27/12/19	06:57:42:556	PANQUEHUE PNRE999SV_08AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 Tie.SEC.VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	556
27/12/19	06:57:42:556	PANQUEHUE PNRE999SV_16AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 Tie.SEC.VE-AN 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	556
27/12/19	06:57:42:556	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	556
27/12/19	06:57:42:556	PANQUEHUE PNDE044C2_02AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 2 89F4	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	556
27/12/19	06:57:42:556	PANQUEHUE PNRE999NC_02AC	Transfer.Automatica 44kV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	556
27/12/19	06:57:44:116	PANQUEHUE PANQUEHUE	PN	Comunicaciones recuperadas S_DNP_PN: OMNICOMM 17051	116
27/12/19	06:57:44:116	PANQUEHUE PANQUEHUE	PN	(Alternate) comunicaciones re-establecidas en S_DNP_PN	116
27/12/19	07:05:21:744	FFCC_ANDE:FASO999NC_16AL	Falla Comun.Dist.P445 F.AND-H.CLARK 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	744
27/12/19	07:05:24:167	FFCC_ANDE:FASO999NC_16AL	Falla Comun.Dist.P445 F.AND-H.CLARK 2	Valor = NORMAL (estado normal)	167
27/12/19	07:05:35:358	FFCC_ANDE:FASO999NC_16AL	Falla Comun.Dist.P445 F.AND-H.CLARK 2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.FASO999NC_16AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	358
27/12/19	07:13:39:945	CHAGRES CHDE044PT_05AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 2(89F2-2T)	Cambio espontaneo a estado ERR (estado normal)	945
27/12/19	07:13:48:527	CHAGRES CHDE044PT_05AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 2(89F2-2T)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)	527
27/12/19	07:14:21:832	CHAGRES CHDE044PT_04AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 1(89F1-2T)	Cambio espontaneo a estado ERR (estado normal)	832
27/12/19	07:14:30:400	CHAGRES CHDE044PT_04AC	Desc.44 Tierra A.CHAGRES 1(89F1-2T)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)	400

27/12/19	07:16:11:987	CHAGRES	CHDE044L_11AC	Desc.44kV A.CHAGRES 1[89F1-2]	Enviado TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/27/19 06:16:47 WO=FCA por fcastro en CC	987
27/12/19	07:16:17:20	CHAGRES	CHRE999L_07MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV A.CHAGRES 2	Valor = REMOTO (estado normal)	20
27/12/19	07:16:18:35	CHAGRES	CHRE999SV_10AL	Op.TM Contr.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 2	Valor = NORMAL (estado normal)	35
27/12/19	07:16:21:395	CHAGRES	CHRE999SV_09AL	Op.TM Motor Gab.Desc.44 A.CHAGRES 2	Valor = NORMAL (estado normal)	395
27/12/19	07:16:21:987	CHAGRES	CHDE044L_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Enviado TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/27/19 06:17:11 WO=FCA por fcastro en CC	987
27/12/19	07:16:34:251	CHAGRES	CHRE999SV_02AL	Op.TM Control Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1	Valor = NORMAL (estado normal)	251
27/12/19	07:16:35:513	CHAGRES	CHRE999L_05MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV A.CHAGRES 1	Valor = REMOTO (estado normal)	513
27/12/19	07:16:37:111	CHAGRES	CHRE999SV_01AL	Op.TM Motor Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1	Valor = NORMAL (estado normal)	111
27/12/19	07:25:15:328	LAS_VEGAS	VEDE044PT_01AC	Desc.44 kV Tierra Man.L.VEGAS-ANDES,1	Valor manual = ABRIR (estado normal)	328
27/12/19	07:25:15:328	LAS_VEGAS	VEDE044PT_01AC	Desc.44 kV Tierra Man.L.VEGAS-ANDES,1	Enviado MANVAL.ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	328
27/12/19	07:25:18:478	LAS_VEGAS	VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Valor manual = ABRIR (estado normal)	478
27/12/19	07:25:18:478	LAS_VEGAS	VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Enviado MANVAL.ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	478
27/12/19	07:26:54:266	LAS_VEGAS	VEDE044L_21AC	Desc.44 kV L.Linea L.VEGAS-ANDES,1	Enviado TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/27/19 06:17:33 WO=FCA por fcastro en CC	266
27/12/19	07:27:15:226	LAS_VEGAS	VETR110T2_01ID	Corriente Desbalance TR-2	Valor = 26 % (estado High)	226
27/12/19	07:28:30:45	LAS_VEGAS	VETR110T2_01ID	Corriente Desbalance TR-2	Valor = 25 % (estado NORMAL)	45
27/12/19	07:29:20:354	LAS_VEGAS	VETR110T2_01ID	Corriente Desbalance TR-2	Valor = 27 % (estado High)	354
27/12/19	07:29:40:153	CATEMU	CTIN012L_02AC	Int.12kV AI.ENAMI(VWE-F6)	Comando ABRIR - exitoso	153
27/12/19	07:29:42:803	LAS_VEGAS	VEDE044L_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Valor manual = CERRAR (estado normal)	803
27/12/19	07:29:42:803	LAS_VEGAS	VEDE044L_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Enviado MANVAL.CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	803
27/12/19	07:29:46:443	LAS_VEGAS	VEDE044BA_06AC	Desc.44kV L.Barra 1 VEGAS-ANDES 2	Valor manual = CERRAR (estado normal)	443
27/12/19	07:29:46:453	LAS_VEGAS	VEDE044BA_06AC	Desc.44kV L.Barra 1 VEGAS-ANDES 2	Enviado MANVAL.CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	453
27/12/19	07:29:51:293	LAS_VEGAS	VEDE044L_21AC	Desc.44 kV L.Linea L.VEGAS-ANDES,1	Valor manual = CERRAR (estado normal)	293
27/12/19	07:29:51:293	LAS_VEGAS	VEDE044L_21AC	Desc.44 kV L.Linea L.VEGAS-ANDES,1	Enviado MANVAL.CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	293
27/12/19	07:29:54:953	LAS_VEGAS	VEDE044BA_13AC	Desc.44 kV L.Barra 2 L.VEGAS-ANDES,1	Valor manual = CERRAR (estado normal)	953
27/12/19	07:29:54:953	LAS_VEGAS	VEDE044BA_13AC	Desc.44 kV L.Barra 2 L.VEGAS-ANDES,1	Enviado MANVAL.CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	953
27/12/19	07:30:09:813	CATEMU	CTIN012L_02AC	Int.12kV AI.ENAMI(VWE-F6)	Enviado COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	813
27/12/19	07:30:10:539	CATEMU	CTRE999EN_13AL	Apert.Externa por Protec.F6 AI.ENAMI	Valor = ALARMA (estado anormal)	539
27/12/19	07:30:10:546	CATEMU	CTRE012EN_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.ENAMI	Valor = ALARMA (estado anormal)	546
27/12/19	07:30:16:773	CATEMU	CTIN012L_01AC	Int.12kV AI.CATEMU(VWE-F6)	Enviado COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	773
27/12/19	07:30:17:262	CATEMU	CTIN012L_01AC	Int.12kV AI.CATEMU(VWE-F6)	Comando ABRIR - exitoso	262
27/12/19	07:30:17:470	CATEMU	CTRE999EN_13AL	Apert.Externa por Protec.F6 AI.ENAMI	Valor = NORMAL (estado normal)	470
27/12/19	07:30:20:489	CATEMU	CTRE999CT_13AL	Apert.Externa Manual F6 AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	489
27/12/19	07:30:20:497	CATEMU	CTRE012CT_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	497
27/12/19	07:30:21:323	CATEMU	CTRE012EN_06AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012EN_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	323	323
27/12/19	07:30:21:323	CATEMU	CTRE999EN_13AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE999EN_13AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	323	323
27/12/19	07:30:23:753	CATEMU	CTRE012CT_06AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012CT_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	753	753
27/12/19	07:30:23:753	CATEMU	CTRE999CT_13AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE999CT_13AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	753	753
27/12/19	07:30:27:420	CATEMU	CTRE999CT_13AL	Apert.Externa Manual F6 AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	420
27/12/19	07:30:46:612	LAS_VEGAS	VETR110T2_01ID	Corriente Desbalance TR-2	Valor = 25 % (estado NORMAL)	612
27/12/19	07:30:57:750	CATEMU	CTS0999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	750
27/12/19	07:31:03:340	CATEMU	CTS0999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	40
27/12/19	07:31:48:841	CATEMU	CTS0999NC_02AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTS0999NC_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	841	841
27/12/19	07:32:32:311	RIO_BLANCORIO	BLANCO	RB	Comunicaciones P_DNP_RB estado - no reply	311
27/12/19	07:32:32:311	RIO_BLANCORIO	BLANCO	RB	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_RB: no reply	311
27/12/19	07:32:37:440	RIO_BLANCORIO	BLANCO	RB	Comunicaciones recuperadas P_DNP_RB: OMNICO MM 17053	440
27/12/19	07:32:37:440	RIO_BLANCORIO	BLANCO	RB	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_RB	440
27/12/19	07:33:21:90	LAS_VEGAS	VEDE044L_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Enviado TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/27/19 06:17:51 WO=FCA por fcastro en CC	90
27/12/19	07:33:32:970	LAS_VEGAS	VEIN044L_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	970
27/12/19	07:33:59:889	LAS_VEGAS	VEIN044L_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Enviado COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	889
27/12/19	07:33:59:889	LAS_VEGAS	VEIN044L_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	warning TAG Sobrepasado : Min. operacion 384 Amp por fcastro en CQTXOS3_TS1	889
27/12/19	07:34:16:999	LAS_VEGAS	VEIN044L_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Comando CERRAR fallo, no cambio de estado de ABRIR	999
27/12/19	07:34:17:9	LAS_VEGAS	VETR110T1_01ID	Corriente Desbalance TR-1	Valor = 100 % (estado High-High)	9
27/12/19	07:34:27:79	LAS_VEGAS	VEIN044L_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.VEIN044L_03AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	79
27/12/19	07:34:27:79	LAS_VEGAS	VEIN044L_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.VEIN044L_03AC.:COMMAND por fcastro en CQTXOS3_TS1	79
27/12/19	07:35:00:318	CHAGRES	CHDE044L_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Enviado COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	318
27/12/19	07:35:02:12	CHAGRES	CHDE044L_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Cambio a estado ERR	12
27/12/19	07:35:02:12	CHAGRES	CHDE044L_08AC	Desc.44kV Arr.CHAGRES 2 89F2-2	Cambio espontaneo a estado ERR (estado normal)	12
27/12/19	07:35:07:236	CHAGRES	CHRE999SV_25AL	Falta AC Cargador Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	236
27/12/19	07:35:07:291	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = NORMAL (estado normal)	291
27/12/19	07:35:07:311	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = ALARMA (estado anormal)	311
27/12/19	07:35:07:314	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = NORMAL (estado normal)	314
27/12/19	07:35:07:322	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = ALARMA (estado anormal)	322
27/12/19	07:35:07:327	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Falta Vca Cont.Gab.Desc.44 A.CHAGRES 1-;	Valor = NORMAL (estado normal)	327
27/12/19	07:35:07:585	CHAGRES	CHRE999L_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Valor = ALARMA (estado anormal)	585
27/12/19	07:35:07:585	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado normal)	585
27/12/19	07:35:09:543	CHAGRES	CHRE999L_16AL	Sin Potencial F.A(Ro) CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	543
27/12/19	07:35:09:545	CHAGRES	CHRE999L_17AL	Sin Potencial F.B(Bi) CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	545
27/12/19	07:35:09:546	CHAGRES	CHRE999L_18AL	Sin Potencial F.C(Az) CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	546
27/12/19	07:35:09:818	CHAGRES	CHIN044F5_01_V	Voltaje A-B F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 44.9797 KV (estado NORMAL)	818
27/12/19	07:35:09:818	CHAGRES	CHIN044F5_02_V	Voltaje B-C F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 44.9935 KV (estado NORMAL)	818
27/12/19	07:35:09:818	CHAGRES	CHIN044F5_03_V	Voltaje C-A F6 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 45.2336 KV (estado NORMAL)	818
27/12/19	07:35:11:216	CHAGRES	CHDE044L_02AC	Desc.44kV A.CHAGRES 2[89F2-2]	Comando CERRAR - exitoso	216
27/12/19	07:35:11:216	CHAGRES	CHDE044L_08AC	Desc.44kV Arr.CHAGRES 2 89F2-2	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	216
27/12/19	07:35:13:108	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHIN044F5_02AC.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	108
27/12/19	07:35:13:108	CHAGRES	CHRE999L_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999L_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	108
27/12/19	07:35:13:108	CHAGRES	CHRE999SV_13AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CHRE999SV_13AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	108	108
27/12/19	07:35:21:51	FFCC_ANDES	FASO999NC_18AL	Falla Comun.Dist.P445 L.VEGAS-F.ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	51
27/12/19	07:35:26:328	FFCC_ANDES	FASO999NC_18AL	Falla Comun.Dist.P445 L.VEGAS-F.ANDES 2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.FASO999NC_18AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	328
27/12/19	07:35:27:138	FFCC_ANDES	FASO999NC_18AL	Falla Comun.Dist.P445 L.VEGAS-F.ANDES 2	Valor = NORMAL (estado normal)	138
27/12/19	07:35:52:827	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Enviado COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	827
27/12/19	07:35:52:827	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	warning TAG Sobrepasado : Interruptor requiere referencia de tension para operar por fcastro en C	827
27/12/19	07:35:53:356	CHAGRES	CHRE999L_06AL	Op.LockOut F6 Int.CHAGRES-L.ANG.	Valor = NORMAL (estado normal)	356
27/12/19	07:35:53:770	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio a estado TRANSIT	770
27/12/19	07:35:53:770	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Cambio a estado TRANSIT	770
27/12/19	07:35:53:770	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Comando CERRAR - exitoso	770
27/12/19	07:35:53:770	CHAGRES	CHIN044F5_02AC	Int.44kV(F6) L.CHAGRES-L.ANGELES(52F3)	Comando CERRAR - exitoso	770
27/12/19	07:35:53:813	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Op.Cargador de Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	813
27/12/19	07:35:53:814	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falta Vca Gabinete TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	814
27/12/19	07:35:53:817	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falta Tension BARRA 12KV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	817
27/12/19	07:35:53:826	CATEMU	CTIN044SV_08AL	Falta Alim.Calef.Int.44 CATEMU-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	826
27/12/19	07:35:54:100	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44kV TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	100
27/12/19	07:35:55:555	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	555
27/12/19	07:35:57:107	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 37 C (estado NORMAL)	107
27/12/19	07:36:02:197	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.495 KV (estado NORMAL)	197
27/12/19	07:36:04:237	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 1.2 A (estado Low)	237
27/12/19	07:36:06:33	CATEMU	CTIN012L_01AC	Int.12kV AI.CATEMU(VWE-F6)	Comando CERRAR - exitoso	33
27/12/19	07:36:09:827	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0.6 A (estado Low-Low)	827
27/12/19	07:36:13:842	CATEMU	CTIN012L_02AC	Int.12kV AI.ENAMI(VWE-F6)	Comando CERRAR - exitoso	842
27/12/19	07:36:14:707	CHAGRES	CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 1 A (estado Low)	707
27/12/19	07:36:14:707	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 1.3 A (estado Low)	707
27/12/19	07:36:14:707	CHAGRES	CHIN044F5_07_I	Corriente F.C(Az) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 1.2 A (estado Low)	707
27/12/19	07:36:21:977	LAS_VEGAS	VETR110T2_01ID	Corriente Desbalance TR-2	Valor = 26 % (estado High)	977
27/12/19	07:36:21:977	LAS_VEGAS	VETR110T1_01ID	Corriente Desbalance TR-1	Valor = 0 % (estado NORMAL)	977
27/12/19	07:36:22:887	CHAGRES	CHIN044F5_07_I	Corriente F.C(Az) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0.8 A (estado Low-Low)	887
27/12/19	07:36:22:887	CHAGRES	CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29	Valor = 0.6 A (estado Low-Low)	887
27/12/19	07:36:26:906	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 0.8 A (estado Low-Low)	906

27/12/19	07:36:51:56	CATEMU	CTINO12LI_01AC	Int.12kV AI.CATEMU(VWE-F6)	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	56
27/12/19	07:36:54:196	CHAGRES	CHIN044F5_07_I	Corriente F.C(Az) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 28 A (estado NORMAL)	196
27/12/19	07:36:54:196	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A(Ro) F6 CHAGRES-L.ANG.(290)	Valor = 28.4 A (estado NORMAL)	196
27/12/19	07:36:54:196	CHAGRES	CHIN044F5_06_I	Corriente F.B(BI) F6 CHAGRES-L.ANG.(290A)	Valor = 32.8 A (estado NORMAL)	196
27/12/19	07:36:54:196	CHAGRES	CHIN044F5_01IM	Corriente Promedio F6 CHAGRES-L.ANG.(29)	Valor = 64.9 A (estado NORMAL)	196
27/12/19	07:36:54:788	CATEMU	CTRE012CT_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	788
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 321 Amp (estado ROC)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 11.644 KV (estado Low)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_01VD	Voltaje Desbalance AI.CATEMU	Valor = 7 (estado High)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A AI.CATEMU(500A)	Valor = 95 A (estado ROC)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A AI.CATEMU	Valor = 12.197 KV (estado NORMAL)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B AI.CATEMU(500A)	Valor = 96 A (estado ROC)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C AI.CATEMU(500A)	Valor = 105 A (estado ROC)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio AI.CATEMU(500A)	Valor = 98 A (estado ROC)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A AI.CATEMU(500A)	Valor = 95 A (estado NORMAL)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B AI.CATEMU(500A)	Valor = 96 A (estado NORMAL)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_01_S	Potencia Aparente AI.CATEMU	Valor = 2.068 MVAr (estado NORMAL)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C AI.CATEMU(500A)	Valor = 105 A (estado NORMAL)	766
27/12/19	07:36:57:766	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio AI.CATEMU(500A)	Valor = 98 A (estado NORMAL)	766
27/12/19	07:37:01:546	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 108 Amp (estado ROC)	546
27/12/19	07:37:01:546	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.199 KV (estado NORMAL)	546
27/12/19	07:37:07:316	CATEMU	CTINO12LI_02AC	Int.12kV AI.ENAMI(VWE-F6)	Envio COMMAND CERRAR por fcastro en CQTXOS3_TS1	316
27/12/19	07:37:07:733	CATEMU	CTRE012EN_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.ENAMI	Valor = NORMAL (estado normal)	733
27/12/19	07:37:11:126	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01_I:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:126	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_02_I:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:126	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_03_I:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:126	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_04_I:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:126	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01IM:ROC por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:126	CATEMU	CTAL012CT_01VD	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012CT_01VD:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:126	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01VM:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:126	CHAGRES	CHIN044F5_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_01IM:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:126	CHAGRES	CHIN044F5_05_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_05_I:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:126	CHAGRES	CHIN044F5_07_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_07_I:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	126	
27/12/19	07:37:11:626	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio AI.ENAMI	Valor = 12.243 kV (estado NORMAL)	626
27/12/19	07:37:11:626	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A AI.ENAMI(400A)	Valor = 23 A (estado NORMAL)	626
27/12/19	07:37:11:626	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B AI.ENAMI(400A)	Valor = 20 A (estado NORMAL)	626
27/12/19	07:37:11:626	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 17 A (estado NORMAL)	626
27/12/19	07:37:11:626	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio AI.ENAMI(400A)	Valor = 20 A (estado NORMAL)	626
27/12/19	07:37:21:986	LAS_VEGAS	VELI044A2_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 34 A (estado NORMAL)	986
27/12/19	07:37:21:986	LAS_VEGAS	VELI044A2_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 33 A (estado NORMAL)	986
27/12/19	07:37:21:986	LAS_VEGAS	VELI044A2_02_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 31 A (estado NORMAL)	986
27/12/19	07:37:21:986	LAS_VEGAS	VELI044A2_02IM	Corriente Promedio C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 33 A (estado NORMAL)	986
27/12/19	07:38:00:925	PANQUEHUE	PNDE044C2_02AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 2 89F4	Envio TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/27/19 05:01:40 WO=FCA por fcastro en CQTXOS3_TS1	925
27/12/19	07:38:09:585	PANQUEHUE	PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	Envio TAG REM FUNC=WARNING TIME=03/02/18 21:57:11 WO=FCA por fcastro en CQTXOS3_TS1	585
27/12/19	07:38:18:238	PANQUEHUE	PNRE999SV_03AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 1	Valor = NORMAL (estado normal)	238
27/12/19	07:38:22:963	PANQUEHUE	PNRE999SV_08AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 Tie.SEC.VE-AN 1	Valor = NORMAL (estado normal)	963
27/12/19	07:39:26:430	PANQUEHUE	PNRE999SV_11AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 SEC.VE-AN 2	Valor = NORMAL (estado normal)	430
27/12/19	07:39:27:835	PANQUEHUE	PNRE999SV_16AL	Op.Alg.TM Gab.Desc.44 Tie.SEC.VE-AN 2	Valor = NORMAL (estado normal)	835
27/12/19	07:40:16:163	CATEMU	CTTR012TR_01_S	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 1.013 MVAR (estado NORMAL)	163
27/12/19	07:40:16:314	FFCC_ANDES	FASO999NC_17AL	Falla Comun.Dist.P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	314
27/12/19	07:40:18:770	FFCC_ANDES	FASO999NC_17AL	Falla Comun.Dist.P445 L.VEGAS-F.ANDES 1	Valor = NORMAL (estado normal)	770
27/12/19	07:40:47:582	FFCC_ANDES	FASO999NC_17AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.FASO999NC_17AL:..COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	582	
27/12/19	07:41:11:812	PANQUEHUE	PNINO12PQ_02AC	Int.12kV AI.PAIQUEN 52C1 (VWE-F6)	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	812
27/12/19	07:41:12:701	PANQUEHUE	PNRE012PQ_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.PAIQUEN	Valor = ALARMA (estado anormal)	701
27/12/19	07:41:12:733	PANQUEHUE	PNINO12PQ_02AC	Int.12kV AI.PAIQUEN 52C1 (VWE-F6)	Comando ABRIR - exitoso	733
27/12/19	07:41:15:212	PANQUEHUE	PNINO12PN_02AC	Int.12kV AI.PANQUEHUE 52C2 (VWE-F6)	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	212
27/12/19	07:41:15:902	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01_I	Corriente Fase Ro AI.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	902
27/12/19	07:41:15:902	PANQUEHUE	PNAL012PQ_02_I	Corriente Fase Bi AI.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	902
27/12/19	07:41:15:902	PANQUEHUE	PNAL012PQ_03_I	Corriente Fase Az AI.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	902
27/12/19	07:41:15:902	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01IM	Corriente Promedio AI.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	902
27/12/19	07:41:18:44	PANQUEHUE	PNINO12PN_02AC	Int.12kV AI.PANQUEHUE 52C2 (VWE-F6)	Comando ABRIR - exitoso	44
27/12/19	07:41:20:701	PANQUEHUE	PNINO12VI_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	701
27/12/19	07:41:21:980	PANQUEHUE	PNINO12VI_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Cambio a estado TRANSIT	980
27/12/19	07:41:21:985	PANQUEHUE	PNINO12VI_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Comando ABRIR - exitoso	985
27/12/19	07:41:26:831	FFCC_ANDES	FAIN044LI_03AC	Int.44kV L.VEGAS-FC ANDES 1	Envio COMMAND ABRIR por fcastro en CQTXOS3_TS1	831
27/12/19	07:41:28:134	FFCC_ANDES	FAIN044LI_03AC	Int.44kV L.VEGAS-FC ANDES 1	Comando ABRIR - exitoso	134
27/12/19	07:41:28:144	PANQUEHUE	PNRE999SV_06AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	144
27/12/19	07:41:28:144	PANQUEHUE	PNRE999SV_14AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	144
27/12/19	07:41:28:296	PANQUEHUE	PNRE999NC_02AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	296
27/12/19	07:41:29:825	PANQUEHUE	PNRE999V_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.V.ERRAZURIZ	Valor = ALARMA (estado anormal)	825
27/12/19	07:41:31:824	PANQUEHUE	PNRE012PN_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.PANQUEHUE	Valor = ALARMA (estado anormal)	824
27/12/19	07:41:37:871	PANQUEHUE	PANQUEHUE	PN	Comunicaciones S_DNP_PN estado - no reply	871
27/12/19	07:41:37:871	PANQUEHUE	PANQUEHUE	PN	(Alternate) perdida de comunicaciones en S_DNP_PN: no reply	871
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNTR012T2_01VD	Voltaje Desbal.TR-2	Valor = 1000 % (estado High-High)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNTR012T2_01ID	Corriente Desbal.TR-2	Valor = -0.15 % (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 0 C (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 0.573 KV (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01VD	Voltaje Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = 790 % (estado High-High)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNAL012PN_01VM	Voltaje Promedio AI.PANQUEHUE	Valor = 0.571 KV (estado Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNAL012PN_01VD	Voltaje Desbal.AI.PANQUEHUE	Valor = 790 % (estado High-High)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	Valor = -0.15 % (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNRE999NC_02AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	*	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNEM012VI_01VD	Voltaje Desbal.AI.V.ERRAZURIZ	Valor = 79 % (estado High-High)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNEM012VI_01VM	Voltaje Promedio AI.V.ERRAZURIZ	Valor = 0.573 KV (estado Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01_I	Corriente Fase Ro AI.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNAL012PQ_02_I	Corriente Fase Bi AI.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNAL012PQ_03_I	Corriente Fase Az AI.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNAL012PQ_01IM	Corriente Promedio AI.PAIQUEN(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNRE012PQ_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.PAIQUEN	Valor = ALARMA (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNRE044SV_02AL	Falta Alim.125Vcc Desc.44kV ARR.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNAL012PN_01IM	Corriente Promedio AI.PANQUEHUE(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNEM012VI_01_I	Corriente F.A(Ro) AI.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNEM012VI_02_I	Corriente F.B(BI) AI.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNEM012VI_03_I	Corriente F.C(Az) AI.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNRE012PN_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.PANQUEHUE	Valor = ALARMA (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNRE999SV_06AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNRE999SV_14AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNEM012VI_01IM	Corriente Promedio AI.V.ERRAZURIZ(630A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNRW044LR_03MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2	Valor = LOCAL (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNRE999V_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.V.ERRAZURIZ	Valor = ALARMA (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNDE044C2_02AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 2 89F4	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNRE999NC_02AC	Transfer.Automatica 44kV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNINO12PQ_02AC	Int.12kV AI.PAIQUEN 52C1 (VWE-F6)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNINO12PN_02AC	Int.12kV AI.PANQUEHUE 52C2 (VWE-F6)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	511
27/12/19	07:41:44:511	PANQUEHUE	PNINO12VI_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	511

27/12/19	07:41:45:821	PANQUEHUE PNRE012PN_06AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE012PN_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	821
27/12/19	07:41:45:821	PANQUEHUE PNRE012PQ_06AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE012PQ_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	821
27/12/19	07:41:45:831	PANQUEHUE PNRE999NC_02AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999NC_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	831
27/12/19	07:41:45:831	PANQUEHUE PNRE999SV_06AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999SV_06AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	831
27/12/19	07:41:45:831	PANQUEHUE PNRE999SV_14AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.PNRE999SV_14AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	831
27/12/19	07:41:45:831	PANQUEHUE PNAL012PQ_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	831
27/12/19	07:41:45:831	PANQUEHUE PNAL012PQ_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	831
27/12/19	07:41:45:831	PANQUEHUE PNAL012PQ_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	831
27/12/19	07:41:45:831	PANQUEHUE PNAL012PQ_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	831
27/12/19	07:41:46:41	PANQUEHUE PANQUEHUE	Comunicaciones recuperadas S_DNP_PN: OMNICOMM 17051	41
27/12/19	07:41:46:41	PANQUEHUE PANQUEHUE	(Alternate) comunicaciones re-establecidas en S_DNP_PN	41
27/12/19	07:42:11:921	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Envio TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/27/19 05:03:02 WO=FCA por fcastro en CC	921
27/12/19	07:42:13:956	LAS_VEGAS VEIN044L_02AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 1	956
27/12/19	07:42:15:480	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	480
27/12/19	07:42:18:597	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	597
27/12/19	07:42:27:796	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	796
27/12/19	07:42:40:300	LAS_VEGAS VEIN044L_02AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 1	300
27/12/19	07:42:40:300	LAS_VEGAS VEIN044L_02AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 1	300
27/12/19	07:42:42:792	PANQUEHUE PNRE999SV_06AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 1	792
27/12/19	07:42:42:793	PANQUEHUE PNRE999SV_14AL	Detec.Vca Cont.Gab.Desc.SEC.VE-AN 2	793
27/12/19	07:42:48:510	PANQUEHUE PNTR012T2_01VD	Voltaje Desbal.TR-2	510
27/12/19	07:42:48:510	PANQUEHUE PNAL012PQ_01VD	Voltaje Desbal.AI.PAIQUEN	510
27/12/19	07:42:48:510	PANQUEHUE PNAL012PN_01VD	Voltaje Desbal.AI.PANQUEHUE	510
27/12/19	07:42:48:510	PANQUEHUE PNTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	510
27/12/19	07:42:48:510	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	510
27/12/19	07:42:48:510	PANQUEHUE PNEM012V1_01VD	Voltaje Desbal.AI.V.ERRAZURIZ	510
27/12/19	07:42:48:510	PANQUEHUE PNAL012PN_01VM	Voltaje Promedio AI.PANQUEHUE	510
27/12/19	07:42:48:510	PANQUEHUE PNEM012V1_01VM	Voltaje Promedio AI.V.ERRAZURIZ	510
27/12/19	07:42:49:210	LAS_VEGAS VETR110T2_01ID	Corriente Desbalance TR-2	210
27/12/19	07:42:55:316	PANQUEHUE PNRE999NC_02AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	316
27/12/19	07:43:00:650	LAS_VEGAS VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	650
27/12/19	07:43:00:650	LAS_VEGAS VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	650
27/12/19	07:43:00:650	LAS_VEGAS VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	650
27/12/19	07:43:00:650	LAS_VEGAS VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	650
27/12/19	07:43:02:60	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	60
27/12/19	07:43:04:30	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	30
27/12/19	07:43:06:930	CATEMU CTSO999NC_02AL	Falla Comun.PML AI.CATEMU	930
27/12/19	07:43:10:760	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	760
27/12/19	07:43:10:760	PANQUEHUE PNAL012PN_01VM	Voltaje Promedio AI.PANQUEHUE	760
27/12/19	07:43:10:760	PANQUEHUE PNEM012V1_01VM	Voltaje Promedio AI.V.ERRAZURIZ	760
27/12/19	07:43:17:959	PANQUEHUE PNIN012V1_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	959
27/12/19	07:43:20:265	PANQUEHUE PNRE999V1_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.V.ERRAZURIZ	265
27/12/19	07:43:20:310	PANQUEHUE PNIN012V1_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	310
27/12/19	07:43:20:316	PANQUEHUE PNIN012V1_01AC	Int.12kV AI.V.ERRAZURIZ 52C3 (NOVA-F6)	316
27/12/19	07:43:24:229	LAS_VEGAS VETR110T2_11_I	Corriente F.(B) 110kV TR-2	229
27/12/19	07:43:24:229	LAS_VEGAS VETR110T2_10_I	Corriente F.(A) 110kV TR-2	229
27/12/19	07:43:24:229	LAS_VEGAS VETR110T2_12_I	Corriente F.(C) 110kV TR-2	229
27/12/19	07:43:24:229	LAS_VEGAS VETR110T2_10IM	Corriente Promedio 110kV TR-2	229
27/12/19	07:43:25:409	PANQUEHUE PNIN012PN_02AC	Int.12kV AI.PANQUEHUE 52C2 (VWE-F6)	409
27/12/19	07:43:26:944	PANQUEHUE PNRE012PN_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.PANQUEHUE	944
27/12/19	07:43:27:93	PANQUEHUE PNIN012PN_02AC	Int.12kV AI.PANQUEHUE 52C2 (VWE-F6)	93
27/12/19	07:43:29:249	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	249
27/12/19	07:43:29:249	PANQUEHUE PNTR012T2_01ID	Corriente Desbal.TR-2	249
27/12/19	07:43:29:249	PANQUEHUE PNEM012V1_02_I	Corriente F.(B) AI.V.ERRAZURIZ(630A)	249
27/12/19	07:43:29:249	PANQUEHUE PNEM012V1_03_I	Corriente F.(C) AI.V.ERRAZURIZ(630A)	249
27/12/19	07:43:29:249	PANQUEHUE PNEM012V1_01IM	Corriente Promedio AI.V.ERRAZURIZ(630A)	249
27/12/19	07:43:29:249	PANQUEHUE PNEM012V1_01_I	Corriente F.(A) AI.V.ERRAZURIZ(630A)	249
27/12/19	07:43:31:509	PANQUEHUE PNIN012PQ_02AC	Int.12kV AI.PAIQUEN 52C1 (VWE-F6)	509
27/12/19	07:43:33:477	PANQUEHUE PNRE012PQ_06AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.PAIQUEN	477
27/12/19	07:43:33:634	PANQUEHUE PNIN012PQ_02AC	Int.12kV AI.PAIQUEN 52C1 (VWE-F6)	634
27/12/19	07:43:41:39	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	39
27/12/19	07:43:41:39	PANQUEHUE PNAL012PQ_01ID	Corriente Desbal.AI.PAIQUEN	39
27/12/19	07:43:41:39	PANQUEHUE PNAL012PQ_01_I	Corriente Fase Ro AI.PAIQUEN(560A)	39
27/12/19	07:43:41:39	PANQUEHUE PNAL012PQ_02_I	Corriente Fase BI AI.PAIQUEN(560A)	39
27/12/19	07:43:41:39	PANQUEHUE PNAL012PQ_03_I	Corriente Fase Az AI.PAIQUEN(560A)	39
27/12/19	07:43:41:39	PANQUEHUE PNAL012PQ_01IM	Corriente Promedio AI.PAIQUEN(560A)	39
27/12/19	07:43:41:39	PANQUEHUE PNAL012PN_01IM	Corriente Promedio AI.PANQUEHUE(560A)	39
27/12/19	07:43:52:809	LAS_VEGAS VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	809
27/12/19	07:43:52:809	LAS_VEGAS VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	809
27/12/19	07:43:52:809	LAS_VEGAS VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	809
27/12/19	07:43:52:809	LAS_VEGAS VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	809
27/12/19	07:43:52:809	LAS_VEGAS VELI044AN_01_P	Potencia Activa L.VEGAS-ANDES 1	809
27/12/19	07:43:55:389	PANQUEHUE PNTR012T2_01ID	Corriente Desbal.TR-2	389
27/12/19	07:44:11:58	PANQUEHUE PNTR012T2_01ID	Corriente Desbal.TR-2	58
27/12/19	07:44:14:566	PANQUEHUE PNRE044SV_02AL	Falla Alim.125Vcc Desc.44kV ARR.2	566
27/12/19	07:44:17:468	LAS_VEGAS VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	468
27/12/19	07:44:19:354	PANQUEHUE PNSV044LR_03MA	Sel.L/R Gab.Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2	354
27/12/19	07:44:36:918	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	918
27/12/19	07:44:48:288	PANQUEHUE PNDE044L_02AC	Desc.44kV ARR.PANQUEHUE 2 89F2	288
27/12/19	07:45:27:257	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	257
27/12/19	07:45:27:317	PANQUEHUE PNDE044C1_01AC	Desc.44kV SEC.VE-AN 1 89F3	317
27/12/19	07:45:56:227	LAS_VEGAS VELI044AN_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VELI044AN_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	227
27/12/19	07:45:56:227	PANQUEHUE PNAL012PN_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PN_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	227
27/12/19	07:45:56:227	PANQUEHUE PNAL012PQ_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	227
27/12/19	07:45:56:227	PANQUEHUE PNTR012T2_01VM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNTR012T2_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	227
27/12/19	07:45:56:237	CATEMU CTSO999NC_02AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTSO999NC_02AL.:COS por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNAL012PN_01VM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PN_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNAL012PQ_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNAL012PQ_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNAL012PQ_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNEM012V1_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_01IM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNEM012V1_01VD	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNEM012V1_01VM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_01VM.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNEM012V1_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_01_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNEM012V1_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_02_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:237	PANQUEHUE PNEM012V1_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNEM012V1_03_I.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	237
27/12/19	07:45:56:797	PANQUEHUE PNAL012PQ_01VD	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PQ_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	797
27/12/19	07:45:56:797	PANQUEHUE PNTR012T2_01VD	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNTR012T2_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	797
27/12/19	07:45:57:897	PANQUEHUE PNAL012PN_01VD	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.PNAL012PN_01VD.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	897
27/12/19	07:47:13:805	CATEMU CTIN044L_01AC	Int.44kV L.CATEMU-L.ANGELES	805
27/12/19	07:47:14:422	CATEMU CTIN044L_01AC	Int.44kV L.CATEMU-L.ANGELES	422
27/12/19	07:47:14:438	CATEMU CTIN044L_01AC	Int.44kV L.CATEMU-L.ANGELES	438
27/12/19	07:47:14:444	CATEMU CTRE999SV_03AL	Falla Tension 44kV CATEMU-L.ANGELES	444
27/12/19	07:47:23:195	CATEMU CTEM044L_01_V	Voltaje A-B L.CATEMU-L.ANGELES	195
27/12/19	07:47:23:195	CATEMU CTEM044L_02_V	Voltaje B-C L.CATEMU-L.ANGELES	195
27/12/19	07:47:23:195	CATEMU CTEM044L_03_V	Voltaje C-A L.CATEMU-L.ANGELES	195

27/12/19 07:47:23:195	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 26 (estado High)	195
27/12/19 07:47:23:195	CATEMU	CTEM044LI_01VM	Voltaje Promedio L.CATEMU-L.ANGELES Valor = 44.83 kV (estado NORMAL)	195
27/12/19 07:47:36:955	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 25 (estado NORMAL)	955
27/12/19 07:47:43:925	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 26 (estado High)	925
27/12/19 07:47:52:755	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_01ID.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	755
27/12/19 07:47:58:715	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 25 (estado NORMAL)	715
27/12/19 07:48:02:405	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 26 (estado High)	405
27/12/19 07:48:42:234	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 25 (estado NORMAL)	234
27/12/19 07:48:49:314	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 26 (estado High)	314
27/12/19 07:48:53:804	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 25 (estado NORMAL)	804
27/12/19 07:48:57:824	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 26 (estado High)	824
27/12/19 07:49:09:273	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 25 (estado NORMAL)	273
27/12/19 07:49:19:703	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 26 (estado High)	703
27/12/19 07:49:25:823	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTEM044LI_01ID.:HILO por fcastro en CQTXOS3_TS1	823
27/12/19 07:49:47:263	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 25 (estado NORMAL)	263
27/12/19 07:49:50:583	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 26 (estado High)	583
27/12/19 07:49:58:53	CATEMU	CTEM044LI_01ID	Corriente Desbalance L.CATEMU-L.ANGELE: Valor = 25 (estado NORMAL)	53



Informe de archivo de configuración
Subestación:
Archivo: set.set
Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 06/01/2020 11:06:24

- SYSTEM DATA
 - 00.01: Language: English
 - 00.02: Password: ****
 - 00.03: Sys Fn Links: 0
 - 00.04: Description: Línea Andes 2
 - 00.05: Plant Reference: AREVA
 - 00.06: Model Number: P443318B4M0510K
 - 00.08: Serial Number: 641584C
 - 00.09: Frequency: 50 Hz
 - 00.0A: Comms Level: 2
 - 00.0B: Relay Address: 24
 - 00.0C: Plant Status: 0000000000000000
 - 00.0D: Control Status: 0000000000000000
 - 00.0E: Active Group: 1
 - 00.10: CB Trip/Close: No Operation
 - 00.11: Software Ref. 1: P443__4_510_H
 - 00.20: Opto I/P Status: 000000000000000000000000
 - 00.21: Relay O/P Status: 00000000000000000000000000000000
 - 00.22: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000
 - 00.50: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000
 - 00.51: Alarm Status 2: 00000000000000000000000000000000
 - 00.52: Alarm Status 3: 00000000000000000000000000000000
 - 00.D0: Access Level: 2
 - 00.D1: Password Control: 2
 - 00.D2: Password Level 1: ****
 - 00.D3: Password Level 2: ****
- CB CONTROL
 - 07.01: CB Control by: Disabled
 - 07.08: Lockout Reset: No
 - 07.09: Reset Lockout by: User Interface
 - 07.11: CB Status Input: None
- DATE AND TIME
 - 08.01: Date/Time: 2019-06-27 20:58:32.989
 - 08.04: IRIG-B Sync: Disabled
 - 08.06: Battery Status: Healthy
 - 08.07: Battery Alarm: Enabled
- CONFIGURATION
 - 09.01: Restore Defaults: No Operation
 - 09.02: Setting Group: Select via Menu
 - 09.03: Active Settings: Group 1
 - 09.04: Save Changes: No Operation
 - 09.05: Copy From: Group 1
 - 09.06: Copy To: No Operation
 - 09.07: Setting Group 1: Enabled
 - 09.08: Setting Group 2: Disabled
 - 09.09: Setting Group 3: Disabled
 - 09.0A: Setting Group 4: Disabled
 - 09.0B: Distance: Disabled
 - 09.0C: Directional E/F: Disabled
 - 09.10: Overcurrent: Enabled
 - 09.11: Neg Sequence O/C: Disabled
 - 09.12: Broken Conductor: Disabled
 - 09.13: Earth Fault: Enabled
 - 09.15: Sensitive E/F: Disabled
 - 09.16: Residual O/V NVD: Disabled
 - 09.17: Thermal Overload: Disabled
 - 09.18: PowerSwing Block: Disabled
 - 09.1D: Volt Protection: Disabled
 - 09.20: CB Fail: Disabled
 - 09.21: Supervision: Disabled
 - 09.23: System Checks: Disabled



Informe de archivo de configuración
 Subestación:
 Archivo: set.set
 Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 06/01/2020 11:06:24

```

..... 09.24: Auto-Reclose: Disabled
..... 09.25: Input Labels: Visible
..... 09.26: Output Labels: Visible
..... 09.28: CT & VT Ratios: Visible
..... 09.29: Record Control: Visible
..... 09.2A: Disturb Recorder: Visible
..... 09.2B: Measure't Setup: Visible
..... 09.2C: Comms Settings: Visible
..... 09.2D: Commission Tests: Visible
..... 09.2E: Setting Values: Primary
..... 09.2F: Control Inputs: Visible
..... 09.35: Ctrl I/P Config: Visible
..... 09.36: Ctrl I/P Labels: Visible
..... 09.39: Direct Access: Enabled
..... 09.40: InterMiCOM: Disabled
..... 09.50: Function Key: Visible
..... 09.FF: LCD Contrast: 11
.....
..... [Folder Icon] CT AND VT RATIOS
..... 0A.01: Main VT Primary: 46,00 kV
..... 0A.02: Main VT Sec'y: 115,0 V
..... 0A.03: C/S VT Primary: 46,00 kV
..... 0A.04: C/S VT Secondary: 115,0 V
..... 0A.07: Phase CT Primary: 600,0 A
..... 0A.08: Phase CT Sec'y: 5,000 A
..... 0A.0B: SEF CT Primary: 600,0 A
..... 0A.0C: SEF CT Secondary: 5,000 A
..... 0A.0D: MComp CT Primary: 600,0 A
..... 0A.0E: MComp CT Sec'y: 5,000 A
..... 0A.0F: C/S Input: A-B
..... 0A.10: Main VT Location: Bus
..... 0A.11: CT Polarity: Standard
..... 0A.13: SEF CT Polarity: Standard
..... 0A.14: M CT Polarity: Standard
.....
..... [Folder Icon] RECORD CONTROL
..... [Folder Icon] 0B.01: Clear Events: No
..... [Folder Icon] 0B.02: Clear Faults: No
..... [Folder Icon] 0B.03: Clear Maint: No
..... 0B.04: Alarm Event: Enabled
..... 0B.05: Relay O/P Event: Enabled
..... 0B.06: Opto Input Event: Enabled
..... 0B.07: General Event: Disabled
..... 0B.08: Fault Rec Event: Enabled
..... 0B.09: Maint Rec Event: Enabled
..... 0B.0A: Protection Event: Enabled
..... [Folder Icon] 0B.30: Clear Dist Recs: No
..... 0B.40: DDB 31 - 0: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.41: DDB 63 - 32: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.42: DDB 95 - 64: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.43: DDB 127 - 96: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.44: DDB 159 - 128: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.45: DDB 191 - 160: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.46: DDB 223 - 192: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.47: DDB 255 - 224: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.48: DDB 287 - 256: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.49: DDB 319 - 288: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.4A: DDB 351 - 320: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.4B: DDB 383 - 352: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.4C: DDB 415 - 384: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.4D: DDB 447 - 416: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.4E: DDB 479 - 448: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.4F: DDB 511 - 480: 11111111111111111111111111111111
    
```



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: set.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 06/01/2020 11:06:25

```

..... 0B.50: DDB 543 - 512: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.51: DDB 575 - 544: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.52: DDB 607 - 576: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.53: DDB 639 - 608: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.54: DDB 671 - 640: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.55: DDB 703 - 672: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.56: DDB 735 - 704: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.57: DDB 767 - 736: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.58: DDB 799 - 768: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.59: DDB 831 - 800: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5A: DDB 863 - 832: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5B: DDB 895 - 864: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5C: DDB 927 - 896: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5D: DDB 959 - 928: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5E: DDB 991 - 960: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.5F: DDB 1023 - 992: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.60: DDB 1055 - 1024: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.61: DDB 1087 - 1056: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.62: DDB 1119 - 1088: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.63: DDB 1151 - 1120: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.64: DDB 1183 - 1152: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.65: DDB 1215 - 1184: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.66: DDB 1247 - 1216: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.67: DDB 1279 - 1248: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.68: DDB 1311 - 1280: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.69: DDB 1343 - 1312: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.6A: DDB 1375 - 1344: 11111111111111111111111111111111
..... 0B.6B: DDB 1407 - 1376: 11111111111111111111111111111111

```

 DISTURB RECORDER

```















..... 0C.01: Duration: 6,000 s
..... 0C.02: Trigger Position: 40,00 %
..... 0C.03: Trigger Mode: Single
..... 0C.04: Analog Channel 1: VA
..... 0C.05: Analog Channel 2: VB
..... 0C.06: Analog Channel 3: VC
..... 0C.07: Analog Channel 4: IA
..... 0C.08: Analog Channel 5: IB
..... 0C.09: Analog Channel 6: IC
..... 0C.0A: Analog Channel 7: IN
..... 0C.0B: Analog Channel 8: IN Sensitive
..... 0C.0C: Digital Input 1: I>1 Start A
..... 0C.0D: Input 1 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.0E: Digital Input 2: I>1 Start B
..... 0C.0F: Input 2 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.10: Digital Input 3: I>1 Start C
..... 0C.11: Input 3 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.12: Digital Input 4: I>1 Trip A
..... 0C.13: Input 4 Trigger: No Trigger
..... 0C.14: Digital Input 5: I>1 Trip B
..... 0C.15: Input 5 Trigger: No Trigger
..... 0C.16: Digital Input 6: I>1 Trip C
..... 0C.17: Input 6 Trigger: No Trigger
..... 0C.18: Digital Input 7: I>3 Trip A
..... 0C.19: Input 7 Trigger: No Trigger
..... 0C.1A: Digital Input 8: I>3 Trip B
..... 0C.1B: Input 8 Trigger: No Trigger
..... 0C.1C: Digital Input 9: I>3 Trip C
..... 0C.1D: Input 9 Trigger: No Trigger
..... 0C.1E: Digital Input 10: IN>1 Start
..... 0C.1F: Input 10 Trigger: Trigger L/H
..... 0C.20: Digital Input 11: IN>1 Trip

```



Informe de archivo de configuración
 Subestación:
 Archivo: set.set
 Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 06/01/2020 11:06:25

- 0C.21: Input 11 Trigger: No Trigger
- 0C.22: Digital Input 12: IN>3 Trip
- 0C.23: Input 12 Trigger: No Trigger
- 0C.24: Digital Input 13: Any Trip
- 0C.25: Input 13 Trigger: Trigger L/H
- 0C.26: Digital Input 14: Unused
- 0C.28: Digital Input 15: Unused
- 0C.2A: Digital Input 16: Unused
- 0C.2C: Digital Input 17: Unused
- 0C.2E: Digital Input 18: Unused
- 0C.30: Digital Input 19: Unused
- 0C.32: Digital Input 20: Unused
- 0C.34: Digital Input 21: Unused
- 0C.36: Digital Input 22: Unused
- 0C.38: Digital Input 23: Unused
- 0C.3A: Digital Input 24: Unused
- 0C.3C: Digital Input 25: Unused
- 0C.3E: Digital Input 26: Unused
- 0C.40: Digital Input 27: Unused
- 0C.42: Digital Input 28: Unused
- 0C.44: Digital Input 29: Unused
- 0C.46: Digital Input 30: Unused
- 0C.48: Digital Input 31: Unused
- 0C.4A: Digital Input 32: Unused
- 0C.50: Analog Channel 9: V Checksync
- 0C.51: Analog Channel10: IM
- 0C.52: Analog Channel11: IN
- 0C.53: Analog Channel12: IN
-  MEASURET SETUP
- 0D.01: Default Display: Description
- 0D.02: Local Values: Primary
- 0D.03: Remote Values: Primary
- 0D.04: Measurement Ref: VA
- 0D.05: Measurement Mode: 0
- 0D.06: Fix Dem Period: 30,00 min
- 0D.07: Roll Sub Period: 30,00 min
- 0D.08: Num Sub Periods: 1
- 0D.09: Distance Unit: Kilometres
- 0D.0A: Fault Location: Distance
- 0D.0B: Remote2 Values: Primary
-  COMMISSION TESTS
-  0F.01: Opto I/P Status: 000000000000000000000000
-  0F.02: Relay O/P Status: 00000000000000000000000000000000
-  0F.03: Test Port Status: 00000000
- 0F.05: Monitor Bit 1: 1060
- 0F.06: Monitor Bit 2: 1062
- 0F.07: Monitor Bit 3: 1064
- 0F.08: Monitor Bit 4: 1066
- 0F.09: Monitor Bit 5: 1068
- 0F.0A: Monitor Bit 6: 1070
- 0F.0B: Monitor Bit 7: 1072
- 0F.0C: Monitor Bit 8: 1074
-  0F.0D: Test Mode: Disabled
-  0F.0E: Test Pattern: 00000000000000000000000000000000
-  0F.0F: Contact Test: No Operation
-  0F.10: Test LEDs: No Operation
-  0F.11: Test Autoreclose: No Operation
-  0F.12: Static Test: Disabled
-  0F.13: Test Loopback: Disabled
-  0F.14: IM64 TestPattern: 0000000000000000
-  0F.15: IM64 Test Mode: Disabled



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: set.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 06/01/2020 11:06:25

- OF.1A: Red LED Status: 0000000000000000
- OF.1B: Green LED Status: 0000000000000000
- OF.20: DDB 31 - 0: 00000000000000000000000000000000
- OF.21: DDB 63 - 32: 00000000000000000000000000000001
- OF.22: DDB 95 - 64: 00000000000000000000000000000000
- OF.23: DDB 127 - 96: 00000000000000000000000000000000
- OF.24: DDB 159 - 128: 00000000000000000000000000000000
- OF.25: DDB 191 - 160: 00000000000000000000000000000000
- OF.26: DDB 223 - 192: 00000000000000000000000000000000
- OF.27: DDB 255 - 224: 00000000000000000000000000000000
- OF.28: DDB 287 - 256: 00000000000000000000000000000000
- OF.29: DDB 319 - 288: 00000000000000000000000000000000
- OF.2A: DDB 351 - 320: 00000000000000000000000000000000
- OF.2B: DDB 383 - 352: 00000000000000000000000000000000
- OF.2C: DDB 415 - 384: 00000000000000000000000000000000
- OF.2D: DDB 447 - 416: 00000000001000000000000000000000
- OF.2E: DDB 479 - 448: 00000000000000000000000000000000
- OF.2F: DDB 511 - 480: 00000000000000000000000000000000
- OF.30: DDB 543 - 512: 00000000000000000000000000000000
- OF.31: DDB 575 - 544: 00000000000000000000000000000000
- OF.32: DDB 607 - 576: 00000000000000000000000000000000
- OF.33: DDB 639 - 608: 00000000000000000000000000000000
- OF.34: DDB 671 - 640: 00000000000000000000000000000000
- OF.35: DDB 703 - 672: 00000000000000000000000000000000
- OF.36: DDB 735 - 704: 00000000000000000000000000000000
- OF.37: DDB 767 - 736: 00000000000000000000000000000000
- OF.38: DDB 799 - 768: 00000000000000000000000000000000
- OF.39: DDB 831 - 800: 00000000000000000000000000000000
- OF.3A: DDB 863 - 832: 00001000000000001000000000000000
- OF.3B: DDB 895 - 864: 00000000000000001000000100000000
- OF.3C: DDB 927 - 896: 000000000000000000000000000001100
- OF.3D: DDB 959 - 928: 00000000000000000000000000000000
- OF.3E: DDB 991 - 960: 00000000000000000000000000000000
- OF.3F: DDB 1023 - 992: 00000000000000000000000000000000
- OF.40: DDB 1055 - 1024: 00000000000000000000000000000000
- OF.41: DDB 1087 - 1056: 00000000000000000000000000000000
- OF.42: DDB 1119 - 1088: 00000000000000000000000000000000
- OF.43: DDB 1151 - 1120: 00000000000000000000000000000000
- OF.44: DDB 1183 - 1152: 10001010000000000000000000000000
- OF.45: DDB 1215 - 1184: 0000000000000000000000000100000000
- OF.46: DDB 1247 - 1216: 00000000000000000000000000000000
- OF.47: DDB 1279 - 1248: 00000000000000000000000000000000
- OF.48: DDB 1311 - 1280: 00000000000000000000000000000000
- OF.49: DDB 1343 - 1312: 00000000000000000000000000000000
- OF.4A: DDB 1375 - 1344: 00000000000000000000000000000000
- OF.4B: DDB 1407 - 1376: 00000000000000000000000000000000
- CB MONITOR SETUP
 - 10.01: Broken I^: 2,000
 - 10.02: I^ Maintenance: Alarm Disabled
 - 10.04: I^ Lockout: Alarm Disabled
 - 10.06: No. CB Ops Maint: Alarm Disabled
 - 10.08: No. CB Ops Lock: Alarm Disabled
 - 10.0A: CB Time Maint: Alarm Disabled
 - 10.0C: CB Time Lockout: Alarm Disabled
 - 10.0E: Fault Freq Lock: Alarm Disabled
- OPTO CONFIG
 - 11.01: Global Nominal V: 110/125V
 - 11.60: Opto Filter Cntl: 11111111111111111111111111111111
 - 11.80: Characteristic: Standard 60%-80%
- CONTROL INPUTS
 - 12.01: Ctrl I/P Status: 00000000000000000000000000000000



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: set.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 06/01/2020 11:06:26

- 12.02: Control Input 1: No Operation
- 12.03: Control Input 2: No Operation
- 12.04: Control Input 3: No Operation
- 12.05: Control Input 4: No Operation
- 12.06: Control Input 5: No Operation
- 12.07: Control Input 6: No Operation
- 12.08: Control Input 7: No Operation
- 12.09: Control Input 8: No Operation
- 12.0A: Control Input 9: No Operation
- 12.0B: Control Input 10: No Operation
- 12.0C: Control Input 11: No Operation
- 12.0D: Control Input 12: No Operation
- 12.0E: Control Input 13: No Operation
- 12.0F: Control Input 14: No Operation
- 12.10: Control Input 15: No Operation
- 12.11: Control Input 16: No Operation
- 12.12: Control Input 17: No Operation
- 12.13: Control Input 18: No Operation
- 12.14: Control Input 19: No Operation
- 12.15: Control Input 20: No Operation
- 12.16: Control Input 21: No Operation
- 12.17: Control Input 22: No Operation
- 12.18: Control Input 23: No Operation
- 12.19: Control Input 24: No Operation
- 12.1A: Control Input 25: No Operation
- 12.1B: Control Input 26: No Operation
- 12.1C: Control Input 27: No Operation
- 12.1D: Control Input 28: No Operation
- 12.1E: Control Input 29: No Operation
- 12.1F: Control Input 30: No Operation
- 12.20: Control Input 31: No Operation
- 12.21: Control Input 32: No Operation
- CTRL I/P CONFIG
- 13.01: Hotkey Enabled: 00000000000000000000000000000000
- 13.10: Control Input 1: Latched
- 13.11: Ctrl Command 1: SET/RESET
- 13.14: Control Input 2: Latched
- 13.15: Ctrl Command 2: SET/RESET
- 13.18: Control Input 3: Latched
- 13.19: Ctrl Command 3: SET/RESET
- 13.1C: Control Input 4: Latched
- 13.1D: Ctrl Command 4: SET/RESET
- 13.20: Control Input 5: Latched
- 13.21: Ctrl Command 5: SET/RESET
- 13.24: Control Input 6: Latched
- 13.25: Ctrl Command 6: SET/RESET
- 13.28: Control Input 7: Latched
- 13.29: Ctrl Command 7: SET/RESET
- 13.2C: Control Input 8: Latched
- 13.2D: Ctrl Command 8: SET/RESET
- 13.30: Control Input 9: Latched
- 13.31: Ctrl Command 9: SET/RESET
- 13.34: Control Input 10: Latched
- 13.35: Ctrl Command 10: SET/RESET
- 13.38: Control Input 11: Latched
- 13.39: Ctrl Command 11: SET/RESET
- 13.3C: Control Input 12: Latched
- 13.3D: Ctrl Command 12: SET/RESET
- 13.40: Control Input 13: Latched
- 13.41: Ctrl Command 13: SET/RESET
- 13.44: Control Input 14: Latched



Informe de archivo de configuración
 Subestación:
 Archivo: set.set
 Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 06/01/2020 11:06:27

..... 13.45: Ctrl Command 14: SET/RESET
 13.48: Control Input 15: Latched
 13.49: Ctrl Command 15: SET/RESET
 13.4C: Control Input 16: Latched
 13.4D: Ctrl Command 16: SET/RESET
 13.50: Control Input 17: Latched
 13.51: Ctrl Command 17: SET/RESET
 13.54: Control Input 18: Latched
 13.55: Ctrl Command 18: SET/RESET
 13.58: Control Input 19: Latched
 13.59: Ctrl Command 19: SET/RESET
 13.5C: Control Input 20: Latched
 13.5D: Ctrl Command 20: SET/RESET
 13.60: Control Input 21: Latched
 13.61: Ctrl Command 21: SET/RESET
 13.64: Control Input 22: Latched
 13.65: Ctrl Command 22: SET/RESET
 13.68: Control Input 23: Latched
 13.69: Ctrl Command 23: SET/RESET
 13.6C: Control Input 24: Latched
 13.6D: Ctrl Command 24: SET/RESET
 13.70: Control Input 25: Latched
 13.71: Ctrl Command 25: SET/RESET
 13.74: Control Input 26: Latched
 13.75: Ctrl Command 26: SET/RESET
 13.78: Control Input 27: Latched
 13.79: Ctrl Command 27: SET/RESET
 13.7C: Control Input 28: Latched
 13.7D: Ctrl Command 28: SET/RESET
 13.80: Control Input 29: Latched
 13.81: Ctrl Command 29: SET/RESET
 13.84: Control Input 30: Latched
 13.85: Ctrl Command 30: SET/RESET
 13.88: Control Input 31: Latched
 13.89: Ctrl Command 31: SET/RESET
 13.8C: Control Input 32: Latched
 13.8D: Ctrl Command 32: SET/RESET

..... FUNCTION KEYS

..... 17.01: Fn Key Status: 0000000000
 17.02: Fn Key 1: Unlocked
 17.03: Fn Key 1 Mode: Normal
 17.04: Fn Key 1 Label: FK1 Reset LED
 17.05: Fn Key 2: Disabled
 17.08: Fn Key 3: Disabled
 17.0B: Fn Key 4: Disabled
 17.0E: Fn Key 5: Disabled
 17.11: Fn Key 6: Disabled
 17.14: Fn Key 7: Disabled
 17.17: Fn Key 8: Disabled
 17.1A: Fn Key 9: Disabled
 17.1D: Fn Key 10: Disabled

..... CTRL I/P LABELS

..... 29.01: Control Input 1: Control Input 1
 29.02: Control Input 2: Control Input 2
 29.03: Control Input 3: Control Input 3
 29.04: Control Input 4: Control Input 4
 29.05: Control Input 5: Control Input 5
 29.06: Control Input 6: Control Input 6
 29.07: Control Input 7: Control Input 7
 29.08: Control Input 8: Control Input 8
 29.09: Control Input 9: Control Input 9









Informe de archivo de configuración
 Subestación:
 Archivo: set.set
 Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 06/01/2020 11:06:27

- 29.0A: Control Input 10: Control Input 10
- 29.0B: Control Input 11: Control Input 11
- 29.0C: Control Input 12: Control Input 12
- 29.0D: Control Input 13: Control Input 13
- 29.0E: Control Input 14: Control Input 14
- 29.0F: Control Input 15: Control Input 15
- 29.10: Control Input 16: Control Input 16
- 29.11: Control Input 17: Control Input 17
- 29.12: Control Input 18: Control Input 18
- 29.13: Control Input 19: Control Input 19
- 29.14: Control Input 20: Control Input 20
- 29.15: Control Input 21: Control Input 21
- 29.16: Control Input 22: Control Input 22
- 29.17: Control Input 23: Control Input 23
- 29.18: Control Input 24: Control Input 24
- 29.19: Control Input 25: Control Input 25
- 29.1A: Control Input 26: Control Input 26
- 29.1B: Control Input 27: Control Input 27
- 29.1C: Control Input 28: Control Input 28
- 29.1D: Control Input 29: Control Input 29
- 29.1E: Control Input 30: Control Input 30
- 29.1F: Control Input 31: Control Input 31
- 29.20: Control Input 32: Control Input 32
- **Group 1**
- **GROUP 1 LINE PARAMETERS**
- 30.01: Line Length: 47,58 km
- 30.03: Line Impedance: 18,76 Ohm
- 30.04: Line Angle: 43,00 deg
- 30.05: kZN Res Comp: 1,190
- 30.06: kZN Res Angle: 39,00 deg
- 30.07: Mutual Comp: Disabled
- 30.0B: Phase Sequence: Standard ABC
- 30.0C: Tripping Mode: 3 Pole
- **GROUP 1 SCHEME LOGIC**
- 34.01: BASIC SCHEME:
- 34.08: Zone1 Tripping: Phase And Ground
- 34.09: tZ1 Ph. Delay: 0 s
- 34.0A: tZ1 Gnd. Delay: 0 s
- 34.10: Zone2 Tripping: Phase And Ground
- 34.11: tZ2 Ph. Delay: 300,0 ms
- 34.12: tZ2 Gnd. Delay: 300,0 ms
- 34.18: Zone3 Tripping: Phase And Ground
- 34.19: tZ3 Ph. Delay: 2,000 s
- 34.1A: tZ3 Gnd. Delay: 2,000 s
- 34.20: ZoneP Tripping: Disabled
- 34.28: Zone4 Tripping: Disabled
- 34.40: AIDED SCHEME 1:
- 34.41: Aid. 1 Selection: Disabled
- 34.60: AIDED SCHEME 2:
- 34.61: Aid. 2 Selection: Disabled
- 34.80: Trip On Close:
- 34.81: SOTF Status: Disabled
- 34.84: TOR Status: Disabled
- 34.86: TOC Reset Delay: 2,000 s
- 34.B0: Z1 Extension:
- 34.B1: Z1 Ext Scheme: Disabled
- 34.C0: Loss Of Load:
- 34.C1: LOL Scheme: Disabled
- **GROUP 1 OVERCURRENT**
- 35.01: I>1 Status: Enabled
- 35.02: I>1 Function: IEC V Inverse



- 35.03: I>1 Directional: Non-Directional
- 35.04: I>1 Current Set: 384,0 A
- 35.06: I>1 TMS: 300,0e-3
- 35.09: I>1 tRESET: 0 s
- 35.0A: I>2 Status: Disabled
- 35.13: I>3 Status: Enabled
- 35.14: I>3 Directional: Non-Directional
- 35.15: I>3 Current Set: 3600 A
- 35.16: I>3 Time Delay: 0 s
- 35.18: I>4 Status: Disabled
- 35.1C: I> Char Angle: 30,00 deg
- 35.1D: I> Blocking: 001111
-  GROUP 1 EARTH FAULT
- 38.01: IN>1 Status: Enabled
- 38.02: IN>1 Function: IEC V Inverse
- 38.03: IN>1 Directional: Non-Directional
- 38.04: IN>1 Current Set: 252,0 A
- 38.06: IN>1 TMS: 300,0e-3
- 38.09: IN>1 tRESET: 0 s
- 38.0A: IN>2 Status: Disabled
- 38.13: IN>3 Status: Enabled
- 38.14: IN>3 Directional: Non-Directional
- 38.15: IN>3 Current Set: 3600 A
- 38.16: IN>3 Time Delay: 0 s
- 38.17: IN>4 Status: Disabled
- 38.1B: IN> Blocking: 001111
-  38.1C: IN> DIRECTIONAL:
- 38.1D: IN> Char Angle: -60,00 deg
- 38.1E: IN> Polarisation: Zero Sequence
- 38.20: IN> VNpol Set: 4400 V
-  GROUP 1 CB FAIL & I<
-  45.0A: UNDER CURRENT:
- 45.0B: I< Current Set: 60,00 A
- 45.0D: ISEF< Current: 12,00 A
-  GROUP 1 INPUT LABELS
- 4A.01: Opto Input 1: Input L1
- 4A.02: Opto Input 2: Input L2
- 4A.03: Opto Input 3: Input L3
- 4A.04: Opto Input 4: Input L4
- 4A.05: Opto Input 5: Input L5
- 4A.06: Opto Input 6: Input L6
- 4A.07: Opto Input 7: Input L7
- 4A.08: Opto Input 8: Input L8
- 4A.09: Opto Input 9: Input L9
- 4A.0A: Opto Input 10: Input L10
- 4A.0B: Opto Input 11: Input L11
- 4A.0C: Opto Input 12: Input L12
- 4A.0D: Opto Input 13: Input L13
- 4A.0E: Opto Input 14: Input L14
- 4A.0F: Opto Input 15: Input L15
- 4A.10: Opto Input 16: Input L16
- 4A.11: Opto Input 17: Input L17
- 4A.12: Opto Input 18: Input L18
- 4A.13: Opto Input 19: Input L19
- 4A.14: Opto Input 20: Input L20
- 4A.15: Opto Input 21: Input L21
- 4A.16: Opto Input 22: Input L22
- 4A.17: Opto Input 23: Input L23
- 4A.18: Opto Input 24: Input L24
-  GROUP 1 OUTPUT LABELS
- 4B.01: Relay 1: Output R1



Informe de archivo de configuración

Subestación:

Archivo: set.set

Número del modelo: P443318B4M0510K

Impreso en: 06/01/2020 11:06:28

.....	4B.02: Relay 2: Output R2
.....	4B.03: Relay 3: Output R3
.....	4B.04: Relay 4: Output R4
.....	4B.05: Relay 5: Output R5
.....	4B.06: Relay 6: Output R6
.....	4B.07: Relay 7: Output R7
.....	4B.08: Relay 8: Output R8
.....	4B.09: Relay 9: Output R9
.....	4B.0A: Relay 10: Output R10
.....	4B.0B: Relay 11: Output R11
.....	4B.0C: Relay 12: Output R12
.....	4B.0D: Relay 13: Output R13
.....	4B.0E: Relay 14: Output R14
.....	4B.0F: Relay 15: Output R15
.....	4B.10: Relay 16: Output R16
.....	4B.11: Relay 17: Output R17
.....	4B.12: Relay 18: Output R18
.....	4B.13: Relay 19: Output R19
.....	4B.14: Relay 20: Output R20
.....	4B.15: Relay 21: Output R21
.....	4B.16: Relay 22: Output R22
.....	4B.17: Relay 23: Output R23
.....	4B.18: Relay 24: Output R24
.....	4B.19: Relay 25: Output R25
.....	4B.1A: Relay 26: Output R26
.....	4B.1B: Relay 27: Output R27
.....	4B.1C: Relay 28: Output R28
.....	4B.1D: Relay 29: Output R29
.....	4B.1E: Relay 30: Output R30
.....	4B.1F: Relay 31: Output R31
.....	4B.20: Relay 32: Output R32