Estudio para análisis de falla EAF 035/2016

"Desconexión forzada línea 110 kV Punta Peuco - Tap Punta Peuco"

Fecha de Emisión: 19-02-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	29-01-2016
Hora	06:52:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000018.80

c. Origen de la falla:

La desconexión forzada de la línea 110 kV Punta Peuco - Tap Punta Peuco se origina en la operación de la protección de sobrecorriente 67 del paño CP de Tap Punta Peuco por "falla originada a partir de la S/E Cerro Blanco 110/44 KV (Cementos Polpaico)" de acuerdo con lo informado por AES Gener S.A.

c.1 Fenómeno físico:

OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor)

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:

SO50: Sobrecorriente instantánea de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

13303: Tiltil

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.
Punta Peuco - Tap Punta Peuco 110 kV		06:52:00	08:58:00

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Cerro Blanco	000018.80	000000.359	06:52	08:58

Total : **18.8 MW** **0.359 %**

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por AES Gener S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWHr)
S/E Cerro Blanco	CEMENTO POLPAICO	Libre	000018.80	00002.10	0000000039.5

Clientes Regulados : **0.0 MWHr**

Clientes Libres : **39.5 MWHr**

Total : **39.5 MWHr**

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por AES Gener S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 005237.77 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U2

Operación Programada

En anexo Nº 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de Enero de 2016

Operación Real

En anexo Nº 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de Enero de 2016

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

En anexo Nº 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 29 de Enero de 2016

Mantenimientos

En anexo Nº 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de Enero de 2016

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo informado por Aes Gener S.A.:

"Debido que relé ALSTHOM OPN A6311 es de tecnología electrónica no almacena registro de eventos y oscilográfico"

Acciones correctivas a largo plazo

AES Gener S.A. no se ha pronunciado al respecto

Acciones correctivas a corto plazo

AES Gener S.A. informa que "Se realiza verificación de ajustes"

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

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

Hora	Evento
06:52:00	Apertura del interruptor 52CP de Tap Punta Peuco por operación de protección direccional de sobrecorriente de fase (elemento instantáneo)

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
29-01-2016	07:51:00	Se realiza cierre del 52CP de Tap Punta Peuco (con instalaciones de Cementos Polpaico desconectadas)
29-01-2016	08:16:00	CC AES Gener realiza apertura del 52CP de Tap Punta Peuco a solicitud de Cementos Polpaico para realizar revisión de sus instalaciones
29-01-2016	08:58:00	Se realiza cierre del 52CP de Tap Punta Peuco

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por AES Gener S.A.

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

De acuerdo con lo informado por AES Gener S.A., alrededor de las 06:52 horas del día 26-01-2016 se registra la apertura del interruptor 52CP de Tap Punta Peuco de la línea 110 kV Punta Peuco - Tap Punta Peuco. La apertura de dicho interruptor se origina por la operación de protecciones eléctricas ante una descarga eléctrica detectada en las instalaciones abastecidas desde el paño CP de Tap Punta Peuco por "falla originada a partir de la S/E Cerro Blanco 110/44 KV (Cementos Polpaico)", de acuerdo con lo informado por AES Gener S.A.

Producto de la descarga eléctrica detectada, las protecciones asociadas al 52CP de Tap Punta Peuco detectan una falla, cuyos registros se presentan a continuación.

Registro fotográfico relé paño CP Tap Punta Peuco

En el registro previo se aprecia que el relé detecta una falla con una corriente 6.4 kA, la cual dado el nivel de corriente medido se habría producido en instalaciones de 110 kV desde Tap Punta Peuco hacia S/E Cerro Blanco, de acuerdo con las estimaciones realizadas por esta Dirección. Por otro lado, cabe señalar que el relé asociado al paño CP de S/E Tap Punta Peuco no posee la capacidad de almacenar registros oscilográficos.

Respecto de la operación de la protección, AES Gener S.A. indica lo siguiente:

- *La apertura del interruptor SF6 52A-CP 110 KV correspondiente a "Cerro Blanco" en S/E Punta Peuco, se debió a la operación automática de la protección direccional de sobrecorriente de fases (67), que midió una perturbación de 6.4 KA a través de la unidad instantánea de la fase Roja (cuyo ajuste es I = 1800 A).*
- *Como la protección del alimentador 110 KV es direccional, la falla tuvo su origen a partir de la S/E Cerro Blanco 110/44 KV.*

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

- Detalle de la generación programada para el día 29 de enero de 2016 (Anexo Nº1)
- Detalle de la generación real del día 29 de enero de 2016 (Anexo Nº2)
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Novedades Relevantes del CDC correspondientes al día 29 de enero de 2016 (Anexo Nº3)
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de enero de 2016 (Anexo Nº4)
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por AES Gener S.A. (Anexo Nº5)
- Otros antecedentes aportados por AES Gener S.A. (Anexo Nº6)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

La desconexión forzada de la línea 110 kV Punta Peuco - Tap Punta Peuco se origina en la operación de la protección de sobrecorriente 67 del paño CP de Tap Punta Peuco por "falla originada a partir de la S/E Cerro Blanco 110/44 KV (Cementos Polpaico)" de acuerdo con lo informado por AES Gener S.A.

La propiedad de la instalación afectada corresponde a AES Gener S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por AES Gener S.A.:

- Se presume correcta operación de la protección de direccional de sobrecorriente de fase del interruptor 52CP de Tap Punta Peuco

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 29-01-2016

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

No se solicitó información adicional

Para el análisis de esta falla no se requirió la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC

ANEXO Nº 1

Detalle de la generación programada para el día 29 de enero de 2016

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

viernes 29 enero 2016

Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Prog.
Pasada	1,551	1,534	1,529	1,526	1,509	1,510	1,527	1,515	1,525	1,529	1,557	1,587	1,615	1,617	1,618	1,634	1,628	1,626	1,608	1,595	1,579	1,587	1,579	1,592	37,677
Molles	9	0	0	0	0	0	8	7	8	7	7	8	7	8	7	7	8	7	8	7	10	17	17	17	174
Sauce Andes	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Aconcagua Ublanco	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1,310
Aconcagua Ujuncal	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	588
Los Quilos	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
Florida	22	22	22	22	22	22	22	19	19	19	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	519
Maitenes	12	11	11	12	12	12	12	12	12	18	19	19	12	12	12	12	12	12	12	12	11	12	12	12	305
Alfalfal	152	152	152	152	152	148	148	148	148	140	148	152	152	152	152	152	152	152	145	152	152	152	152	152	3,609
Quelltehues	42	41	39	39	39	39	42	42	42	40	40	40	40	40	40	40	40	40	41	41	41	41	41	42	972
Puntilla	14	13	14	14	14	14	14	13	14	12	13	13	14	6	5	13	13	14	14	12	14	14	15	14	310
Volcán	13	13	13	13	12	13	13	12	13	13	13	13	13	12	13	12	13	13	13	12	13	13	13	13	307
Los morros	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
Sauzal	69	65	64	64	61	60	68	66	66	75	73	73	70	69	69	69	69	69	70	70	72	74	73	73	1,651
Sauzal 60 Hz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sauzalito	11	12	11	12	11	11	11	12	11	12	11	12	11	12	11	12	11	12	11	11	12	11	12	12	275
Curillinque	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	1,776
San Ignacio	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	85
Loma Alta	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	768
Rucúe	62	62	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	1,422
Pullinque	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	20	20	20	20	20	20	20	15	15	15	20	20	20	370
Pilmaiquén	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
Capullo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Peuchén	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	30	38	38	38	37	30	20	15	0	0	0	0	264
Mampil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	21	21	21	20	20	19	18	8	0	0	0	163
Chacabuquito	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Antuco	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	3,792
Abanico	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
Isla	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	1,392
Eyzaguirre	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Quilleco	27	27	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	604
El Rincon	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chiburgo	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	3	3	3	3	18	410
Palmucho	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	744
Hornitos	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1,312
Puclaro	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Ojos de Agua	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
Coya	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	280
Lircay	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
El Manzano	3	3	3	3	3	4	3	3	3	3	4	3	4	4	4	3	3	4	4	3	4	4	4	4	83
Pehui	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
Truful-Truful	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
La Paloma	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Trueno	1	0	1	1	0	1	0	0	1	0	1	1	0	1	0	1	0	1	1	0	1	1	0	1	14
San Clemente	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	112
Los Bajos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Auxiliar del Maipo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
La Higuera	114	114	114	110	110	110	110	100	100	100	100	100	110	110	110	115	115	115	115	120	120	120	120	120	2,672
Juncalito	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
El Tártaro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guayacan	11	11	12	11	11	12	11	11	11	12	11	11	11	5	8	12	11	11	11	12	11	12	12	12	263
Confluencia	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	1,968
Mariposas	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
Los Corrales	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Los Corrales II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Carena	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
Duto	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
Dongo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mallarauco	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
Lican	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	94
Chacayes	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	106	106	104	104	104	104	2,500
Muchi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
La Arena	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Allipén	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	45
Nalcas	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	5	4	4	2	37
Callao	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	7
Reca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Purísima	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Rucatayo	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
Providencia	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Robleria	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	1	3	3	3	57
Don Walterio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	6
El Canelo	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	47
MC1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	5	4	4	4	3	60
MC2	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11
Ensenada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Renaico	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
Rio Huasco	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Las Vertientes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El Llano	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Los Hierros	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
Los Padres	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Andrés	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	900
Malsan	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Collil	1	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	37
Las Flores	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Laja 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Angostura	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
Llauquereo	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Picoiquén	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
Los Hierros II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Trailelfú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quillaileo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
Pichilonco	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Térmicas	3,326	3,143	3,024	2,908	2,908	2,928	3,083	3,083	3,447	3,447	3,447	3,447	3,435	3,395	3,375	3,355	3,313	3,313	3,359	3,441	3,511	3,561	3,561	3,521	79,331
TAL - TAL 2_GNL_1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TAL - TAL 2_GNL_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 2_diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TAL - TAL 1_GNL_1	65	65	65	65	65	65	65	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	120	120	80	910
TAL - TAL 1_GNL_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tal - Tal 1_diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El Salvador	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guacolda 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guacolda 2	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	3,648
Guacolda 3	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	110	110	152	152	152	152	152	152	3,564
Guacolda 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Guacolda 5	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	140	100	80	60	60	60	70	152	152	152	152	152	3,154
Huasco TG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Huasco TG_JFO180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
L.Verde TG (18 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Los Vientos TG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco gas + Nehuenco gas_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco diesel + Nehuenco die	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco GNL	250	250	250	250	250	250	250	250	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	7,120
Nehuenco 9B gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco 9B diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco 9B GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco II CC + Nehuenco II CA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco II diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nehuenco II GNL	260	260	260	260	260	260	260	260	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	8,000
San Isidro gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro II gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro II diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Isidro II GNL	380	240	180	180	180	180	180	180	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	7,780
San Isidro II GNL_CA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ventanas 1	78	78	68	68	68	68	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	1,832
Ventanas 2	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3,360
Nueva Ventanas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Laguna Verde	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca GNL	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	5,760
Nueva Renca FA_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca FA_GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Renca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Campiche	272	272	272	180	180	200	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	6,272
Celco	5	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	106
Petropower 1	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65

Viñales	16	6	6	6	6	6	6	6	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	16	16	16	16	16	16	374
Candelaria 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Candelaria 1_die	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Candelaria 1_GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Candelaria 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Candelaria 2_die	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Candelaria 2_GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Trongol (2.8 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Lebu (2.5 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cañete (3.1 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Traiguen (1.7 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Curacautin (2.2 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Collpulli (2.5 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Yungay_1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Yungay_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Yungay_3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Yungay_4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Yungay_1 _GAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Yungay_2_GAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Casablanca 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Casablanca 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Las Vegas (2.3 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Curauma	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Con Con (2.7 MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESCUADRON (ex FPC)	12	12	6	6	6	6	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	264
Constitucion 1_elektr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Maule	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Monte Patria	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Punitaqui	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EnorEsperanza_DS1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EnorEsperanza_DS2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EnorEsperanza_TG1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Degañ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Olivos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El_Totoral	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quintay	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Placilla	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quellon_2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colmito Diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colmito GNL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Los Pinos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chuyaca	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Skretting	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cenizas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Santa Lidia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Trapen	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Espinos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San Gregorio + Linares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Eagon	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Salmofood I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Teno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Newen_diesel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Newen_gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Watts I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Watts II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Multiexport I	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Multiexport II	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cardones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quintero DIESEL A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quintero DIESEL B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quintero GNL A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quintero GNL B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Louisiana Pacific	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Peñon	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San_Lorenzo_U1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San_Lorenzo_U2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
San_Lorenzo_U3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tapihue	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Termopacífico	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Loma Los Colorados I	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Loma Los Colorados II	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
Emelda U1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Emelda U2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Curicó	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUNTA_COLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUNTA_COLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Masisa	8	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	171
Calle-Calle	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cementos_Bio-Bio_F_OIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cementos_Bio-Bio_DIE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Southern	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Lautaro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HBS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tomaval	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Skretting Osorno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Energía Pacífico	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
Lonquimay	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tirúa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Lautaro-Comasa	26	16	16	13	13	13	16	16	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	545
Lautaro-Comasa 2	21	21	21	0	0	0	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	441
Danisco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ICE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Santa Maria	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	8,520
Laja CMPC	15	15	5	5	5	5	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	320
Santa Fe	61	50	34	34	34	34	50	50	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	1,323
CMPC Pacífico	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	552
Santa Marta	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
CMPC Santa Fe	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
Los Guindos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Embalse	**959**	**769**	**646**	**628**	**647**	**646**	**636**	**778**	**856**	**1,248**	**1,352**	**1,390**	**1,297**	**1,327**	**1,431**	**1,491**	**1,509**	**1,282**	**1,020**	**899**	**967**	**1,344**	**1,333**	**992**	**25,447**
Cipreses	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	2,376
Rapel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
El Toro	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	6,000
Colbún	100	0	0	0	0	0	0	0	147	279	293	331	288	318	322	382	400	373	271	150	138	255	244	243	4,534
Machicura	27	27	27	27	27	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	705
Canutillar	160	160	40	40	40	40	40	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3,240
Pehuenche	273	183	180	162	181	177	167	189	120	380	420	420	420	420	520	520	520	320	160	160	240	500	500	160	7,292
Pangue	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	1,300
Ralco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Eólicas	**372**	**348**	**328**	**309**	**284**	**261**	**229**	**161**	**139**	**130**	**176**	**243**	**280**	**308**	**336**	**385**	**457**	**470**	**489**	**472**	**425**	**393**	**378**	**353**	**7,726**
Eólica Canela	4	3	3	2	1	1	1	0	1	1	2	3	4	5	5	6	7	8	8	7	6	5	5	5	93
Eólica Canela 2	21	19	17	15	13	11	9	8	8	10	12	15	17	18	20	23	28	32	36	36	32	29	28	27	484
Eólica Lebu	4	4	5	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50
Eólica El Totoral	22	20	18	15	13	11	8	6	5	6	7	9	10	12	14	15	17	19	20	20	21	21	21	21	351
Eólica Monte Redondo	22	21	19	16	14	11	8	6	6	7	10	13	17	20	23	27	30	32	33	32	27	21	18	16	449
Eólica Ucuquer	4	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	0	1	12
Eólica Ucuquer 2	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	2	17
Eólica Talinay	36	29	23	19	16	13	10	6	6	9	21	38	51	60	66	72	76	79	80	79	73	63	52	38	1,015
Eólica Punta Colorada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	7	12	10	11	10	9	7	2	0	83
Eólica Cuel	19	20	19	18	17	17	16	14	12	9	7	6	5	5	4	4	5	5	6	7	10	13	17	19	274
Eólica El Arrayan	71	68	64	62	62	58	49	35	24	20	22	27	32	37	43	52	61	68	71	71	72	74	72	70	1,285
Eólica San Pedro	25	26	25	31	32	30	32	29	28	17	14	20	15	10	7	8	7	4	11	12	9	7	4	1	404
Eólica Los Cururos	44	40	36	33	31	30	28	27	25	32	48	64	73	77	80	83	87	91	89	80	70	73	70	67	1,378
Eólica Punta Palmeras	9	6	11	11	4	3	1	2	4	1	8	10	8	11	17	29	30	25	31	35	24	16	28	22	346
Eólica Taltal	37	41	40	36	34	33	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	36	33	24	11	5	6	13	415
Eólica Talinay Poniente	50	48	45	42	40	36	30	22	17	18	25	35	44	49	53	57	59	59	60	59	59	57	54	51	1,069
Eólica Raki	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Solares	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**24**	**117**	**225**	**289**	**320**	**340**	**345**	**343**	**325**	**305**	**274**	**207**	**97**	**6**	**0**	**0**	**0**	**3,217**
Solar Tambo Real	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar SDGx01 (Andacollo)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
Solar Esperanza	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Llano de Llampos	0	0	0	0	0	0	0	6	21	40	59	72	81	85	83	77	66	50	33	15	1	0	0	0	689
Solar San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	3	12	23	30	30	30	30	30	30	30	29	19	9	1	0	0	0	306
Solar Santa Cecilia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
Solar PSF Pama	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
Solar PSF Lomas Coloradas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
Solar Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	1	9	18	24	26	28	29	30	28	26	24	18	9	1	0	0	0	271
Solar Las Terrazas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Javiera	0	0	0	0	0	0	0	4	20	38	49	54	55	55	56	55	54	50	40

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 29 de enero de 2016

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

viernes 29 enero 2016

Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Generación Real	Máxima	Prog.
Pasada	1,561	1,542	1,532	1,454	1,426	1,439	1,490	1,508	1,522	1,532	1,547	1,573	1,556	1,564	1,578	1,573	1,564	1,569	1,563	1,549	1,548	1,551	1,555	1,549	36,846	1,578	37,677
Los Molles	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.0	7.0	8.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	13.0	16.0	18.0	13.0	167	18	174
Sauce Andes	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25	1	24
Aconcagua Ubilanco	49.3	48.0	47.3	47.0	46.7	46.4	46.2	45.8	45.5	45.3	45.0	44.6	44.3	44.1	44.0	43.8	44.0	44.2	44.6	45.7	46.2	46.2	47.6	46.3	1,098	49	1,310
Aconcagua Ujuncal	27.9	28.5	28.4	27.6	26.6	26.6	26.6	26.9	27.5	27.4	27.2	27.0	26.5	26.1	26.2	27.8	28.1	27.8	27.8	27.8	28.6	28.5	28.5	28.5	660	29	588
Los Quilos	37.3	37.1	35.0	36.9	37.0	37.0	36.9	36.9	36.9	36.9	37.1	36.5	37.5	37.4	37.4	37.3	37.4	37.3	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	891	38	840
Florida 1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	73	3	0
Florida 2	16.0	16.0	15.8	15.7	16.0	15.7	15.3	15.2	15.3	15.8	15.3	15.7	16.2	16.3	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	12.1	6.7	6.7	6.6	351	17	519
Florida 3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55	2	0
Maitenes	12.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	12.0	12.0	16.4	21.0	19.7	18.5	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	0.0	0.0	8.0	12.0	12.0	296	21	305
Alfalfal	131.6	131.7	130.0	130.0	129.9	129.9	129.9	128.8	128.4	132.1	132.2	132.2	132.0	132.3	132.0	132.2	132.1	132.3	132.2	132.3	132.3	132.9	131.5	130.4	3,151	133	3,609
Quelleñuas	41.0	42.0	41.0	41.0	41.0	41.0	42.0	42.0	42.0	41.0	40.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	40.0	41.0	43.0	45.0	45.0	44.0	44.0	1,002	45	972
Puntilla	14.9	14.5	14.8	16.7	16.7	14.6	14.9	14.7	15.2	14.7	15.0	14.6	15.1	13.4	13.5	13.5	14.6	14.4	14.2	13.5	15.1	15.0	15.6	15.6	355	17	310
Volcan	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	307	13	307
Los Morros	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	63	3	72
Sauzal 50Hz	66.0	64.0	66.0	56.0	56.0	75.0	67.0	67.0	67.0	71.0	73.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	72.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	1,655	75	1,651
Sauzal 60Hz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Sauzalito	12.0	11.0	12.0	11.0	11.0	11.0	11.0	12.0	11.0	12.0	11.0	12.0	11.0	12.0	11.0	11.0	12.0	11.0	12.0	11.0	12.0	12.0	11.0	12.0	275	12	275
Curillinque	75.0	75.0	66.0	56.0	37.0	38.0	60.0	69.0	73.0	75.0	75.0	76.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	74.0	74.0	74.0	75.0	74.0	74.0	74.0	1,669	76	1,776
San Ignacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	85
Loma Alta	31.0	31.0	30.0	24.0	18.0	14.0	19.0	29.0	29.0	31.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	33.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	721	34	768
Rucue	59.0	59.0	64.0	61.0	63.0	59.0	59.0	59.0	69.0	60.0	62.0	69.0	59.0	60.0	70.0	65.0	60.0	65.0	62.0	60.0	59.0	60.0	59.0	59.0	1,481	70	1,422
Pullinque	10.1	10.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.4	20.2	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	20.3	20.3	20.2	19.7	10.1	375	20	370
Pilmaiquén	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.6	20.6	20.6	20.2	20.3	20.5	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.7	20.7	20.7	20.7	20.7	20.5	20.5	492	21	480
Capullo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Peuchén	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	33.4	38.5	38.5	38.4	38.4	38.0	29.7	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	278	38	264
Mampil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.3	0.7	16.1	21.4	23.1	23.1	23.1	23.1	22.6	14.1	5.0	0.0	0.0	181	23	163
Chacabuquito	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Antuco	157.0	157.0	154.0	153.0	153.0	153.0	155.0	160.0	159.0	159.0	159.0	159.0	159.0	159.0	159.0	157.0	153.0	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	155.0	156.0	3,746	160	3,792
Abanico	33.0	34.0	34.0	34.0	33.0	34.0	34.0	34.0	33.0	33.0	33.0	34.0	33.0	33.0	33.0	34.0	33.0	34.0	33.0	34.0	34.0	33.0	34.0	34.0	805	34	840
Isla	58.0	56.0	45.0	35.0	29.0	33.0	57.0	53.0	56.0	58.0	57.0	58.0	57.0	58.0	57.0	57.0	57.0	57.0	56.0	57.0	57.0	58.0	58.0	58.0	1,282	58	1,392
Eyzaguirre	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29	1	24
Quilleco	25.0	24.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	28.0	26.0	26.0	26.0	26.0	27.0	27.0	27.0	26.0	26.0	26.0	26.0	25.0	25.0	25.0	616	28	604
El Rincón	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7	0	0
Chiburgo	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	4.0	3.0	3.0	3.0	19.0	412	20	410
Palmucho	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	648	27	744
Hornitos	48.5	47.5	46.4	46.4	46.3	46.3	46.7	46.7	46.6	46.4	46.3	44.9	44.5	44.7	44.6	44.7	44.9	45.2	45.5	47.0	49.7	50.1	50.1	50.3	1,120	50	1,312
Puclaro	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29	1	24
Ojos de Agua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	216
Coya	11.9	11.8	11.7	11.7	11.7	11.7	11.6	11.6	11.5	11.5	11.6	11.7	11.7	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.9	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	282	12	280
Ircay	19.7	19.7	19.3	19.4	19.4	19.6	19.6	19.6	19.6	19.5	19.5	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.5	19.5	19.5	469	20	480
El Manzano	3.4	3.4	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	81	4	83
Pehui	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	4	0	5
Truful Truful	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.6	18	1	24
La Paloma	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Trueno	1.0	0.0	1.0	0.4	0.3	1.1	0.2	0.7	0.8	0.1	1.1	0.0	0.6	0.6	0.3	1.1	0.0	1.0	0.5	0.3	1.0	0.0	0.8	0.7	14	1	14
San Clemente	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	106	5	112
Los Bajos	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	126	5	0
Auxiliar del Maipo	4.1	4.2	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.1	2.3	2.3	3.7	3.8	3.7	3.8	3.3	4.0	4.1	4.1	3.9	4.0	3.5	3.3	3.8	91	4	0
La Higuera	142.2	134.1	143.3	124.0	114.9	112.9	112.5	112.0	111.2	110.7	110.8	110.6	110.3	102.6	109.5	108.5	108.8	108.6	108.6	108.6	106.5	107.8	108.7	120.1	2,748	143	2,672
Juncalito	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	23	1	24
El Tártaro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Guayacán	11.9	12.0	12.3	12.5	12.5	12.3	12.7	11.7	11.7	12.2	12.7	12.3	12.8	12.6	12.9	12.4	12.5	12.6	12.3	12.4	12.6	12.8	13.1	13.1	299	13	263
Confluencia	81.8	81.8	81.8	81.8	81.8	81.8	81.9	81.8	81.9	84.9	81.9	81.8	81.9	81.8	81.8	81.8	81.9	81.8	81.9	81.9	81.8	81.8	81.8	81.9	1,967	85	1,968
Mariposas	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69	3	72
Los Corrales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	1	0	0
Los Corrales II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Carena	9.4	9.3	9.3	9.3	9.4	9.3	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	9.4	9.3	9.4	9.3	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.2	9.3	224	9	216
Diuto	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	70	3	72
Dongo	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	12	1	0
Mallarauco	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	67	3	72
Licán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	6.9	7.0	7.2	7.2	7.4	7.8	8.1	6.8	0.5	0.0	0.0	65	8	94
Chacayes	112.7	112.3	112.5	105.3	102.9	102.9	102.7	102.9	103.0	103.0	103.0	102.9	103.1	101.3	100.2	99.0	95.5	95.4	95.2	95.5	97.7	102.1	108.2	108.4	2,468	113	2,500
Muchi	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
La Arena	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	39	2	0
Reca	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5	0	0
Purísima	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	9	0	0
Allipen	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	1.9	1.7	1.0	1.8	1.8	1.9	2.1	2.3	1.5	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	49	2	45
El Canelo	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	2.0	2.0	42	2	47
Nalcas	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22	1	37
Callao	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5	0	7
Rucatayo	21.3	21.2	21.2	21.2	20.4	20.2	20.2	20.2	20.2	20.7	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.8	23.2	23.1	23.1	23.1	23.1	523	23	480
Renaico	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	139	6	144
Providencia	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29	1	24
Don Walterio	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	25	1	6
Robleria	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	58	3	57
MC1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	37	2	60
MC2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10	0	11
Ensenada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Río Huasco	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	34	1	24
San Andrés	26.1	26.0	26.1	19.1	27.5	26.9	26.9	26.5	23.7	23.7	23.7	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	292	28	900
El Llano	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	1.2	1.2	1.1	1.0	28	1	24
Las Vertientes	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9	0	0
Laja 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Los Hierros	3.0	3.2	3.3	3.1	3.2	3.0	3.0	3.0	3.2	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	2.4	3.3	3.0	2.8	2.3	3.2	72	3	72
Maisan	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	4	0	0
Los Padres	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Alto Renaico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Quillaileo	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	4	0	5
Pichilonco	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	24
Donguil	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2	0	0
María Elena	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2	0	0
Colil	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	1.0	0.8	0.5	1.0	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	24	2	37
Llauguereo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	24
Los Hierros II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Puleflu	3.3	3.3	3.2	3.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.3	3.3	3.

Yungay G2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Yungay G3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Yungay Diesel 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Yungay Diesel 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Yungay Diesel 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Yungay 4ca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Casablanca 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Casablanca 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Las Vegas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Curauma	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Concon	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0
Escuadrón (ex FPC)	9.6	7.6	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	9.9	9.7	9.4	8.8	9.4	9.4	9.7	9.7	9.5	9.4	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.4	211	10	264
Constitución 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Maule	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Monte Patria	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Punitaqui	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Esperanza 1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Esperanza 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Esperanza TG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Degan	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Olivos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Totoral	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Quintay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Placilla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Chiloé	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Quellon II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Colmito GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Colmito Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Los Pinos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Chuyaca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Skretting	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Cenizas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Santa Lidia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Tragén	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Los Espinos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
San Gregorio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Linares Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Biomar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Eagon	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Salmofood I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Teno	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Newen Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Newen Butano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Newen Propano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Newen Gas Natural	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Newen Mezcla Butano/Propano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Watts I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Watts II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Multiexport I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Multiexport II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Los Álamos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Cardones	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Quintero DIESEL A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Quintero DIESEL B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Quintero GNL A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Quintero GNL B	0.0	0.0	0.0	7.6	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Louisiana Pacific	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
El Peñón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	8.9	51.0	60.9	60.9	184	61	0
San Lorenzo de D. de Almagro U1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
San Lorenzo de D. de Almagro U2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
San Lorenzo de D. de Almagro U3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Tapihue	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Termopacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Loma Los Colorados I	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.2	0.6	0.6	0.6	0.6	12	1	24
Loma Los Colorados II	14.4	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.1	13.9	13.9	13.9	13.9	13.8	13.3	14.0	14.7	14.8	14.0	14.6	14.7	14.7	339	15	384
Emelda U1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Emelda U2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Colihues IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Colihues DIE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Curicó	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Punta Colorada Diesel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Cabrero	8.6	5.9	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.6	8.4	8.6	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	7.3	2.5	4.2	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1	152	9	171
Calle-Calle	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Cem Bio Bio IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Cem Bio Bio DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Southern	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Lautaro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Tomaval	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Skretting Osorno	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Energía Pacífico	16.5	16.4	16.6	16.7	16.7	16.7	16.7	16.6	15.3	14.5	15.2	15.8	16.6	16.8	16.8	16.8	15.5	16.1	16.1	15.5	16.2	16.5	16.5	16.7	390	17	384
Lonquimay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Tirúa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Lautaro-Comasa	26.1	20.9	15.1	15.2	15.3	15.1	15.1	15.1	21.7	26.0	26.3	26.0	26.1	26.1	26.0	26.1	26.3	26.0	26.1	26.3	26.1	26.2	26.0	26.0	551	26	545
Lautaro-Comasa 2	19.4	19.4	15.2	15.0	14.9	13.5	16.7	16.5	20.5	20.6	20.7	20.5	20.7	20.7	20.4	20.3	20.5	20.8	20.1	20.6	20.6	20.8	20.7	20.6	460	21	441
Danisco	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Contulmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
ICE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Santa María	351.0	351.0	351.0	311.0	257.0	256.0	266.0	326.0	349.0	351.0	351.0	352.0	350.0	352.0	352.0	353.0	352.0	351.0	351.0	352.0	350.0	349.0	349.0	349.0	8,082	353	8,520
Estancilla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Trebal Mapocho	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	6.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.7	8.1	6.7	4.1	5.9	6.6	6.4	8.2	141	8	0
Laja CMPC	3.9	3.6	5.4	9.8	9.2	10.5	8.2	9.6	8.3	6.8	4.9	9.4	10.1	8.4	5.2	4.6	10.0	7.2	3.2	2.7	0.8	1.8	2.3	1.0	147	11	320
Tamm	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Ancali	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Sta Fe	47.5	46.6	46.9	40.0	40.3

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Novedades Relevantes del CDC correspondientes al día 29 de enero de 2016

	29/01/2016								
	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
00:00		Pehuenche			150	U-2 regula frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
00:00		Colbún			100	Ratifica agotamiento	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
00:00		Nueva Renca		60	240	Cambio en la Política de Precios	NRENCA_GNL		(5) E/S Min Técnico
00:00		Viñales		6	16	Cambio en la Política de Precios	Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
00:00		Nehuenco I		60	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL		(5) E/S Min Técnico
00:00		Nehuenco II		110	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
00:42		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(8) F/S
01:00		Santa_Fe		14	50	DCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
01:00		LAJA-EVE		7	3	DCR	LAJA-EVE_2		(7) E/S Plena Carga
01:00		Lautaro 1		10	16	DCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
01:00		Celco		2	3	DCR	CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
01:00		Masisa		4.5	5	DCR y queda por restricciones propias.			(5) E/S Min Técnico
01:00		Viñales		10	6	DCR	Viñales_1		(7) E/S Plena Carga
01:00		San Isidro II		100	280	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
01:10		San Isidro II		80	200	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
01:25		Canutillar		80	80	DCR		Normal	(6) E/S
01:35		Canutillar		20	60	DCR - No baja por control Tx L.220 kV Ciruelos- Valdivia + L.220 kV Cautín-Valdivia 183 MVA por TT/CC en S/E Valdivia		Normal	(6) E/S
01:49		Bocamina II			280	Cancela IL 75/2015			(6) E/S
01:50		Arauco			10	No baja por restricciones propias.	ARAUCO_1		(5) E/S Min Técnico
01:50		Escuadrón		5.5	7	DCR	ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
01:50		Bocamina			80	Limitada según IL 70/2016			(10) E/S con limitación
01:50		Ventanas 1		10	68	DCR - Limitada según IL 399/2015 - Sin tiempo de estabilización			(10) E/S con limitación
01:58		CMPC Laja		10	5	DCR	CMPC_LAJA_1		(7) E/S Plena Carga
01:58		Santa_Fe		16	34	DCR	SANTA_FE_2		(7) E/S Plena Carga
01:58		Lautaro 2		7	15	DCR - No se retira por restricciones propias			(5) E/S Min Técnico
01:58		Lautaro 1		1	15	DCR - No se retira por restricciones propias	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(5) E/S Min Técnico
01:58		Ventanas 2			140	Limitada según IL 25/2016			(10) E/S con limitación
01:58		Bocamina II			240	DCR			(5) E/S Min Técnico
01:58		Campiche		150	120	DCR - Cumple tiempo de estabilización a las 6:10 horas.			(5) E/S Min Técnico
01:58		Cipreses		50	0	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
02:00		Canutillar		10	50	Control Tx L.220 kV Ciruelos- Valdivia + L.220 kV Cautín-Valdivia 183 MVA por TT/CC en S/E Valdivia		Normal	(6) E/S
02:00		Taltal 1		65	0	Control Transferencia llegada sur S/E Pan de Azucar 240MVA S→N	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
02:24		Canutillar		10	40	Control Tx L.220 kV Ciruelos- Valdivia + L.220 kV Cautín-Valdivia 183 MVA por TT/CC en S/E Valdivia		Normal	(5) E/S Min Técnico
02:49		CMPC Pacífico		11	12	DCR	CMPC_PACIFICO_1		(7) E/S Plena Carga
02:49		Valdivia		6	32	DCR	VALDIVIA_2_PINO		(7) E/S Plena Carga
02:49		Santa María		55	300	DCR - Limitada según IL 01/2016			(10) E/S con limitación
02:57		Santa María		60	240	DCR - Limitada según IL 01/2016			(5) E/S Min Técnico
03:20		Santa_Fe		17	17	DCR	SANTA_FE_1		(7) E/S Plena Carga
03:20		Cholguán		9	0	DCR	CHOLGUAN_1		(8) F/S
04:08		Cholguán	9		9	QCR	CHOLGUAN_1		(7) E/S Plena Carga
04:08		Santa_Fe	17		34	QCR	SANTA_FE_2		(7) E/S Plena Carga
04:08		Santa María	20		260	QCR (se detiene bajada)			(6) E/S
04:40		Guacolda 2		12	138	Limitada según IL 76/2016 por control de temperatura de descarga de agua de mar.			(10) E/S con limitación
05:26		Santa María	95		355	Limitada según IL 01/2016 - Cumple tiempo de estabilización a las 06:05 horas.			(10) E/S con limitación
05:26		Valdivia	6		38	QCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
05:26		CMPC Pacífico	11		23	QCR	CMPC_PACIFICO_2		(7) E/S Plena Carga
05:26		Cipreses	50		50	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
05:46		Cipreses	50		100	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
05:57		Pangue	20		70	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
06:12		Pangue	30		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
06:17		Campiche	150		270	QCR			(7) E/S Plena Carga
07:18		Bocamina II	110		350	QCR			(7) E/S Plena Carga
07:21		Canutillar	10		50	Control Tx L.220 kV Ciruelos- Valdivia + L.220 kV Cautín-Valdivia 183 MVA por TT/CC en S/E Valdivia		Normal	(6) E/S
07:36		Ventanas 2			140	Limitada según Il xxx			(10) E/S con limitación
07:36		Lautaro 1	1		16	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
07:36		Lautaro 2	7		22	QCR			(7) E/S Plena Carga
07:36		Santa_Fe	16		50	QCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
07:36		CMPC Laja	10		15	QCR	CMPC_LAJA_2		(7) E/S Plena Carga
07:36		Ventanas 1	10		78	Limitada según Il 399/2015			(10) E/S con limitación
07:36		Bocamina			80	Limitada según Il 70/2016			(10) E/S con limitación
07:36		Escuadrón	5.5		12	QCR	ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga
07:36		Arauco			10	QCR	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
07:49		Canutillar	30		80	QCR		Normal	(6) E/S
07:57		Canutillar	40		120	QCR		Normal	(6) E/S
08:00		Bocamina		25	50	Limitada según Il 77/2016			(10) E/S con limitación
08:00		Canutillar	40		160	QCR		Normal	(6) E/S
08:00		Viñales	10		16	Cambio en la Política de Precios	Viñales_2		(7) E/S Plena Carga

08:00	Celco	2		5	Cambio en la Política de Precios	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
08:00	Nehuenco I	50		310	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga
08:00	Nehuenco II	120		380	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
08:20	San Isidro II	50		250	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
08:32	San Isidro II	130		380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
08:38	Lautaro 1	10		26	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
08:38	Masisa	4.5		9	QCR			(7) E/S Plena Carga
08:38	Viñales	6		22	QCR	Viñales_3		(7) E/S Plena Carga
08:38	Santa_Fe	14		64	QCR	SANTA_FE_4		(7) E/S Plena Carga
08:38	Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
09:07	Colbún	40		140	U-1 Regula frecuencia	COLBUN_sinv	Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
09:08	Pehuenche	30		180	QCR		Normal	(6) E/S
09:13	El Toro			260	U-4 F/S con SD3231/2016	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
09:18	Pehuenche	60		240	QCR		Normal	(6) E/S
10:08	Nehuenco III	20		20	Con SD02922/2016	NEHUENCO_9B_B_GNL		(6) E/S
10:15	Pehuenche	80		320	QCR		Normal	(6) E/S
10:25	Guacolda 2			140	No se solicita por tiempo de estabilización de 8 horas. Continua limitada según Il 76/2016			(10) E/S con limitación
10:25	Guacolda 1			0	Con SDCF 3013/2016			(8) F/S
10:25	Guacolda 4			0	MM SD45748/2015			(8) F/S
10:25	Guacolda 5		50	100	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas con 20° a 275 MVA de N-->S			(6) E/S
10:31	Celco		5	0	SDCF3618/2016	CELCO_1		(8) F/S
10:43	Guacolda 5		40	60	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas con 20° a 275 MVA de N-->S			(5) E/S Min Técnico
10:52	Bocamina II		90	260	IL00078/2016 Disparo alimentador Gravimétrico del molino 3			(6) E/S
10:52	Pehuenche	80		400	QCR		Normal	(6) E/S
11:07	Guacolda 3		50	100	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas con 20° a 275 MVA de N-->S			(6) E/S
11:10	Rapel	100		100	QCR		Normal	(6) E/S
11:10	Pehuenche		100	300	DCR		Normal	(6) E/S
11:17	Rapel	100		200	QCR		Normal	(6) E/S
11:19	Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:28					Inicio Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés.			
11:28	ERNC			-25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S..			
11:28	C. PFV Lalackama			26	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
11:28	C. PFV Diego de Almagro		1	20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S..			
11:28	C. PFV Chañares			22	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
11:28	C. PFV Javiera		7	55	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S. .			
11:28	C. PFV Salvador		6	55	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S..			
11:28	C. PFV Luz del Norte		10	107	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S. .			
11:28	C. PE Taltal			0	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
11:32	Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
11:37	Guacolda 3		40	60	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas con 20° a 275 MVA de N-->S			(5) E/S Min Técnico
11:44	Pehuenche		60	240	QCR		Normal	(6) E/S
12:03	El Toro			260	U-4 cancelada SD3231/2016	ELTORO_sinv	Normal	(4) E/S Reserva en Giro
12:04	Rapel		100	100	DCR		Normal	(6) E/S
12:10					Inicio Prorrata por Control TX Línea 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 248 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	ERNC			-60	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 248 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C. PFV Lalackama			36	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:10	C. PFV Diego de Almagro			20	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:10	C. PFV Chañares			22	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:10	C. PFV Javiera		7	48	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 348 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C. PFV San Andrés			30	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:10	C. PFV Llano de Llampo		12	75	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 348 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C. PFV Salvador		6	49	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 348 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C. PFV Luz del Norte		9	98	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 348 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C. PE Taltal			0	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:10	C. PE Talinay Oriente			46	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:10	C. PE Talinay Poniente		8	47	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 348 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C. PE Arrayán		4	76	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 348 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C .PE Punta Palmera		6	34	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 348 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C. PE Canela I			9	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:10	C. PE Canela II			36	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:10	C. PE Los Cururos		8	77	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 348 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C. PE. Punta Colorada			0	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:10	C. PE Totoral		1	29	Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2 348 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:10	C. PE Monte Redondo			18	Central sin variación por Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2			
12:11	Rapel	50		150	QCR		Normal	(6) E/S
12:12	Ralco	50		140	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:29	Bocamina	30		80	Cancela IL 77/2016 y continua limitada según IL 70/2016			(10) E/S con limitación
12:35					Cancelada SD2554/2016 relacionada con Fase 2 de ERAG/EDAG de C. Guacolda			
12:35	ERNC			-60	Fin de Prorrata por Control TX Líneas 220 kV Las Palmas - Los Vilos 1 y 2. 248 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
12:42	Rapel		50	100	DCR		Normal	(6) E/S

12:42		Ralco		40	100	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:46		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:28		Guacolda 5			60	Tiempo de estabilización cumplido a las 13:28 horas. No se solicita por alta proyección eólica en zona centro norte.			(5) E/S Min Técnico
13:47		Rapel		60	40	DCR		Normal	(6) E/S
14:02		Bocamina II	110		350	Cancela IL00078/2016			(7) E/S Plena Carga
14:08		Rapel	35		75	QCR		Normal	(6) E/S
14:10		ERNC			-15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.			
14:10		C. PFV Lalackama		2	48	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.			
14:10		C. PFV Diego de Almagro		1	19	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.			
14:10		C. PFV Chañares		1	21	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.			
14:10		C. PFV Javiera		3	45	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.			
14:10		C. PFV San Andrés			30	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:10		C. PFV Salvador		3	46	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.			
14:10		C. PFV Luz del Norte		5	93	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 216 MVA a 26 °C con Sol flujo N>S.			
14:10		C. PE Taltal			0	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:26		Guacolda 3			60	Tiempo de estabilización cumplido a las 14:26 horas. No se solicita por alta proyección eólica en zona centro norte.			
14:40		Rapel	65		140	QCR		Normal	(6) E/S
15:30		Guacolda 3	60		120	Se solicita por cambio en la proyección eólica en zona centro norte.			(6) E/S
16:00		Rapel		60	80	DCR		Normal	(6) E/S
16:12		ERNC			-15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
16:12		C. PFV Lalackama		3	45	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
16:12		C. PFV Diego de Almagro		1	18	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
16:12		C. PFV Chañares		1	20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
16:12		C. PFV Javiera		3	42	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
16:12		C. PFV San Andrés		1	29	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
16:12		C. PFV Salvador		3	43	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
16:12		C. PFV Luz del Norte		5	88	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
16:12		C. PE Taltal			0	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
16:26		Masisa		5	4	Limitada según Il 79/2016 Central Masisa queda limitada a 5 5 MW por fuga de vapor en el circuito de cámara de secado.			(10) E/S con limitación
16:33		Rapel		40	40	DCR		Normal	(6) E/S
16:46		Rapel		40	0	DCR		Normal	(8) F/S
16:46		Ralco		100	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
17:08		Celco	5		5	Sincronizada y cancelada SD3618/2016	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
17:31		Pehuenche		40	200	DCR		Normal	(6) E/S
18:00		Viñales		6	16	Cambio en la Política de Precios	Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
18:05		Pehuenche		40	120	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
18:10		ERNC			20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
18:10		C. PFV Lalackama	2		47	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
18:10		C. PFV Diego de Almagro	1		19	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
18:10		C. PFV Chañares	1		21	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
18:10		C. PFV Javiera	2		44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
18:10		C. PFV San Andrés	2		31	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
18:10		C. PFV Salvador	2		45	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
18:10		C. PFV Luz del Norte	4		92	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
18:10		C. PE Taltal			0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 202 MVA a 28 °C con Sol flujo N>S.			
18:21		ERNC			20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
18:21		C. PFV Lalackama	2		49	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
18:21		C. PFV Diego de Almagro	1		20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
18:21		C. PFV Chañares	1		22	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
18:21		C. PFV Javiera	2		46	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
18:21		C. PFV San Andrés	0		30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S. Limitada.			
18:21		C. PFV Salvador	2		47	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
18:21		C. PFV Luz del Norte	4		96	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
18:21		C. PE Taltal			0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.			
18:24		Pehuenche		120	0	DCR		Normal	(8) F/S
18:35		Bocamina II		70	280	Limitada según IL80/2016			(10) E/S con limitación
18:44		Guacolda 3	30		150	Control Tx Las Palmas-Los Vilos			(7) E/S Plena Carga
18:47						Fin Prorrata control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardone	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:49		Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:49		Angostura	39		80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:49		Guacolda 5	90		150	Control Tx Las Palmas-Los Vilos			(7) E/S Plena Carga
19:00		Bocamina		80	0	SDCF 3742/2016 FS			(8) F/S
19:35		Punta Colorada			0	No solicitada por tiempo de partida	P_COLORADA_IFO		(8) F/S
19:35	20:00	Taltal 2	60		60	Control Transferencia llegada sur S/E Pan de Azucar 240MVA S→N	TALTAL_2_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
20:13		Taltal 2	20		80	Control Transferencia llegada sur S/E Pan de Azucar 240MVA S→N	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
20:15		Taltal 2	20		100	Control Transferencia llegada sur S/E Pan de Azucar 240MVA S→N	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
20:30		Taltal 1			0	No se solicita por costo de partida	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
20:30	20:32	El Peñón	20		20	Control Transferencia llegada sur S/E Pan de Azucar 240MVA S→N			(5) E/S Min Técnico
20:45	20:56	Pehuenche	120		120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
21:00		Guacolda 2	10		150	Cancela IL76/2016			(10) E/S con limitación

21:01		Pehuenche	60	180	QCR		Normal	(6) E/S
21:03		El Peñón	20	40	Control Transferencia llegada sur S/E Pan de Azucar 240MVA S→N			(6) E/S
21:04		Pehuenche	60	240	QCR		Normal	(6) E/S
21:07		Pangue	50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:08		Ralco	90	90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
21:10		Angostura	60	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:17		El Peñón	20	60	Control Transferencia llegada sur S/E Pan de Azucar 240MVA S→N			(6) E/S
21:18		Pehuenche	40	280	QCR		Normal	(6) E/S
21:19		Angostura	60	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:56		Ventanas 2	40	180	Cancela IL62/2016 - Continua limitada según IL25/2016			(6) E/S
22:35		Pehuenche	80	200	DCR		Normal	(6) E/S
22:38		Pangue	50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:56	22:56	Nehuenco III	20	20	Sincroniza con SD02922/2016	NEHUENCO_9B_B_GNL		(6) E/S
23:25		Pehuenche	80	120			Normal	(6) E/S
23:27		Pangue	50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:28		Angostura	40	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:12		Nehuenco III	20	0	En Pruebas	NEHUENCO_9B_B_GNL		(8) F/S

CDEC SIC

INFORME DE NOVEDADES CDC
Viernes 29 de Enero de 2016

1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

viernes, 29 de enero de 2016

Generación por fuente

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	vie 29/ene	jue 28/ene	var%	2016	2015	var%
Térmico	74.8	71.9	+ 4.1%	1.98	2.27	- 12.7%
Hidráulico	60.4	64.5	- 6.2%	2.05	1.85	+ 10.8%
Eólico	9.2	6.1	+ 51.1%	0.13	0.08	+ 53.4%
Solar	4.3	4.0	+ 8.6%	0.12	0.07	+ 67.5%
Total	**148.7**	**146.4**	**+ 1.6%**	**4.28**	**4.28**	**+ 0.1%**

Reducción energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)			* Acumulado Anual (GWh)		
	vie 29/ene	jue 28/ene	var%	2016	2015	var%
Total	**296.3**	**347.8**	**- 14.8%**	**18.2**	**1.0**	**+ 1777.9%**

Generación Térmica

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	vie 29/ene	jue 28/ene	var%	2016	2015	var%
Diésel	0.2	0.0	-	0.02	0.12	- 85.5%
Carbón	38.2	35.0	+ 9.3%	1.16	1.14	+ 1.8%
Bíomasa	6.7	6.2	+ 8.1%	0.16	0.18	- 10.3%
Biogas	0.4	0.4	+ 0.4%	0.01	0.02	- 28.4%
GN	29.3	30.3	- 3.2%	0.62	0.81	- 22.9%
Otros	0.0	0.0	-	0.00	0.00	- 59.3%
Total	**74.8**	**71.9**	**+ 4.1%**	**1.98**	**2.27**	**- 12.7%**

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	vie 29/ene	jue 28/ene	var%	2016	2015	var%
Embalse	23.8	26.5	- 10.1%	0.86	0.85	+ 0.7%
Pasada	36.6	37.9	- 3.5%	1.20	1.00	+ 19.3%
Total	**60.4**	**64.5**	**- 6.2%**	**2.1**	**1.9**	**+ 10.8%**

Generación Renovable No Convencional

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	vie 29/ene	jue 28/ene	var%	2016	2015	var%
Minihidro	3.0	3.2	- 5.7%	0.09	0.09	+ 7.3%
Eólica	9.2	6.1	+ 51.1%	0.13	0.08	+ 53.4%
Solar	4.3	4.0	+ 8.6%	0.12	0.07	+ 67.5%
Bíomasa	4.9	4.6	+ 5.5%	0.11	0.15	- 29.4%
Biogas	0.4	0.4	+ 0.4%	0.01	0.02	- 28.4%
Total	**21.8**	**18.3**	**+ 19.2%**	**0.46**	**0.41**	**+ 12.0%**

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	vie 29/ene	jue 28/ene	2016	2016
Chapo	228.62	228.72	243.00	220.00
Invernada	1315.50	1315.66	1319.00	1280.00
Laja	1323.68	1323.74	1369.00	1308.48
Colbún	430.85	430.99	437.00	397.00
Rapel	104.51	104.52	104.75	97.00
Ralco	705.78	705.67	725.00	692.00
Melado	642.77	643.18	648.00	639.50
Pangue	508.75	509.19	510.50	501.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		* Acumulado Anual		
	vie 29/ene	jue 28/ene	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	0.0	-	- 100.0%
Invernada	0.0	0.0	9.0	-	- 11.1%
Melado	0.0	0.0	10.0	-	+ 31.1%
Colbún	0.0	0.0	8.3	-	- 49.4%
Laja	0.0	0.0	13.5	-	- 50.7%
Pangue	0.0	0.0	3.4	-	- 92.9%
Chapo	0.0	0.0	64.0	+ 753.3%	- 58.6%

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			* Promedio Anual		
	vie 29/ene	jue 28/ene	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	46.9	56.9	- 18%	48.7	104.2	- 53%
Quillota	45.4	48.5	- 6%	48.6	111.3	- 56%
Charrúa	45.4	48.5	- 6%	48.3	111.3	- 57%
Promedio	**45.9**	**51.3**	**- 10%**	**48.6**	**108.9**	**- 55%**

Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

	Diario			* Máximo Anual		
	vie 29/ene	jue 28/ene	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7040	6949	+ 1.3%	7785	7544	+ 3.2%

	Programado	Hora	Real	Hora	var%
Demanda Máx.	7212	17	7040	15	- 2.4%
Demanda Punta	-	-	-	-	No aplica
Generación Total	153.4	-	148.7	-	- 3.0%

Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)

Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)

Costos Marginales horarios programados (USD/MWh)

(*) Representa el acumulado a igual fecha 2016 y 2015

Fecha reporte: sábado, 30 de enero de 2016

www.cdecsic.cl Twitter: @CDECSIC

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

2.1. Centrales

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840.0	805.0	-4.17		Los Guindos	0.0	0.0	0.00	IL
Alfalfal	3609.0	3151.2	-12.68		Los Hierros	72.0	71.7	-0.44	
Alto Renaico	0.0	0.0	0.00		Los Hierros 2	0.0	0.0	0.00	PMM
Andes	0.0	0.0	0.00		Los Molles	174.0	167.0	-4.02	
Angostura	960.0	1191.0	24.06		Los Pinos	0.0	0.0	0.00	
Antilhue TG	0.0	0.0	0.00		Los Quilos	840.0	890.8	6.05	
Antuco	3792.0	3746.0	-1.21		Los Vientos	0.0	0.0	0.00	
Arauco	212.0	354.9	67.41		Machicura	705.0	643.0	-8.79	IL
Blanco	1310.0	1098.1	-16.18		Maitenes	305.0	295.6	-3.08	
Bocamina	1880.0	1097.0	(*) -41.65	SDCF	Mampil	163.0	181.2	11.15	
Bocamina II	8400.0	7053.0	(*) -16.04	IL	Mariposas	72.0	69.0	-4.17	
Callao	7.0	5.5	-21.29		Masisa	171.0	151.6	-11.35	IL
Calle Calle	0.0	0.0	0.00		Nalcas	37.0	21.6	-41.54	
Campiche	6272.0	5845.0	-6.81		Nehuenco 9B DIE	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B GAS	0.0	4.0	GNP	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Gas	7120.0	7156.0	0.51	
Candelaria 2 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II GNL	8000.0	7808.0	-2.40	
Canutillar	3240.0	2979.0	-8.06		Newen	0.0	0.0	0.00	
Capullo	0.0	0.0	0.00	PMM	Nueva Aldea 1	360.0	300.6	-16.50	
Cardones	0.0	0.0	0.00		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.00	IF
Carena	216.0	224.1	3.75		Nueva Aldea 3	888.0	667.3	-24.85	
Celco	106.0	105.6	-0.38		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	0.00	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	0.00	IL	Nueva Renca GNL	5760.0	5783.0	0.40	
Cenizas	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Ventanas	0.0	0.0	0.00	PMM
Chacabuquito	0.0	0.0	0.00	IF	Ojos de Agua	216.0	0.0	-100.00	SDCF
Chacayes	2500.0	2467.7	-1.29		Olivos	0.0	0.0	0.00	
Chiburgo	410.0	412.0	0.49		P. Valdivia	504.0	465.2	-7.70	
Chiloé	0.0	0.0	0.00	PMM	Palmucho	744.0	648.0	-12.90	
Cholguán	216.0	156.7	-27.45		Pangue	1300.0	1566.0	20.46	
Chuyaca	0.0	0.0	0.00		Pehuenche	7292.0	4601.0	(*) -36.90	
Cipreses	2376.0	1989.0	-16.29		Petropower	1560.0	1299.0	-16.73	
CMPC Cordillera	0.0	357.9	GNP		Peuchén	264.0	277.9	5.27	
CMPC Laja	320.0	146.9	-54.09		Picoiquén	72.0	70.9	-1.53	
CMPC Pacifico	552.0	595.1	7.81		Pilmaiquén	480.0	492.2	2.54	PMM
CMPC Santa Fe	120.0	33.9	-71.75		Pulelfu	0.0	76.1	GNP	
Colbún	4534.0	4620.0	1.90		Providencia	24.0	28.8	20.00	
Colihues_DIE	0.0	0.0	0.00		Pullinque	370.0	374.5	1.22	
Colihues_IFO	0.0	0.0	0.00		Punta Colorada	0.0	0.0	0.00	
Colmito GNL	0.0	0.0	0.00		Puntilla	310.0	354.8	14.45	
Colmito Diésel	0.0	0.0	0.00		Quellón 2	0.0	0.0	0.00	IF
Concón	0.0	0.0	0.00		Queltehues	972.0	1002.0	3.09	
Const. Elektr.+Maule	0.0	0.0	0.00	PMM	Quilleco	604.0	616.0	1.99	
Coronel TG Diésel+Gas	0.0	0.0	0.00		Quintero Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Coya	280.0	281.6	0.57		Quintero GNL	0.0	0.0	0.00	
Curauma y Casablanca					Ralco	0.0	798.0	(*) GNP	IL
Curillinque	1776.0	1669.0	-6.02		Rapel	0.0	663.0	GNP	
Degañ	0.0	0.0	0.00	IL	Renaico	144.0	139.9	-2.85	
Diego de Almagro	0.0	0.0	0.00		Renca	0.0	0.0	0.00	

CDEC SIC

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Paso	0.0	506.9	GNP		Rincón	0.0	7.2	GNP	
El Peñón	0.0	184.2	GNP		Río Huasco	24.0	33.6	40.00	
El Salvador	0.0	0.0	0.00		Rucatayo	480.0	522.6	8.88	
El Toro	6000.0	5990.0	-0.17		Rucúe	1422.0	1481.0	4.15	
El Totoral+Quintay+Placilla	0.0	0.0	0.00	IF	San Andrés	900.0	291.9	-67.57	SDCF
Emelda (I + II)	0.0	0.0	0.00		San Clemente	112.0	106.3	-5.09	
Energía Pacífico	384.0	389.8	1.51	IL	San Gregorio	0.0	0.0	0.00	
Enor Esperanza(DS +TG)	0.0	0.0	0.00	IF	San Ignacio	85.0	0.0	-100.00	
Eólica Canela	577.0	848.1	46.98		San Isidro Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Eólica El Arrayán	1285.0	1981.4	54.19		San Isidro Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Lebu	50.0	99.6	99.20	PMG	San Isidro GNL	0.0	0.0	0.00	PMM
Eólica Los Cururos	1378.0	1436.5	4.25		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Eólica Monte Redondo	449.0	594.6	32.43		San Isidro 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Cuel	274.0	313.9	14.56		San Isidro 2 GNL	7780.0	7654.0	-1.62	
Eólica Punta Colorada	83.0	134.7	62.29		San Lorenzo	0.0	0.0	0.00	
Eólica Punta Palmeras	346.0	731.8	111.50		Santa Fe Energía	1323.0	1120.7	-15.29	
Eólica San Pedro	404.0	21.6	-94.65		Santa Lidia	0.0	0.0	0.00	
Eólica Talinay	1015.0	777.5	-23.40		Santa María	8520.0	8082.0	-5.14	IL
Eólica Talinay Pte.	1069.0	1085.1	1.51		Santa Marta	96.0	74.5	-22.40	
Eólica Taltal	415.0	514.5	23.98		Sauzal	1651.0	1655.0	0.24	
Eólica Totoral	351.0	596.6	69.97		Sauzal 60	0.0	0.0	0.00	
Eólica Ucuquer 2	17.0	8.3	-51.29		Sauzalito	275.0	275.0	0.00	
Escuadrón (Ex FPC)	264.0	210.6	-20.23		Solar Carrera Pinto	0.0	127.0	GNP	
Espinos	0.0	0.0	0.00		Solar Chañares	192.0	201.5	4.95	
Florida	519.0	479.2	-7.67	IF	Solar Lalackama	333.0	253.2	-23.96	
Guacolda 1	0.0	0.0	0.00	SDCF	Solar Lalackama 2	127.0	72.4	-42.99	
Guacolda 2	3648.0	3434.2	-5.86	IL	Solar Diego de Almagro	271.0	167.9	-38.04	IL
Guacolda 3	3564.0	3172.6	-10.98	IL	Solar Llano de Llampos	689.0	912.9	32.50	
Guacolda 4	0.0	0.0	0.00	PMM	Solar Lomas Colorada				
Guacolda 5	3154.0	2870.0	-9.00	IL	Solar Loma Los Colorados	0.0	3.8	GNP	
Guayacán	263.0	298.9	13.65		Solar Luz del Norte	0.0	1112.6	(*) GNP	
H. Laja	0.0	0.0	0.00		Solar Javiera	553.0	533.2	-3.58	
Horcones TG GN	0.0	0.0	0.00	PMM	Solar PV. Salvador	647.0	565.2	-12.64	
Horcones TG Diésel	0.0	0.0	0.00		Solar San Andrés	306.0	316.0	3.27	IL
Hornitos	1312.0	1120.3	-14.61		Solar SDGx01 (Andacollo)	8.0	8.1	1.25	
Huasco TG	0.0	0.0	0.00		Solar Sol	22.0	0.0	-100.00	
Isla	1392.0	1282.0	-7.90		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Itata	0.0	0.0	0.00		Taltal 1 GNL	910.0	137.0	(*) -84.95	
Juncal	588.0	660.4	12.31		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
La Confluencia	1968.0	1967.1	-0.05	IF	Taltal 2 GNL	0.0	421.0	GNP	
La Higuera	2672.0	2747.8	2.84		Teno	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	0.00	IF	Termopacífico	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	0.00		Tissue	0.0	0.8	GNP	
Laja Energía Verde	167.0	102.0	-38.92		Trapén	0.0	0.0	0.00	IL
Las Vegas	0.0	0.0	0.00		Ventanas 1	1832.0	1823.0	-0.49	IL
Lautaro 1	545.0	551.2	1.14		Ventanas 2	3360.0	3558.0	5.89	IL
Lautaro 2	441.0	459.7	4.24		Viñales	374.0	700.4	87.27	
Licán	94.0	64.8	-31.06		Volcán	307.0	307.0	0.00	
Licantén	120.0	144.7	20.58		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Linares Norte	0.0	0.0	0.00		Yungay 1 Gas	0.0	0.0	0.00	
Lircay	480.0	469.4	-2.21		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Llauquereo	24.0	0.0	-100.00		Yungay 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Loma Alta	768.0	721.0	-6.12		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 1	24.0	12.0	-50.00		Yungay 3 Gas	0.0	0.0	0.00	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Loma Los Colorados 2	384.0	338.7	-11.80		**Yungay 4 Diésel**	0.0	0.0	0.00	

2.2. PMGD

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Allipén	45.0	47.3	5.11	PMGD	**Los Padres**	0.0	0.0		PMGD
Auxiliar del Maipo	0.0	0.0		PMGD	**Maisan**	0.0	3.9		PMGD
Biogás Ancali	0.0	0.0		PMGD	**Mallarauco**	72.0	67.2	-6.67	PMGD
Curauma y Casablanca	0.0	0.0		PMGD	**María Elena**	0.0	1.7		PMGD
Don Walterio	6.0	24.5	309.00	PMGD	**Monte Patria+Punitaqui**	0.0	0.0		PMGD
Dongo	0.0	0.0		PMGD	**Muchi**	0.0	0.0		PMGD
El Canelo	47.0	42.3	-10.00	PMGD	**Pehui**	5.0	4.2	-17.00	PMGD
El Diuto	72.0	69.5	-3.47	PMGD	**Pichilonco**	24.0	0.0	-100.00	PMGD
El Llano	24.0	28.3	17.92	PMGD	**Puclaro**	24.0	0.0	-100.00	PMGD
El Manzano	83.0	81.4	-1.93	PMGD	**Purísima**	0.0	9.3		PMGD
El Tártaro	0.0	0.0		PMGD	**Quillaileo**	5.0	4.2	-16.00	PMGD
Energía León	0.0	0.0		PMGD	**Reca**	0.0	5.2		PMGD
Ensenada	0.0	0.0		PMGD	**Roblería**	57.0	58.0	1.75	PMGD
Eólica Raki	1.0	0.0	-100.00	PMGD	**Sauce Andes**	24.0	24.9	3.71	PMGD
Eólica Ucuquer	12.0	7.6	-36.58	PMGD	**Solar El Pilar-Los Amarillos**	0.0	0.0		PMGD
Estancilla	0,0	0,0		PMGD	**Solar Esperanza**	0.0	0.0		PMGD
Eyzaguirre	24.0	28.8	20.00	PMGD	**Solar Lagunilla**	0.0	0.0		PMGD
Gorbea	0.0	2.1		PMGD	**Solar Las Terrazas**	0.0	22.9		PMGD
Hidrico Collil	37.0	24.4	-34.05	PMGD	**Solar Lomas Colorada**	15.0	14.3	-4.40	PMGD
Hidrobonito mc1	60.0	36.5	-39.10	PMGD	**Solar Luna**	22.0	0.0	-100.00	PMGD
Hidrobonito mc2	11.0	9.8	-10.55	PMGD	**Solar Pama**	15.0	14.2	-5.20	PMGD
Juncalito	24.0	23.2	-3.33	PMGD	**Solar Santa Cecilia (ex Avenir)**	17.0	0.0	-100.00	PMGD
La Arena	0.0	39.2		PMGD	**Solar Tambo Real**	0.0	0.0		PMGD
La Paloma	0.0	0.0		PMGD	**Solar Techos Altamira**	0.0	0.0		PMGD
Las Flores	24.0	14.4	-40.00	PMGD	**Trailelfú**	0.0	5.6		PMGD
Las Vertientes	0.0	9.4		PMGD	**Trebal**	0.0	0.0		PMGD
Los Bajos	0.0	0.0		PMGD	**Trueno**	14.0	13.6	-2.86	PMGD
Los Corrales I	0.0	0.5	-53.75	PMGD	**Truful-Truful**	24.0	17.7	-26.29	PMGD
Los Corrales II	0.0	0.0		PMGD	**Otra Generación**	0.0	0.0		PMGD
Los Morros	72.0	63.0	-12.50	PMGD					

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

Abreviaturas:

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

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

C. Bocamina	Menor generación real por desconexión de curso forzoso para atender problema de emisiones de SO2.
C. Bocamina II	Menor generación real por limitación debido a control de temperatura de descarga agua de mar.
C. Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
C. Ralco	GNP por costo marginal.
C. Luz del Norte	GNP por pruebas.
C. Taltal 1 GNL	Menor generación real por control de transferencia a la llegada sur de S/E Pan de Azúcar.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

Estado	CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)
Indisponibilidad por Falla	La Confluencia	50
Programa de Mantenimiento Mayor	Guacolda 4	0
	Nueva Ventanas	0
	San Isidro TV	0
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Bocamina II	68
	Guacolda 1	80
	Guacolda 2	100
	Guacolda 3	100
	Guacolda 5	100
	Santa María	95
	Ventanas 1	65
	Ventanas 2	67
	Quintero Diésel	0
	San Isidro Diésel	0
	Los Guindos	85
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Bocamina I	0
	Guacolda 1	0

- C. Bocamina II limitada por control de temperatura de descarga de agua de mar.
- C. Guacolda unidad 1 limitación asociada por puesta E/S de equipos de abatimiento de emisiones.
- C. Guacolda unidad 1, 2, 3, y 5 limitación asociada por tiempo de estabilización.
- C. Santa María limitación por pérdida de eficiencia de la turbina de vapor.
- C. Ventanas 1 limitada por control temperatura de agua de sistema de refrigeración.
- C. Ventanas 2 limitada por control de temperatura de descarga de agua de mar.
- C. Los Guindos limitación por alta temperatura en el escape.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Pehuenche U-2 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Luz del Norte, PFV Carrera Pinto, El Paso, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue y Andes Generación continúan en pruebas.
00:00	C. La Confluencia continúa vertiendo.
00:00	C. Colbún ratifica condición de agotamiento.
00:01	Chilectra deshabilitado SDAC.
00:01	SS/EE Club Hípico y San Joaquín habilitada transferencia automática de consumos.

Hora	Observación
01:49	C. Bocamina 2 cancelada limitación.
04:42	C. Guacolda U-2 baja a 138 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar.
06:52	S/E Punta Peuco alimentador Cemento Polpaico interrupción forzada por protecciones, se pierden 18,8 MW de consumos.
06:53	Línea de 66 kV Charrúa – Chillán transferida hacia S/E Charrúa para controlar la transferencia en el transformador de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Chillán.
07:00	Chilectra SDAC habilitado.
07:00	SS/EE Club Hípico y San Joaquín deshabilitada transferencia automática de consumos.
07:05	Línea de 66 kV Monterrico – Parral, tramo Monterrico – San Carlos transferida hacia S/E Chillán para controlar la transferencia de la línea de 154 kV Charrúa – Parral.
08:00	C. Bocamina limitada a 50 MW. Causa informada: Falla en el sistema de preparación de lechada de cal.
08:13	S/E Talca cerrado interruptor seccionador de barra de 66 kV 52BS por regulación de tensión en la zona de Talca.
08:38	Línea de 220 kV El Llano – SAG cancelada solicitud de desconexión de curso frozoso.
08:58	S/E Lagunillas abierto interruptores 52J4 y 52J6 para controlar la transferencia por la línea de 154 kV Hualpén – San Vicente 1 y 2.
09:00	S/E Punta Peuco cerrado alimentador Cemento Polpaico y normalizado la totalidad de sus consumos.
09:00	Línea de 220 kV Los Maquis – Cordillera con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fibra óptica cortada que afecta las teleprotecciones de SS/EE El Llano, Los Maquis, Cordillera y SAG.
09:07	C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
09:13	Sistema MM.OO. Bío Bío cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, canales de datos dirección Cerro Navia del sistema PDCE fase 2 en S/E Charrúa queda sin observaciones.
10:24	C. Esperanza DS2 con solicitud de desconexión de curso frozoso. Causa informada: Corte de suministro en Minera Valle Central.
10:31	C. Celco genera en isla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en T/C asociado al 52BT2.
10:52	C. Bocamina II limitada a 250 MW. Causa informada: Falla de molino de carbón Nº 3.
10:55	Línea de 110 kV Illapel - Ovalle consumos transferido hacia S/E Ovalle, normalizando la topología.
11:28	Inicio de prorrata por limitación en la transferencia de las líneas de 220 kV Cardones – Diego de Almagro.
11:35	C. San Andrés con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración en la tubería de presión.
12:10	Inicio de prorrata por limitación en la transferencia de las líneas de 220 kV Los Vilos – Las Palmas.
12:29	C. Bocamina cancela limitación a 50 MW y continúa limitada a 80 MW. Causa informada: Anormalidad en la regulación de alimentadores de carbón 1B y 1C.
12:35	Finaliza prorrata por limitación en la transferencia de las líneas de 220 kV Los Vilos – Las Palmas.
13:50	C. Lalackama I y II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Quedan disponible y E/S.
14:02	C. Bocamina II sin limitación.
14:17	S/E Alto Jahuel banco de CC.EE. de emergencia Nº 4 de 30 MVAr disponible.
15:00	C. Esperanza DS2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
15:06	Línea de 220 kV Los Maquis – Cordillera cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
15:18	C. Esperanza DS1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte de suministro en Minera Valle Central.
16:26	C. Masisa limitada a mínimo técnico (5,5 MW). Causa informada: Fuga de vapor en circuito de cámara de secado.
16:51	C. Esperanza DS1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:08	C. Celco sincronizada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
18:00	C. Bocamina limitada a 20 MW. Causa informada: Problema en control de emisiones.
18:03	C. Los Hierros U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 2,5 MW. Causa informada: Error de comunicación en PLC.
18:22	C. Los Hierros U-1 disponible y E/S.
18:35	C. Bocamina II limitada a 300 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar.
18:47	Finaliza prorrata por limitación en la transferencia de las líneas de 220 kV Cardones – Diego de Almagro.
18:54	Línea de 110 kV Maitenes – Queltehues – Laja – Florida 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor sólo en S/E Maitenes. Causa informada: Roedor electrocutado en S/E Maitenes.
18:54	C. Maitenes U-1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 12 MW.

Hora	Observación
19:00	C. Bocamina cancelada limitación y con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender problema en el control de emisiones de SO2.
19:05	S/E Lagunillas cerrado interruptores 52J4 y 52J6.
19:56	Línea de 110 kV Ovalle – Illapel consumos transferidos a S/E Illapel por control de transferencia a la llegada sur de S/E Pan de Azúcar.
20:13	Línea de 66 kV Monterrico – Parral, tramo Monterrico – San Carlos transferida hacia S/E Charrúa y normalizada la topología.
20:28	S/E Maitenes cerrada línea de 110 kV Maitenes – Queltehues - Laja – Florida 2.
20:30	S/E Maitenes cerrada línea de 110 kV Maitenes – Queltehues - Laja – Florida 1.
20:35	C. Florida 2 U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de escobillas de anillos rozantes por arco eléctrico.
20:37	Línea de 66 kV Charrúa – Chillán transferida hacia S/E Chillán y normalizada la topología.
20:50	S/E Cardones equipo CER sale del servicio en forma intempestiva coincidente con maniobras de energización de transformadores de S/E Termopacífico, abierto por trabajos programados.
21:00	C. Maitenes U-2 sincronizada.
21:00	C. Guacolda U-2 sin limitación.
21:06	S/E Cardones equipo CER E/S.
21:56	C. Ventanas 2 cancelada limitación de 140 MW y continúa limitada a 180 MW por control de combustión caldera.
22:42	C. Los Hierros U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 3,2 MW. Causa informada: Error de comunicación en PLC.
22:57	C. Los Hierros U-1 sincronizada.

4.2. Otras Observaciones

Otras Observaciones
C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracción diaria para riego es 2 m3/s.
Laguna del Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m3/s.
Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 49,82 y 50,17 Hz.

4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora

5. DISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Colbún	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
Gener	Datos scada con intermitencia.	04/09/2015	14:30		
E. Coyanco	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras. (*)	28/09/2015	12:13		
Transquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
Transelec	S/E Carrera Pinto datos scada de Tº con mucha diferencia respecto a SS/EE cercanas.	06/01/2016	07:15		
E. Panguipulli	S/E Interconexión paño JL2 datos scada.	06/01/2016	09:22		

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cía. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
Transelec	S/E Bocamina 52 AT1 datos scada.	13/01/2016	05:54		
Transelec	S/E Maitencillo paño J8 datos scada.	14/01/2016	22:20		
Transelec	SS/EE Temuco, Ciruelos, Valdivia y Rahue datos scada intermitente.	17/01/2016	04:37		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada.	21/01/2016	07:15		
Codelco Andina	S/E Los Maquis 52J4 datos scada.	23/01/2016	14:30	29/01/2016	15:06
Colbún	S/E Los Maquis 52J3 datos scada.	23/01/2016	14:30		
Genpac	S/E Medellín (C. Termopacífico) 52J3 datos scada.	24/01/2016	19:32		
Pacific Hydro	C. Chacayes datos scada.	29/01/2016	07:21	29/01/2016	09:21
Transelec	S/E Ancoa datos scada 220 kV.	29/01/2016	13:45	29/01/2016	14:30

* Señales no implementadas.

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Pacific Hydro	C. Chacayes	29/01/2016	07:21	29/01/2016	09:21

* Señales no implementadas.

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 29 de enero de 2016

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD00155/2016	sts	Subestación : MELIPULLI_____220 Linea : MELIPULLI_____220 - CHILOÉ_____220 Tramo : MELIPULLI_____220 - CHILOÉ_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No Reconectar linea 220 kV Melipulli-Chiloe, por medición de conexionado a tierra de estructuras AT.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:01	29/01/2016	22:12
SD00956/2016	cge	Subestación : E.PENON_____110 Linea : OVALLE_____110 - P.AZUCAR_____110 Tramo : E.PENON_____110 - OVALLE_____110 CTO1 Tramo : E.PENON_____110 - OVALLE_____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos relacionados con reemplazo de estructuras. Considera bloqueo reconexión interruptor 52H1 y precaución en 52H5 de SE El Peñón, además de precaución interruptor 52H2 y 52H3 de SE Ovalle.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	14:33	29/01/2016	20:33
SD01358/2016	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____154 Linea :L2 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel\n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 2. Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo de aislación en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 2. Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo de aislación en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:20	29/01/2016	17:18

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD01359/2016	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____154 Linea :L1 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel\n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 1. Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo de aislación en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 1. Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo de aislación en estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kV TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:20	29/01/2016	17:18
SD01534/2016	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO___220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO___220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	29/01/2016	08:00	29/01/2016	17:00	29/01/2016	10:21	29/01/2016	13:00
SD01551/2016	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO___220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO___220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	29/01/2016	08:00	29/01/2016	17:00	29/01/2016	10:21	29/01/2016	13:00
SD01566/2016	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO___220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO___220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9; 52J10	29/01/2016	08:00	29/01/2016	17:00	29/01/2016	10:21	29/01/2016	11:57

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD01581/2016	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO___220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO___220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9; 52J10	29/01/2016	08:00	29/01/2016	17:00	29/01/2016	10:21	29/01/2016	11:57
SD01868/2016	panguip	Central : TALTAL (EÓLICO) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Ajuste y Calibración desconectadores de Línea y Tierra S/E Tap Off Taltal y S/E P.E taltal.- Trabajo será realizado por personal especialista Alstom.	29/01/2016	07:00	29/01/2016	16:00	29/01/2016	08:00	29/01/2016	19:06
SD01988/2016	transelec	Subestacion :S.JAVIER_____066 Linea :CONSTIT_____066 - S.JAVIER_____066\n Tramo: CONSTIT._____066 - NIRIVILO_____066 Tramo: NIRIVILO_____066 - S.JAVIER_____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo INSTALACION SEÑALETICA EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier- Constitución. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones Programa de Mantenimiento Correctivo de Líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo INSTALACION SEÑALETICA EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier- Constitución. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones Programa de Mantenimiento Correctivo de Líneas.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	17:00	29/01/2016	07:20	29/01/2016	17:25

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD01991/2016	transelec	Subestacion :ANCOA_____500 Linea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1\n Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Ato Jahuel 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL 1 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Ato Jahuel 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL 1 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	17:00	29/01/2016	07:20	29/01/2016	15:32

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02085/2016	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Linea :CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220\n Tramo: CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Charrúa-Lagunillas Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Charrua: En casetas 28 ; 43 y en sala de telecomunicaciones medir espectro de frecuencias de transmisión y de recepción de enlcace OPLAT de Charrúa dirección S/E Lagunillas ; S/E Hualpén y S/E Duqueco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Teleprotección de Línea 220kV Charrúa-Lagunillas TP-521 desconectada en ambos lugares desde el CNOT. Teleprotección de Línea 220kV Charrúa - Hualpén TP-511 desconectada en Charrúa desde CNOT. En S/E Hualpén switch de mantenimiento TP-511 de Línea 220kV Charrúa- Hualpén Desconectado. En S/E Charrúa switch de mantenimiento TP-1 de Línea 220kV Charrúa - Duqueco Desconectado. En S/E Duqueco switches de mantenimiento TP-1 y TPOP-32 de Línea 220 kV Charrúa-Duqueco Desconectados. En S/E Tap-Off El Rosal switch de mantenimiento TPOP- 32 Desconectado. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas o Línea 220kV Charrúa-Hualpen o Línea 220kV Charrúa-Duqueco. Observaciones Teleprotecciones con respaldo por vía	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Charrúa-Lagunillas Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Charrua: En casetas 28 ; 43 y en sala de telecomunicaciones medir espectro de frecuencias de transmisión y de recepción de enlcace OPLAT de Charrúa dirección S/E Lagunillas ; S/E Hualpén y S/E Duqueco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Teleprotección de Línea 220kV Charrúa- Lagunillas TP-521 desconectada en ambos lugares desde el CNOT. Teleprotección de Línea 220kV Charrúa -Hualpén TP-511 desconectada en Charrúa desde CNOT. En S/E Hualpén switch de mantenimiento TP-511 de Línea 220kV Charrúa-Hualpén Desconectado. En S/E Charrúa switch de mantenimiento TP-1 de Línea 220kV Charrúa - Duqueco Desconectado. En S/E Duqueco switches de mantenimiento TP-1 y TPOP-32 de Línea 220 kV Charrúa-Duqueco Desconectados. En S/E Tap-Off El Rosal switch de mantenimiento TPOP- 32 Desconectado. Instalaciones con riesgo Línea 220kV	29/01/2016	09:00	29/01/2016	19:00	29/01/2016	09:06	29/01/2016	19:00

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02086/2016	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Linea :CHARRUA_____220 - DUQUECO_____220\n Tramo: CHARRUA_____220 - TAP_EL_ROSAL_____220 Tramo: TAP_EL_ROSAL_____220 - DUQUECO_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Charrúa-Duqueco Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Charrua: En casetas 28 ; 43 y en sala de telecomunicaciones medir espectro de frecuencias de transmisión y de recepción de enlcace OPLAT de Charrúa dirección S/E Lagunillas ; S/E Hualpén y S/E Duqueco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Teleprotección de Línea 220kV Charrúa-Lagunillas TP-521 desconectada en ambos lugares desde el CNOT. Teleprotección de Línea 220kV Charrúa - Hualpén TP-511 desconectada en Charrúa desde CNOT. En S/E Hualpén switch de mantenimiento TP-511 de Línea 220kV Charrúa- Hualpén Desconectado. En S/E Charrúa switch de mantenimiento TP-1 de Línea 220kV Charrúa - Duqueco Desconectado. En S/E Duqueco switches de mantenimiento TP-1 y TPOP-32 de Línea 220 kV Charrúa-Duqueco Desconectados. En S/E Tap-Off El Rosal switch de mantenimiento TPOP- 32 Desconectado. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas o Línea 220kV Charrúa-Hualpen o Línea 220kV Charrúa-	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Charrúa-Duqueco Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Charrua: En casetas 28 ; 43 y en sala de telecomunicaciones medir espectro de frecuencias de transmisión y de recepción de enlcace OPLAT de Charrúa dirección S/E Lagunillas ; S/E Hualpén y S/E Duqueco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Teleprotección de Línea 220kV Charrúa- Lagunillas TP-521 desconectada en ambos lugares desde el CNOT. Teleprotección de Línea 220kV Charrúa -Hualpén TP-511 desconectada en Charrúa desde CNOT. En S/E Hualpén switch de mantenimiento TP-511 de Línea 220kV Charrúa-Hualpén Desconectado. En S/E Charrúa switch de mantenimiento TP-1 de Línea 220kV Charrúa - Duqueco Desconectado. En S/E Duqueco switches de mantenimiento TP-1 y TPOP-32 de Línea 220 kV Charrúa-Duqueco Desconectados. En S/E Tap-Off El Rosal switch de mantenimiento TPOP- 32 Desconectado. Instalaciones con riesgo Línea 220kV	29/01/2016	09:00	29/01/2016	19:00	29/01/2016	09:06	29/01/2016	19:00

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02088/2016	transelec	Subestacion :HUALPEN_____220 Linea :HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220\n Tramo: HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Charrúa-Hualpen Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Charrua: En casetas 28 ; 43 y en sala de telecomunicaciones medir espectro de frecuencias de transmisión y de recepción de enlcace OPLAT de Charrúa dirección S/E Lagunillas ; S/E Hualpén y S/E Duqueco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Teleprotección de Línea 220kV Charrúa- Lagunillas TP-521 desconectada en ambos lugares desde el CNOT. Teleprotección de Línea 220kV Charrúa - Hualpén TP-511 desconectada en Charrúa desde CNOT. En S/E Hualpén switch de mantenimiento TP-511 de Línea 220kV Charrúa- Hualpén Desconectado. En S/E Charrúa switch de mantenimiento TP-1 de Línea 220kV Charrúa - Duqueco Desconectado. En S/E Duqueco switches de mantenimiento TP-1 y TPOP-32 de Línea 220 kV Charrúa-Duqueco Desconectados. En S/E Tap-Off El Rosal switch de mantenimiento TPOP- 32 Desconectado. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas o Línea 220kV Charrúa-Hualpen o Línea 220kV Charrúa-Duqueco. Observaciones Teleprotecciones con respaldo por vía	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Charrúa-Hualpen Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Charrua: En casetas 28 ; 43 y en sala de telecomunicaciones medir espectro de frecuencias de transmisión y de recepción de enlcace OPLAT de Charrúa dirección S/E Lagunillas ; S/E Hualpén y S/E Duqueco. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Teleprotección de Línea 220kV Charrúa- Lagunillas TP-521 desconectada en ambos lugares desde el CNOT. Teleprotección de Línea 220kV Charrúa -Hualpén TP-511 desconectada en Charrúa desde CNOT. En S/E Hualpén switch de mantenimiento TP-511 de Línea 220kV Charrúa- Hualpén Desconectado. En S/E Charrúa switch de mantenimiento TP-1 de Línea 220kV Charrúa - Duqueco Desconectado. En S/E Duqueco switches de mantenimiento TP-1 y TPOP-32 de Línea 220 kV Charrúa-Duqueco Desconectados. En S/E Tap-Off El Rosal switch de mantenimiento TPOP- 32 Desconectado. Instalaciones con riesgo Línea 220kV	29/01/2016	09:00	29/01/2016	19:00	29/01/2016	09:06	29/01/2016	19:00
SD02118/2016	gener	Subestación : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS___110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS___110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito, para continuar con levantamiento de vanos en conductores y refuerzo de Torres A.T.	29/01/2016	06:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	05:58	29/01/2016	17:33
SD02119/2016	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS___110 CTO2 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS___110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito, para continuar con levantamiento de vanos en conductores y refuerzo de Torres A.T.	29/01/2016	06:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	05:58	29/01/2016	17:33
SD02120/2016	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito, para continuar con levantamiento de vanos en conductores y refuerzo de Torres A.T.	29/01/2016	06:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	05:58	29/01/2016	17:33

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02121/2016	gener	Subestación : QUELTEHUES____110 Linea : QUELTEHUES____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito, para continuar con levantamiento de vanos en conductores y refuerzo de Torres A.T.	29/01/2016	06:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	05:58	29/01/2016	17:33
SD03092/2016	cge	Subestación : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema scada por trabajos de futura habilitación de paño A1. Por lo cual se perderá la cominicación con la subestación por periodos de 3 minutos en cada intervención.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	10:22	29/01/2016	20:41
SD02218/2016	cge	Subestación : CONSTIT_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°40/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52B1 asociado a LT Constitución - San Javier por trabajos en sus instalaciones.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	17:00	29/01/2016	07:34	29/01/2016	17:30
SD02219/2016	chilectra	Subestación : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS___110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS___110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A petición de empresa AES Gener, se desconecta el circuito por trabajos de mantenimiento	29/01/2016	05:00	29/01/2016	19:00	29/01/2016	06:05	29/01/2016	17:35
SD02255/2016	cge	Subestación : EL_PEUMO_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por proyecto de inversión asociado a futuro reemplazo de Transformador de Poder N°1, se realiza montaje de Transformado de Poder en nueva fundación, armado y pruebas eléctricas a dicho equipo y montaje de estructuras y equipos primarios de poder en patio de AT y MT.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:24	29/01/2016	20:56

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02264/2016	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Linea :ITAHUE_____154 - PARRAL_____154\n Tramo: ITAHUE_____154 - MAULE_____154 Tramo: LINARES_____154 - PARRAL_____154 Tramo: MAULE_____154 - YERBAS_BUENAS_____154 Tramo: YERBAS_BUENAS_____154 - LINARES_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRUA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRUA (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociado a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRUA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRUA (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociado a la línea.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	08:51	29/01/2016	17:14
SD02305/2016	cge	Subestación : HORCONES_____066 Linea : HORCONES_____066 - LEBU_____066 Tramo : CURANILAHUE___066 - T.PINOS_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos, por tal motivo se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Curanilahue. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	29/01/2016	08:30	29/01/2016	18:00	29/01/2016	10:54	29/01/2016	17:14
SD02310/2016	gener	Subestación : NVA.VENTANAS__220 Linea : NVA.VENTANAS__220 - NOGALES_____220 CTO1 Tramo : NVA.VENTANAS__220 - NOGALES_____220 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para remplazar soportes en los tres pararrayos los cuales se encuentran con daños. (loza quebrada)	29/01/2016	08:30	29/01/2016	18:00	29/01/2016	08:29	29/01/2016	17:50

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02337/2016	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220 Linea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo de escalines y piezas estructurales, estructuras 06 a 13. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2. Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo de escalines y piezas estructurales, estructuras 06 a 13. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2. Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C2. Observaciones No hay.	29/01/2016	07:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:16	29/01/2016	19:46
SD02338/2016	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220 Linea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo de escalines y piezas estructurales, estructuras 06 a 13. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1. Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo de escalines y piezas estructurales, estructuras 06 a 13. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1. Instalaciones con riesgo L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1. Observaciones No hay.	29/01/2016	07:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:16	29/01/2016	19:46

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02345/2016	transelec	Subestacion :CARDONES_____220 Linea :CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTORALILLO_____220\n Tramo: CARDONES_____220 - CNN_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción sobre la línea, a solicitud de CMP por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 254, N° CDEC 02203/2016. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción sobre la línea, a solicitud de CMP por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 254, N° CDEC 02203/2016. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE. Observaciones No hay.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:37	29/01/2016	14:59
SD02374/2016	cge	Subestación : L.ANGELES_____154 Linea : CHARRUA_____154 - STA.FE_____154 Tramo : TAPOFF_STA_LUISA____154 - L.ANGELES_____154 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar 52A2 de S/E Los Angeles por precaución operacional debido a faenas relacionadas con el proyecto de ampliación de Tap Santa Luisa.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	11:20	29/01/2016	20:45
SD02384/2016	colbun	Subestacion :COLBUN_____220Linea :COLBUN_____220 - CANDELARIA____220 CTO1Tramo: COLBUN_____220 - CANDELARIA____220 CTO1 Intervencion /ProgramadaComentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se Requiere Reconectador Automático DeshabilitadoNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-29Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01-29Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\LAllendeTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se Requiere Reconectador Automático Deshabilitado	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	08:18	29/01/2016	18:12

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02385/2016	colbun	Subestacion :COLBUN_____220Linea :COLBUN_____220 - CANDELARIA____220 CTO2Tramo: COLBUN_____220 - CANDELARIA____220 CTO2 Intervencion /ProgramadaComentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se Requiere Reconectador Automático DeshabilitadoNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-29Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01-29Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\LAllendeTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se Requiere Reconectador Automático Deshabilitado	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	08:18	29/01/2016	18:12
SD02447/2016	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Linea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2\n Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por Enel para trabajo en sus instalaciones. Ajuste y calibración desconectador de tierra 89JL1-1T S/E interconexión y cambio de estructuras condensadores de acoplamiento Tap-Off Taltal SS/EE Paposo y Diego de Almagro Sodi N° 34 y 35-Enel y Sodi N° 252-Paposo. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Paposo: Desconectador de puesta a tierra 89J2-2T cerrado Diego de Almagro: Desconectador de puesta a tierra 89J3-2T cerrado. Instalaciones con Riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 al conectar. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por Enel para trabajo en sus instalaciones. Ajuste y calibración desconectador de tierra 89JL1-1T S/E interconexión y cambio de estructuras condensadores de acoplamiento Tap-Off Taltal SS/EE Paposo y Diego de Almagro Sodi N° 34 y 35-Enel y Sodi N° 252-Paposo. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Paposo: Desconectador de puesta a tierra 89J2-2T cerrado Diego de Almagro: Desconectador de puesta a tierra 89J3-2T cerrado. Instalaciones con Riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 al conectar. Observaciones No hay.	29/01/2016	07:00	29/01/2016	14:00	29/01/2016	08:01	29/01/2016	19:14
SD02451/2016	cge	Subestación : P.AZUCAR_____066 Linea : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Tramo : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión, interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:37	29/01/2016	14:20

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02464/2016	transelec	Subestacion :NOGALES_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Nogales - Ventanas Circ. 1. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de AESGENER, por trabajos en la línea. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con Riesgo Línea 220 kV Nogales - Ventanas circuito 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 220 kV Nogales - Ventanas Circ. 1. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de AESGENER, por trabajos en la línea. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con Riesgo Línea 220 kV Nogales - Ventanas circuito 2. Observaciones No hay.	29/01/2016	08:30	29/01/2016	18:00	29/01/2016	08:30	29/01/2016	17:50
SD02503/2016	pvsalva	Central : PV SALVADOR (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizara configuracion de Micro SCADA ABB e ICCP	29/01/2016	21:00	30/01/2016	06:00	29/01/2016	21:15	29/01/2016	22:13
SD02576/2016	cge	Subestación : QUINQUIMO_____110 Linea : QUINQUIMO_____110 - CABILDO_____110 Tramo : QUINQUIMO_____110 - CABILDO_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. Considera el bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 línea hacia Cabildo.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	08:19	29/01/2016	18:11
SD02591/2016	cge	Subestación : QUILLOTA_____110 Linea : QUILLOTA_____110 - QUINQUIMO_____110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA_____110 - MARBELLA_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Obras Civiles / Con Bloqueo a la reconexión. Obras a desarrollarse entre las estructuras 21 y 24 de la LT Quillota-Marbella. Considera bloqueo de reconexión del interruptor 52H3 de SE Quillota.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	08:19	29/01/2016	18:10
SD02616/2016	cge	Subestación : CURANILAHUE___066 Linea : HORCONES_____066 - LEBU_____066 Tramo : CURANILAHUE___066 - T.PINOS_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Construcción de variante a línea de transmisión por proyecto de futuro reemplazo de estructuras 416 y 417 originado por ampliación de Ruta 160. Los trabajos se realizarán con líneas energizadas. Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Curanilahue.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	10:30	29/01/2016	17:14

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02627/2016	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Linea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1\n Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Trabajos en el circuito adyacente Sodi N° 256 y 257. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1. Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Trabajos en el circuito adyacente Sodi N° 256 y 257. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1. Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1. Observaciones No hay.	29/01/2016	07:00	29/01/2016	14:00	29/01/2016	08:01	29/01/2016	12:49
SD02628/2016	transelec	Subestacion :MAITENCILLO___110 Linea :VALLENAR_____110 - MAITENCILLO___110\n Tramo: VALLENAR_____110 - MAITENCILLO___110 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Vallenar Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 03 a 07. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Línea 110 kV Maitencillo-Vallenar. Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Maitencillo-Vallenar. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Vallenar Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 03 a 07. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Línea 110 kV Maitencillo-Vallenar. Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Maitencillo-Vallenar. Observaciones No hay.	29/01/2016	07:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:00	29/01/2016	10:36

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02629/2016	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Linea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2\n Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Línea Descripción del Trabajo Reemplazo de 3 cadenas de aislación en ML de S/E Paposo. SODI N° 256 y 257. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Lado salida T/C de línea en S/E Paposo y estructura 1 circuito 2. Instalaciones con Riesgo L.2X220 kV PAPOSO - DIEGO DE ALMAGRO 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Línea Descripción del Trabajo Reemplazo de 3 cadenas de aislación en ML de S/E Paposo. SODI N° 256 y 257. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Lado salida T/C de línea en S/E Paposo y estructura 1 circuito 2. Instalaciones con Riesgo L.2X220 kV PAPOSO - DIEGO DE ALMAGRO 1. Observaciones No hay.	29/01/2016	07:00	29/01/2016	14:00	29/01/2016	08:01	29/01/2016	12:49
SD02635/2016	chilectra	Subestación : L.ALMENDROS___110 Linea : L.ALMENDROS___110 - FLORIDA_____110 CTO1 Tramo : FLORIDA_____110 - L.REINA_____110 CTO1 Tramo : L.REINA_____110 - L.ANDES_____110 CTO1 Tramo : L.ANDES_____110 - L.ALMENDROS___110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solciita la restrcción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de lavado de aislación con tensión en tramos del circuito	29/01/2016	08:00	30/01/2016	18:00	29/01/2016	13:13	29/01/2016	18:24
SD02636/2016	chilectra	Subestación : L.ALMENDROS___110 Linea : L.ALMENDROS___110 - FLORIDA_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.REINA_____110 CTO2 Tramo : L.REINA_____110 - L.ANDES_____110 CTO2 Tramo : L.ANDES_____110 - L.ALMENDROS___110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solciita la restrcción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de lavado de aislación con tensión en tramos del circuito	29/01/2016	08:00	30/01/2016	18:00	29/01/2016	13:13	29/01/2016	18:24

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02643/2016	kdm	Subestación : LOMA_LOS_COLORADOS____110 Linea : LOMA_LOS_COLORADOS____110 - PTA_PEUCO____110 Tramo : LOMA_LOS_COLORADOS____110 - PTA_PEUCO____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación Línea 110 KV Loma Los Colorados Punta Peuco desde estructura E001 a E118 con bloqueo a la reconexión de interruptor 52H en subestación Punta Peuco. Trabajos serán realizados por empresa BBosch S.A. con sistema de chorro a presión con agua desmineralizada, con el fin de evitar descargas eléctricas que dañen a las personas o equipos. En los casos que no sea posible lavar con agua a presión, se limpiará utilizando escobillas con pértigas aislantes. Línea 110 KV no cuenta con sistema de reconexión automática habilitada.	29/01/2016	08:30	29/01/2016	18:30	29/01/2016	08:20	29/01/2016	16:48
SD02665/2016	codelco	Subestación : CORDILLERA____220 (Andina) Linea : LOS_MAQUIS____220 - CORDILLERA____220 (Andina) Tramo : LOS_MAQUIS____220 - CORDILLERA____220 (Andina) Desconexión / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Desenergización de LAT 220 kV Los Maquis - Cordillera por termino de trabajos de reparación de fibra óptica cortada que afecta las teleprotecciones de S/E El Llano- Los Maquis - Cordillera - SAG.	29/01/2016	10:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:00	29/01/2016	16:00
SD02676/2016	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____110 Otro Elemento :CONDENSADORES\n Elemento: Banco CCEE 4 - 30 MVAR - 13,8 kV - S/E A. Jahuel Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E A. Jahuel. Banco CCEE 4 13,2 kV. Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Desconexión del Banco CCEE N° 4 de 13,2 kV, por mantenimiento correctivo de Banco N° 3 (patio en común). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E ALTO JAHUEL: BANCO DE AUTOTRANSFORMADOR N°2 220/110/13,2 kV. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E A. Jahuel. Banco CCEE 4 13,2 kV. Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Desconexión del Banco CCEE N° 4 de 13,2 kV, por mantenimiento correctivo de Banco N° 3 (patio en común). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E ALTO JAHUEL: BANCO DE AUTOTRANSFORMADOR N°2 220/110/13,2 kV. Observaciones No hay.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	12:00	29/01/2016	08:18	29/01/2016	14:17

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02693/2016	cmpc	Subestación : CMPC_CHARRUA___220 Linea : CHARRUA_____220 - CMPC_CHARRUA___220 Tramo : CHARRUA_____220 - M.DOLORES_____220 Tramo : M.DOLORES_____220 - PLANTA_LAJA___220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	29/01/2016	08:00	29/01/2016	20:00	29/01/2016	08:49	29/01/2016	19:00
SD02695/2016	Gen_Pacifico	Central : TERMOPACIFICO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Limpieza de aislación, mantenimiento y pruebas de control, medidas de aislación y reapriete de conexiones a los equipos primarios de MT y AT de la SS/EE Medellin. No reconectar 52J1 en S/E Cardones 220 y No reconectar 52J1 y 52J2 en S/E Medellin	29/01/2016	08:00	29/01/2016	20:00	29/01/2016	08:17	29/01/2016	20:50
SD02701/2016	enlasa	Central : PEÑÓN / Unidad : Nave 4 / Potencia Disponible : 80 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita conexión con 2 MW, para realizar pruebas de comunicación y sincronismo equipo 404	29/01/2016	09:00	30/01/2016	20:00	29/01/2016	08:54	30/01/2016	19:11
SD02748/2016	cge	Subestación : MALLOA_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°23/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52A1 y 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:32	29/01/2016	17:21
SD02749/2016	cge	Subestación : P.CORTES_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°23/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortés 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LLTT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:32	29/01/2016	17:21

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02750/2016	cge	Subestación : PAINE_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°23/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LLTT 154KV Tinguiririca-Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:32	29/01/2016	17:21
SD02821/2016	cge	Subestación : CACHAPOAL_____066 Linea : CACHAPOAL_____066 - MACHALI_____066 Tramo : CACHAPOAL_____066 - MACHALI_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal y no reconctar interruptor 52BT de S/E Machalí	29/01/2016	17:00	29/01/2016	21:00	29/01/2016	18:26	29/01/2016	20:31
SD02824/2016	transelec	Subestacion :C.CHENA_____220 Linea : A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO1\n Tramo: A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo MCC: Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Santa Marta Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:13:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo MCC: Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Santa Marta	29/01/2016	13:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:20	29/01/2016	15:17

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02825/2016	transelec	Subestacion :C.NAVIA_____220 Linea :C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1\n Tramo: C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV C. Navia - Chena Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo OBRA: Montaje de enfierradura y hormigonado de fundación de estructura P-0, Proyecto Neptuno Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Chena Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo OBRA: Montaje de enfierradura y hormigonado de fundación de estructura P-0, Proyecto Neptuno Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:20	29/01/2016	19:41
SD02829/2016	transelec	Subestacion :C.CHENA_____220 Linea :A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO2\n Tramo: A.JAHUEL_____220 - TAPOFF_SANTA_MARTA_____220 Tramo: TAPOFF_SANTA_MARTA_____220 - C.CHENA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo MCC: Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Santa Marta Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:13:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea de 220 kV A.Jahuel-Chena circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo MCC: Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Santa Marta	29/01/2016	13:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:20	29/01/2016	15:17

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02833/2016	transelec	Subestacion :C.CHENA_____220 Linea :C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2\n Tramo: C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV C. Navia - Chena Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo OBRA: Montaje de enfierradura y hormigonado de fundación de estructura P-0, Proyecto Neptuno. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Chena Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo OBRA: Montaje de enfierradura y hormigonado de fundación de estructura P-0, Proyecto Neptuno. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	07:20	29/01/2016	19:41
SD02867/2016	colbun	Subestacion :C.CALERA_____066Linea :CALERA_CENT___066 - C.CALERA_____066Tramo: CALERA_CENT___066 - C.CALERA_____066 Desconexion /ProgramadaComentario:Revisión de alambrados perteneciente al paño de línea 66kV Calera Centro - Calera Cerro en S/E Calera Centro.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-29Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01-29Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\LAllendeTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Revisión de alambrados perteneciente al paño de línea 66kV Calera Centro - Calera Cerro en S/E Calera Centro.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:40	29/01/2016	18:30
SD02911/2016	cge	Subestación : DUQUECO_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec SODI N° 44 se desconectara switch OP TP-1 y OP TPOP302.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	19:00	29/01/2016	09:14	29/01/2016	18:58
SD02922/2016	colbun	Central :NEHUENCO III/Unidad : U1/Potencia :100Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Prueba mensual de Confiabilidad de la unidad TG3 con GNL : Unidad sincroniza y toma carga de 20MW por 10 minutos.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-29Hora de Inicio:10:00Fecha Termino:2016-01-29Hora de Termino:11:00Solicita intervención:COLBUN\LAllendeTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Prueba mensual de Confiabilidad de la unidad TG3 con GNL : Unidad sincroniza y toma carga de 20MW por 10 minutos.	29/01/2016	10:00	29/01/2016	11:00	29/01/2016	10:07	29/01/2016	23:12

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD02932/2016	gener	Subestación : CARDONES_____110 Linea : CARDONES_____110 - PLANTA_MATTA__110 Tramo : CARDONES_____110 - TAP_OFF_FUNDICION_110 Tramo : TAP_OFF_FUNDICION_110 - PLANTA_MATTA__110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE ESTR. 01 A 24, 86 A 94 Y SSEE 110/13,2 kV PLANTA MATTA CON SISTEMA ENERGIZADO RESTRICCIONES: EN S/E CARDONES: NO RECONECTAR INTERUPTOR 52H6	29/01/2016	08:00	29/01/2016	17:30	29/01/2016	10:21	29/01/2016	13:38
SD02960/2016	colbun	Subestacion :COLBUN_____220Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: SISTEMA SCADA Intervencion /ProgramadaComentario:Trabajos en servidores Scada de Apoquindo, esto puede provocar pérdida de datos Scada hacia el CDEC en forma momentánea.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-29Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-01-29Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Trabajos en servidores Scada de Apoquindo, esto puede provocar pérdida de datos Scada hacia el CDEC en forma momentánea.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	10:37	29/01/2016	13:20
SD02983/2016	sts	Subestación : OSORNO_____066 Linea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN____066 CTO1 Tramo : OSORNO_____066 - L.NEGROS_____066 Tramo : L.NEGROS_____066 - PILMAIQUEN____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Activación de grupo Alternativo en relés SEL-311C y SEL-351A de paño B3 en S/E Osorno. Ajustes de acuerdo a estudio ECP LT Osorno - Pilmaiquén, Rev B.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	20:00	29/01/2016	20:36	29/01/2016	20:56
SD02984/2016	sts	Subestación : OSORNO_____066 Linea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN____066 CTO2 Tramo : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN____066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Activación de grupo Alternativo en relés SEL-311C y SEL-351A de paño B4 en S/E Osorno. Ajustes de acuerdo a estudio ECP LT Osorno - Pilmaiquén, Rev B.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	20:00	29/01/2016	20:36	29/01/2016	20:56
SD03000/2016	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO ATACAMA Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : S/E Copiapó N ° : S/E Los Loros N ° : S/E Cerrillos N ° : S/E Hernán Fuentes N ° : S/E Tierra Amarilla N ° : S/E Caldera N ° : S/E Plantas N ° : S/E El Edén N ° : S/E Alto del Carmen Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Revisión de comunicaciones del NODO ATACAMA	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	08:24	29/01/2016	20:28
SD03019/2016	angloamerican	Subestación : LOS_MAITENES____066 (Anglo) Linea : MAITENES_____066 - S.FRANCISCO___066 CTO2 Tramo : MAITENES_____066 - S.FRANCISCO___066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Sin bloqueo a la reconexión 	29/01/2016	08:00	03/02/2016	16:00	29/01/2016	08:09	03/02/2016	07:59

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD03049/2016	potencia	Central : ALTO RENAICO PMG / Unidad : UNIDAD 1 / Potencia Disponible : 1.50 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Prueba de puesta en marcha, con carga variable de 0 a 1.50 MW.	29/01/2016	08:00	05/02/2016	18:00	29/01/2016	17:46	05/02/2016	09:07
SD03079/2016	cge	Subestación : P.AZUCAR_____066 Linea : ANDACOLLO_____066 - P.AZUCAR_____066 Tramo : E.PENON_____066 - P.AZUCAR_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B4 en S/E Pan de Azúcar y precaución en interruptor 52B2 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:15	29/01/2016	16:47
SD03080/2016	cge	Subestación : P.AZUCAR_____110 Linea : OVALLE_____110 - P.AZUCAR_____110 Tramo : P.AZUCAR_____110 - E.PENON_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E Pan de Azúcar y precaución en interruptor 52H2 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:15	29/01/2016	16:47
SD03082/2016	transelec	Subestacion :VALLENAR_____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO C1, ASTILLAS - VLL Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Emelat- Vallenar, por trabajos en sus instalaciones, lavado de aislación. (Sodi N° 289). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Vallenar: No reconectar interruptor de Paño C1. Instalaciones con riesgo paño C1 Alimentador Astilla Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO C1, ASTILLAS - VLL Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Emelat- Vallenar, por trabajos en sus instalaciones, lavado de aislación. (Sodi N° 289). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Vallenar: No reconectar interruptor de Paño C1. Instalaciones con riesgo paño C1 Alimentador Astilla Observaciones No hay	29/01/2016	08:30	29/01/2016	14:00	29/01/2016	09:55	29/01/2016	13:11

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD03101/2016	cge	Subestación : L.COLORADA____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Relleno de SF6 / Con Bloqueo a la reconexión. Se realizará la verificación de presión y eventual relleno de gas SF6 asociado al interruptor 52BT de S/E L.Colorada, por tal motivo se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre este equipo. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de este.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	14:00	29/01/2016	10:16	29/01/2016	11:14
SD03102/2016	cge	Subestación : CORONEL_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Relleno de SF6 / Con Bloqueo a la reconexión. Se realizará la verificación de presión y eventual relleno de gas SF6 asociado al interruptor 52BT1 de S/E Coronel, por tal motivo se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre este equipo. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de este.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	14:00	29/01/2016	11:18	29/01/2016	11:45
SD03103/2016	cge	Subestación : EJERCITO____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Relleno de SF6 / Con Bloqueo a la reconexión. Se realizará la verificación de presión y eventual relleno de gas SF6 asociado al interruptor 52BT1 de S/E Ejercito, por tal motivo se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre este equipo. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de este.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	14:00	29/01/2016	10:04	29/01/2016	10:15

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD03113/2016	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTRO Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\n Elemento: Enlace: Quillota - El Roble Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Sistema MMOO Zona Central. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Quillota: Atención falla pérdida de supervisión equipo de MMOO dirección a R/E El Roble. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Señalización y delimitación zona de trabajo Instalaciones con riesgo SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTRO (Enlace Quillota - El Roble Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-29 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-01-29 Hora de Termino:15:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema MMOO Zona Central. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Quillota: Atención falla pérdida de supervisión equipo de MMOO dirección a R/E El Roble. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Señalización y delimitación zona de trabajo Instalaciones con riesgo SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTRO (Enlace Quillota - El Roble Observaciones No hay	29/01/2016	10:00	29/01/2016	15:30	29/01/2016	11:16	29/01/2016	11:43
SD03223/2016	endesa	Central : CANELA I / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador A05, Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Vestas	29/01/2016	08:30	29/01/2016	17:00	29/01/2016	09:33	29/01/2016	15:04
SD03224/2016	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador I04, Mantenimiento a Generador, transformador, elevador, líneas de vida y engrases	29/01/2016	08:30	29/01/2016	17:00	29/01/2016	09:33	29/01/2016	15:04
SD03231/2016	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U4 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	VERIFICAR NIVEL ACEITE DESCANSO GUIA TURBINA,UNIDAD 4	29/01/2016	09:00	29/01/2016	10:30	29/01/2016	09:13	29/01/2016	12:01
SD03265/2016	ldnorte	Central : LUZ DEL NORTE (SOLAR) / Unidad : CENTRAL COMPLETA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexion de la central fotovoltaica Luz del Norte, para realizar el cambio de 01 bushing de alta tension en transformador elevador 23/220 Kv, desde el dia Viernes 29 hasta el dia Domingo 31 de enero.	29/01/2016	21:00	31/01/2016	19:00	29/01/2016	20:25	31/01/2016	17:22
SD03289/2016	cmpc	Subestación : CMPC_CHARRUA___220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos en redes de comunicación. Provocará intermitencias en el SITR de CMPC y Bioenergías Forestales mientras se ejecute la actividad.	29/01/2016	08:00	29/01/2016	20:00	29/01/2016	09:06	29/01/2016	19:00
SD03290/2016	cge	Subestación : TALCA_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará transferencia de barra de 13,8kV hacia transformador N°2 66/15kV por medio de interconexión T2-T3. Se requiere orden de precaución en barra de MT N°2 y N°3 por maniobras operacionales.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	10:00	29/01/2016	09:05	29/01/2016	09:34

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD03326/2016	puyehue	Subestación : PILMAIQUEN____066 Linea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN____066 CTO1 Tramo : OSORNO_____066 - L.NEGROS_____066 Tramo : L.NEGROS_____066 - PILMAIQUEN____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Cambio ajustes sistema 1 y 2 de protecciones de paño 52B1 S/E Pilmaiquien, según Estudio de Coordinación de Protecciones aprobado.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	11:37	29/01/2016	20:56
SD03327/2016	puyehue	Subestación : PILMAIQUEN____066 Linea : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN____066 CTO2 Tramo : OSORNO_____066 - PILMAIQUEN____066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Cambio ajustes sistema 1 y 2 de protecciones de paño 52B2 S/E Pilmaiquien, según Estudio de Coordinación de Protecciones aprobado.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	11:37	29/01/2016	20:56
SD03553/2016	gener	Subestación : CARDONES_____110 Linea : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Tramo : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Cambio de ajustes nominativos en protección de distancia de línea paño 52H1 Línea Refugio. No habrá sistemas de transmisión comprometidos. Trabajos comprometidos con CDEC-SIC para mediados del presente mes.	29/01/2016	12:00	29/01/2016	13:00	29/01/2016	12:00	29/01/2016	12:00
SD03609/2016	colbun	Subestacion :LOS_MAQUIS____220Linea :LOS_MAQUIS____220 - CORDILLERA____220 (Andina)Tramo: LOS_MAQUIS____220 - CORDILLERA____220 (Andina) Desconexion /Curso ForzosoComentario:A solicitud de Codelco Andina (SD 2665/2016) desconexión Cto. Los Maquis - Cordillera 220 Kv por normalización de trabajos asociados al corte de fibra óptica en Km 23 según SD 2443/2016.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-29Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-01-29Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\eolivaresTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Curso Forzoso	A solicitud de Codelco Andina (SD 2665/2016) desconexión Cto. Los Maquis - Cordillera 220 Kv por normalización de trabajos asociados al corte de fibra óptica en Km 23 según SD 2443/2016.	29/01/2016	09:00	29/01/2016	18:00	29/01/2016	09:08	29/01/2016	15:06
SD03618/2016	arauco	Central : CELCO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Central Celco generará en isla por revisión de punto caliente en transformador de corriente asociado a 52BT2.	29/01/2016	10:30	29/01/2016	14:30	29/01/2016	10:31	29/01/2016	17:08
SD03619/2016	enor	Central : ENORCHILE / Unidad : C. ESPERANZA DS-2 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Externo / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Unidad DS-2 queda indisponible por corte de suministro en Minera Valle Central.	29/01/2016	10:24	29/01/2016	18:00	29/01/2016	10:24	29/01/2016	15:00
SD03652/2016	hsandres	Central : SAN ANDRES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Se detiene las Unidades por filtración en la tubería de presión. Se realizara una inspección para diagnosticar problema. Y no hay más detalle del problema.	29/01/2016	12:00	29/01/2016	22:00	29/01/2016	11:35	31/01/2016	02:56

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD03654/2016	cge	Subestación : MAULE_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud del CDEC, se debe modificar via software, el ajuste de sobrevoltaje en relé de protección 451 del BBCC 66 kV y 15 MVAR de S/E Maule.	29/01/2016	12:45	29/01/2016	13:45	29/01/2016	12:45	29/01/2016	12:52
SD03727/2016	enor	Central : ENORCHILE / Unidad : C. ESPERANZA DS-1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Externo / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	trabajos de Minera Valle Central que implican la desconexion de linea 15kv entre DS-1 y Trafo 4,6/15kv quedando la unidad indisponible.	29/01/2016	15:02	29/01/2016	18:00	29/01/2016	15:18	29/01/2016	16:51
SD03743/2016	scmaipo	Central : FLORIDA / Unidad : FLORIDA II U-1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión de unidad por arco eléctrico en escobillas de anillos rozantes.	29/01/2016	20:35	30/01/2016	23:59	29/01/2016	20:35	30/01/2016	04:46

ANEXO Nº 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por AES Gener S.A.

INFORME DE FALLA - Nº IF00241/2016

Empresa : Gener S.A.

Fecha : 29/01/2016

Hora : 10:08

Equipo Afectado :	**Tramo : PTA_PEUCO_____110 - CERRO_BLANCO____110**
Perturbación :	**Fecha:** 29/01/2016 **Hora Inicio:** 06:52 Empresa instalación afectada:AesGener S.A.
Zona Afectada :	Ninguna
Informe con causa reiterada	NO
Causa Presunta:	
Causa Definitiva:	**Código** **Descripción** 2032 - Origen no determinado **Detalle** Falla en instalación de cliente Cementos Polpaico.
Observaciones:	Cliente, indica que la operación se debió a una señal errónea de uno de sus equipos.
Acciones Inmediatas:	
Acciones a Corto Plazo :	
Acciones a Largo Plazo :	
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno
Retorno :	**Estimado** **Fecha** 29/01/2016 **Hora** 09:00

Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)

Equipo Afectado	Fecha	Hora
Tramo : PTA_PEUCO_____110 - CERRO_BLANCO____110	29/01/2016	09:00

Reporta Falla:	J. Romero A.

Imprimir Anexo Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF00241/2016

Empresa : Gener S.A.

Fecha : 29/01/2016

Hora : 10:08

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	PTA_PEUCO_____110
	Fecha	29/01/2016
	Hora	06:52
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52 HT
	Fecha Normaliza	29/01/2016
	Hora Normaliza	08:56
	Consumo (MW)	18.00
	Comentario	Consumo de Cementos Polpaico
Consumos Afectados	Subestación	PTA_PEUCO_____110
	Fecha	29/01/2016
	Hora	06:52
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52 HT
	Fecha Normaliza	29/01/2016
	Hora Normaliza	08:56
	Consumo (MW)	18.00
	Comentario	Consumo de Cementos Polpaico
Hechos Sucedidos		

Imprimir Cerrar

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por AES Gener S.A.

INFORME DE FALLA
SE Punta Peuco Alimentador SE Cerro Blanco

Informe CDEC Nº: IF00241/2016

Descripción de la perturbación:

Fecha	: 29/01/16
Hora	: 06:52 horas.
Consumos afectados	: Cemento Polpaico: 18.8 MW
Generación afectada	*: 0*
Comuna	*: 13303*
Código de falla	*: 2011*
Reiteración de la falla	*: No*

Causa de la falla:

O/A de protección paño 110 kV Cementos Polpaico, por falla originada a partir de la S/E C° Blanco 110/44 KV (Cementos Polpaico).

Equipos (Instalaciones) afectadas directa o indirectamente por la falla.

Instalación	Equipo	Hora de desconexión	Hora de reposición
SE Punta Peuco	Alimentador SE Cerro Blanco	06:52 hrs.	08:58 hrs.

Estado y configuración de las instalaciones en los momentos previos a la falla

Instalación / Equipo	Estado previo a la falla
Alimentador SE Cerro Blanco	En servicio normal con una carga de 18.8 MW,

Zona afectada con pérdidas de consumos.

Región	Empresa	Potencia
RM	Cemento Polpaico	18.8 MW

Condición climática:

Despejado

Cronología de eventos y descripción de las causas directa de cada evento

Evento:

Instalación	Equipo	Evento	Causa	Hora
SE Punta Peuco	Alimentador SE Cerro Blanco	O.A. Interruptor 52HT	Operación indeseada	06:52 hrs.
SE Punta Peuco	Alimentador SE Cerro Blanco	Cierre Interruptor 52HT	Cierre(instalaciones de cliente fuera de servicio)	07:51 hrs.
SE Punta Peuco	Alimentador SE Cerro Blanco	Abierto Interruptor 52HT	Cliente solicita la apertura para revisar sus equipos	08:16 hrs.
SE Punta Peuco	Alimentador SE Cerro Blanco	Cierre Interruptor 52HT	Normalización	08:58 hrs.

Esquema de protección y control involucrados en la falla.

S/E Punta Peuco 110 KV

Relé ALSTHOM OPN A6311 sistema 1 y 2

Servicio	Protección	Relé	TT/CC TT/PP	Ajuste Unidad	Tiempo Operación
C° Blanco	Direccional de Sobrecorriente	OPN A6311	200/5 A 115 / 0,1 KV	01 DIR UMB IBF = SI 02 ANG DIR FASE = 0° 03 UMBRAL IFB = 1,40 In 04 TIP TEMPO IBF = INV 05 TEMPO IBF IND = 0,06 s 06 CURVA INV FASE = C 07 X TEMPO TMF = 1.000 08 SEL LOG FASE = NO 09 TEMPO SEC FAS = 120.00 s 10 DIR UMBR IAF = SI 11 UMBRAL IAF = 9.00 In 12 TEMPO IAF = 0,06 s	**0,06 s**

Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

La apertura del interruptor SF6 52A-CP 110 KV correspondiente a "C° Blanco" en S/E Punta Peuco, se debió a la operación automática de la protección direccional de sobrecorriente de fases (67), que midió una perturbación de 6.4 KA a través de la unidad instantánea de la fase Roja (cuyo ajuste es I = 1800 A).

Conclusiones

Como la protección del alimentador 110 KV es direccional, la falla tuvo su origen a partir de la S/E C° Blanco 110/44 KV.

La operación de la protección direccional de sobrecorriente de fases (67) fue correcta.

Acciones Correctivas CP (corto plazo)

Se realiza verificación de ajustes.

Acciones Correctivas LP (largo plazo)

.

Registros de eventos, protecciones y sus ajustes.

Debido que relé ALSTHOM OPN A6311 es de tecnología electrónica no almacena registro de eventos y oscilográfico. En HMI del relé se aprecia que la corriente de falla fue de 6.4KA.

SOE S/E Punta Peuco

Sequence of Events

Report run on: 07-FEB-2016 07:53:25

State Change Time	Station Name	Point Name	Point Number	State
29-JAN-2016 06:52:04. 508	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 S/E C.BCO.Interruptor	30003	En Transito
29-JAN-2016 06:52:04. 526	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 S/E C.BCO.Interruptor	30003	Abierto
29-JAN-2016 07:50:22. 141	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	En Transito
29-JAN-2016 07:50:22. 162	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	Abierto
29-JAN-2016 07:51:16. 329	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 S/E C.BCO.Interruptor	30003	En Transito
29-JAN-2016 07:51:16. 364	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 S/E C.BCO.Interruptor	30003	Cerrado
29-JAN-2016 08:16:31. 229	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 S/E C.BCO.Interruptor	30003	En Transito
29-JAN-2016 08:16:31. 246	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 S/E C.BCO.Interruptor	30003	Abierto
29-JAN-2016 08:18:05. 741	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	En Transito
29-JAN-2016 08:18:05. 760	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	Cerrado
29-JAN-2016 08:44:00. 190	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	En Transito
29-JAN-2016 08:44:00. 210	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	Abierto
29-JAN-2016 08:44:14. 665	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	En Transito
29-JAN-2016 08:44:14. 684	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	Cerrado
29-JAN-2016 08:53:59. 956	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	En Transito
29-JAN-2016 08:53:59. 977	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	Abierto
29-JAN-2016 08:56:54. 699	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 S/E C.BCO.Interruptor	30003	En Transito
29-JAN-2016 08:56:54. 734	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 S/E C.BCO.Interruptor	30003	Cerrado
29-JAN-2016 08:58:34. 047	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	En Transito
29-JAN-2016 08:58:34. 066	SE Punta de Peuco	PtaPeu110 CBLAN TR2 Interruptor	30013	Cerrado