

Estudio para análisis de falla EAF 394/2019

“Desconexión del transformador 23/13.8 kV de S/E Chañaral”

Fecha de Emisión: 20-11-2019

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/10/2019
Hora	20:31

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	4.00
-----------------------------	------

c. Origen de la falla

Según lo indicado por CGE S.A., la desconexión forzada del transformador N°1 23/13,8 kV de S/E Chañaral se debió al lanzamiento de una cadena metálica, efectuado por terceros, entre el mencionado transformador y el desconectador 89CT1-1.

c.1 Fenómeno Físico:

VAN1: Objeto, alambre o cadena lanzada

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

3201: Chañaral

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total: 0.00 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Chañaral	Transformador N°1 23/13,8 kV	20:31	00:12 (29-10-2019)

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

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Chañaral	4.00	0.040	20:31	00:24 (29-10-2019)

Total: 4.00 MW 0.040 %

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Chañaral	CGED	Regulado	4.00	3.88	15.5

Clientes Regulados : 15.5 MWh
Clientes Libres : 0.0 MWh
Total : 15.5 MWh

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

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9141.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional previo a la falla, mediante las centrales: Andina (CTA), Angostura (U1), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1 y U2), Guacolda (U1, U2, U4 y U5), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1 y NTO2), Pangué (U1), Pehuenche (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2019.

Operación Real

En anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2019.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 28 de octubre de 2019.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de octubre de 2019.

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

La empresa CGE S.A. señala:

"El transformador N°1 de 5-7MVA 23/13,8Kv conexión Dy1 de S/E Chañaral que alimenta la barra de media tensión de la subestación mencionada, consta con la protección de un control Form6 con elementos de protección de sobrecorriente en fase y residual por el lado primario, que actúa sobre el interruptor 52ET1. El día 28-10-2019, durante manifestaciones sociales, se presume que por acción vandálica de terceros, se produce apertura del interruptor 52ET1 de S/E Chañaral, por operación de sus protecciones, por lo cual se procedió a revisar el motivo de dicho evento con personal en terreno, concluyendo bajo respaldo fotográfico (Ver Anexo 4) que esta se produjo por el lanzamiento de una cadena metálica que provocó un cortocircuito a tierra en el conductor de la Fase 1, aguas abajo del transformador N°1 entre la salida de los bushings secundarios y los desconectores 89CT1-1, lo que activa la orden de Trip en el relé Form6 hacia el equipo 52ET1, según los reportes de eventos obtenidos".

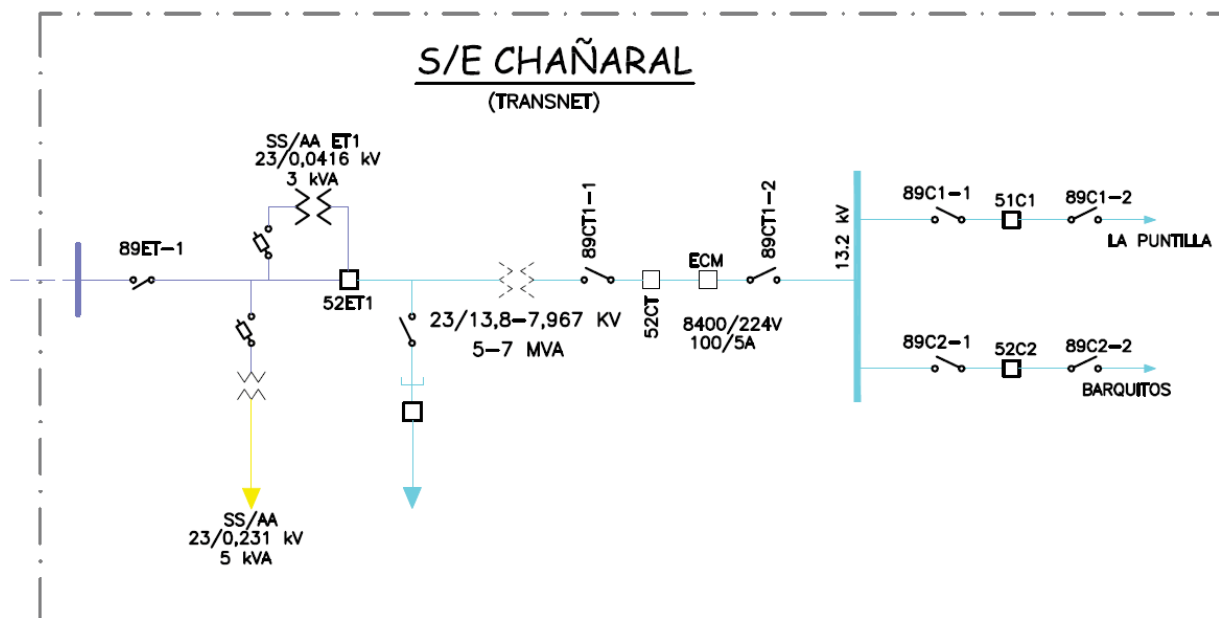
Acciones correctivas a corto plazo

No se indican.

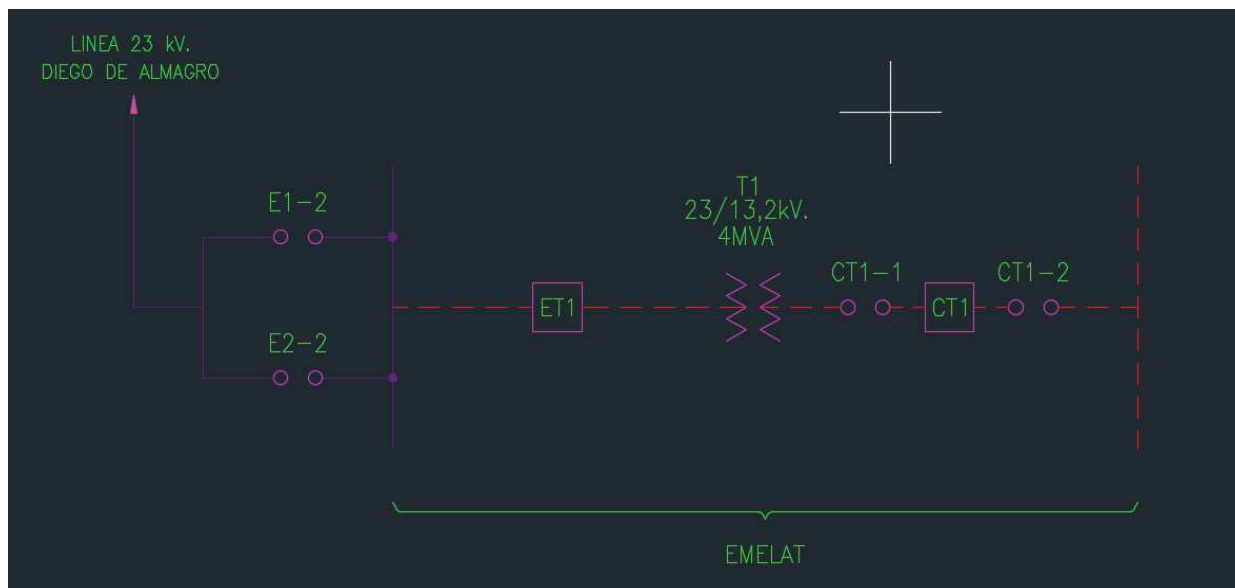
Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



Fuente: CGE S.A.



Fuente: Plataforma Infotécnica

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

Hora	Evento
20:31	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Chañaral por operación de su función de sobrecorriente de fase.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
28/10/2019	21:23	Apertura manual del interruptor 52CT general de barra 13,8 kV de S/E Chañaral.
28/10/2019	21:23	Apertura manual del interruptor 52C1 de S/E Chañaral, correspondiente al alimentador La Puntilla.
28/10/2019	21:23	Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E Chañaral, correspondiente al alimentador Barquitos.
28/10/2019	21:38	Apertura manual del desconectador 89CT1-2 de S/E Chañaral.
28/10/2019	21:39	Apertura manual del desconectador 89CT1-1 de S/E Chañaral.
28/10/2019	21:58	Apertura manual del desconectador 89E1-1 de S/E Chañaral.
28/10/2019	21:58	*Apertura manual del desconectador 89E1-2 de S/E Chañaral.
29/10/2019	00:00	Cierre manual del desconectador 89E1-1 de S/E Chañaral.
29/10/2019	00:03	*Cierre manual del desconectador 89E1-2 de S/E Chañaral.
29/10/2019	00:05	Cierre manual del desconectador 89CT1-1 de S/E Chañaral.
29/10/2019	00:07	Cierre manual del desconectador 89CT1-2 de S/E Chañaral.
29/10/2019	00:12	Cierre manual del interruptor 52ET1 de S/E Chañaral, quedando energizado en vacío el transformador N°1 23/13,8 kV.
29/10/2019	00:24	Cierre manual del interruptor 52CT general de barra 13,8 kV de S/E Chañaral.
29/10/2019	00:24	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E Chañaral, correspondiente al alimentador La Puntilla.
29/10/2019	00:24	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E Chañaral, correspondiente al alimentador Barquitos.

- Las fechas y horas de las maniobras indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

* Si bien CGE S.A. en su informe de 5 días menciona un desconectador 89E1-2, presumiblemente se refiere al desconectador 89E2-2 indicado en el diagrama unilineal de la página anterior.

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

Según lo indicado por CGE S.A., la desconexión forzada del transformador N°1 23/13,8 kV de S/E Chañaral se debió al lanzamiento de una cadena metálica, efectuado por terceros, entre el mencionado transformador y el desconectador 89CT1-1.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 4 MW de consumos en S/E Chañaral.

Registros asociados a la operación del interruptor 52ET1 de S/E Chañaral:

El interruptor 52ET1 corresponde a un reconectador marca Cooper con control Form 6. Posee funciones de protección de sobrecorriente de fase (51) y residual (51N). Los ajustes se pueden encontrar en el Anexo N°6.

La empresa CGE S.A. señala que no existen registros oscilográficos, por lo que sólo remitió el reporte de eventos del control del reconectador.

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC	
001	19/11/04		14:22:45.244	no control alarm	41	40	46	0	50	204	31
002	19/11/04		14:22:25.020	CONTROL ALARMS	40	39	45	0	50	204	31
003	19/10/29		02:58:33.977	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	2	202	1
004	19/10/29		02:50:48.369	no control alarm	0	0	0	0	3	226	1
005	19/10/29		02:50:00.609	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	44	0
006	19/10/29		02:49:50.229	no control alarm	0	0	0	0	0	64	0
007	19/10/29		00:20:22.305	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	4	77	2
008	19/10/28		23:16:38.676	FAULT DATA (pri)	425	74	477	1	21	119	12
009	19/10/28		23:16:38.637	OVERCURRENT TRIP	402	74	459	1	18	107	10
010	19/10/28		23:16:38.637	CONTROL LOCKOUT	402	74	459	1	18	107	10
011	18/12/19		21:14:34.404	no control alarm	76	76	88	0	47	187	83
012	18/12/19		21:03:19.917	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
013	18/12/19		17:10:49.704	no control alarm	69	70	82	0	56	221	51
014	18/12/19		16:34:48.852	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
015	18/12/09		17:14:37.058	no control alarm	60	59	70	0	54	215	72
016	18/12/09		16:59:18.518	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
017	18/12/09		10:57:53.127	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	0	0	0
018	18/12/09		10:57:53.127	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0
019	18/12/09		10:51:17.927	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
020	18/11/19		20:26:25.394	no control alarm	70	65	81	0	52	213	152
021	18/11/19		19:45:36.702	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
022	18/09/24		19:52:44.010	no control alarm	44	42	53	0	50	217	175
023	18/09/24		19:45:57.992	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
024	18/09/24		11:35:17.824	no control alarm	53	51	62	1	47	217	184
025	18/09/24		11:32:28.752	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
026	18/09/24		00:22:21.048	no control alarm	49	47	57	0	64	219	181
027	18/09/24		00:14:22.787	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
028	18/07/18		23:22:35.268	no control alarm	71	72	83	0	49	211	138
029	18/07/18		20:57:14.364	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
030	18/06/09		21:41:36.758	no control alarm	68	69	77	0	112	212	205
031	18/06/09		21:41:34.068	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
032	17/11/29		14:55:52.026	no control alarm	44	44	50	0	48	219	218

A partir del registro de eventos se observa en el evento 009 la instrucción de apertura automática por sobrecorriente de fase. Previa a la apertura se alcanzaron, en el paño ET1 de S/E Chañaral, 477 A en la fase C y 425 A en la fase A. La existencia de las mencionadas sobrecorriente es consistente con la hipótesis de un cortocircuito monofásico en el lado 13,8 kV del transformador N°1 de S/E Chañaral.

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

Detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2019 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2019 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de octubre de 2019 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de octubre de 2019 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

Según lo indicado por CGE S.A., la desconexión forzada del transformador N°1 23/13,8 kV de S/E Chañaral se debió al lanzamiento de una cadena metálica, efectuado por terceros, entre el mencionado transformador y el desconectador 89CT1-1.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a CGE S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por CGE S.A.:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al interruptor 52ET1 de S/E Chañaral.

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 28 de octubre de 2019.

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

No se solicitó información adicional.

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 28 de octubre de 2019

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 28 de octubre de 2019		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		109	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	106	104	101	99	99	100	100	107	114	120	125	117	113	2.585
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
Costos Totales [KUSD]		109	107	107	107	107	107	107	107	108	107	107	106	104	101	99	99	100	100	107	114	120	125	117	113	2.586
NALCAS		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
CALLAO		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
HIDROBONITO-MC1		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
HIDROBONITO-MC2		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
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	
LAARENA		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
ELCOLORADO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
COLLIL		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
DONGO		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	727	711	701	684	663	641	654	663	655	651	701	819	934	1067	1165	1244	1295	1334	1288	1216	1070	1004	937	908	21.732
PE-SIERRAGORDA	21	29	39	47	54	58	62	66	54	29	8	18	35	55	70	80	86	91	91	78	33	11	4	7	1123
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	3	6	8	11	13	14	17	17	8	2	4	30	61	82	85	86	85	82	76	56	34	14	5	798
PE-TALTAL	2	2	2	1	1	0	1	2	1	1	4	12	24	38	45	45	38	28	17	8	3	1	1	1	276
PE-SARCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CABOLEONES-1	101	98	94	87	79	69	60	51	47	48	55	64	73	80	86	91	96	101	105	108	110	110	110	109	2029
PE-SANJUAN	180	177	171	161	147	131	115	102	94	94	103	118	134	150	164	175	183	185	185	185	185	185	185	185	3693
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	59
PE-ELARRAYAN	65	60	55	52	52	51	50	47	44	41	41	41	44	48	54	61	68	76	82	88	92	95	96	97	1498
PE-TALINAYPONIENTE	40	39	37	36	35	34	33	30	29	29	30	33	35	37	39	42	45	47	49	49	49	49	50	50	943
PE-TALINAYORIENTE	42	36	31	28	27	27	27	28	30	35	43	52	60	67	73	78	82	84	82	77	71	65	61	57	1261
PE-PUNTASIERRA	39	36	34	32	32	32	30	27	24	23	25	28	31	34	37	41	46	50	54	56	58	59	60	60	947
PE-LOSCURUROS	20	13	7	6	8	10	14	23	34	43	47	53	58	62	65	67	69	71	67	56	48	47	52	57	996
PE-MONTEREDONDO	15	14	12	12	12	12	11	10	9	9	11	12	13	14	15	16	18	20	22	23	24	25	26	27	382
PE-PUNTAPALMERAS	11	11	11	12	11	11	10	9	9	10	11	12	14	15	16	18	20	23	23	23	22	23	24	25	373
PE-CANELA	4	3	3	3	3	3	3	2	3	3	4	4	5	5	5	6	6	7	7	6	6	6	5	6	106
PE-CANELA-2	17	16	14	13	12	12	13	14	15	17	20	21	21	20	20	22	26	29	31	30	28	27	26	26	490
PE-TOTAL	14	13	12	11	11	10	10	8	7	7	8	9	10	10	11	12	14	15	17	19	21	22	22	22	314
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	29
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	3	4	4	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	40
PE-CUEL	12	12	12	12	12	12	12	13	13	15	18	21	24	26	27	28	28	27	26	23	19	16	14	13	435
PE-RENAICO	29	31	31	30	30	30	31	33	37	43	51	59	66	71	73	73	71	65	57	47	38	32	29	27	1081
PE-SANGABRIEL	20	24	26	27	23	13	22	44	46	35	38	45	40	50	49	52	53	61	47	33	35	43	29	21	877
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	2	3	4	4	1	1	33
PE-LOSBUENOSAIRES	10	10	10	10	10	10	10	10	11	12	14	17	19	20	21	22	22	22	20	18	16	14	12	12	353
PE-LAESPERANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	5	6	7	8	9	9	9	9	8	7	5	5	4	4	127
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PE-LEBU	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	33
PE-HUAJACHE	3	3	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	24
PE-RAKI	1	2	2	2	3	2	2	3	3	3	1	2	2	6	6	7	6	7	3	2	1	2	1	1	69
PE-AURORA	0	1	9	11	7	15	42	43	47	62	84	106	108	107	109	118	120	123	112	107	61	52	34	23	1502
PE-SANPEDRO	32	33	33	33	33	32	32	32	32	32	33	33	32	31	30	30	31	31	31	31	30	29	29	28	753
PE-SANPEDRO-2	42	44	45	45	46	45	44	44	44	44	45	46	46	46	46	46	46	45	45	44	43	43	42	42	1067

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	223	1173	1769	1884	1997	2037	2067	2080	2049	1956	1769	1125	191	0	0	0	0	20.321
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	49
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	12	12	11	12	13	13	13	13	12	8	1	0	0	0	0	129
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	19	20	20	19	18	15	9	3	0	0	0	0	0	154
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	20	57	77	83	85	87	87	87	88	86	78	54	16	0	0	0	0	905
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	3	8	9	8	6	3	6	9	5	0	0	0	0	0	70
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	8	25	28	28	28	28	28	28	28	27	25	19	2	0	0	0	0	302
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	19	20	21	21	21	21	21	20	20	19	14	2	0	0	0	0	224

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 28 de octubre de 2019	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	109	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	106	104	101	99	99	100	100	107	114	120	125	117	113	2.585
Costos Encendido/Detención	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
Costos Totales [KUSD]	109	107	107	107	107	107	107	107	108	107	107	106	104	101	99	99	100	100	107	114	120	125	117	113	2.586
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CABLSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	1	2	2	1	2	3	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	17	22	25	27	27	25	21	14	7	2	0	0	0	0	202
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	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
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	4	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	7	7	6	7	4	0	0	0	0	0	53
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	21	56	79	86	91	91	91	91	91	91	84	57	18	0	0	0	0	946
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	7	7	6	6	6	6	7	2	0	0	0	0	0	50
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	6	6	6	6	5	5	2	2	0	0	0	0	0	52
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	5	6	6	5	5	2	1	0	0	0	0	0	44
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	7	24	49	59	62	64	64	64	67	65	60	45	12	0	0	0	0	641
PFV-LASARAUARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	7	7	6	6	6	7	2	0	0	0	0	0	49

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 28 de octubre de 2019

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
CHAPIQUINA	5.9	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	3.4	3.5	4.0	4.0	4.0	6.3	9.0	9.0	9.0	7.0	104.1	9.0	4.3	
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAVANCHA	1.5	1.3	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	42.1	2.6	1.8	
ALTOHOSPIICIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIQUIASCO	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	47.2	2.2	2.0	
PUCILARO	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	59.5	2.6	2.5	
LOSMOLLES	5.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	7.0	7.0	7.0	3.0	86.0	17.0	3.6		
LAPALOMA	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	51.0	2.2	2.1	
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.8	5.8	5.9	5.8	5.8	5.8	5.7	5.5	117.1	5.9	4.9	
BLANCO	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.0	5.9	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	146.8	6.5	6.1
LOSQUILLOS	10.5	10.4	10.0	9.9	10.0	9.9	10.2	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	10.0	10.0	10.0	10.9	11.1	11.0	11.7	10.5	193.3	11.7	8.1		
CHACABUQUITO	5.7	6.2	6.3	6.2	5.7	5.7	5.7	6.0	6.0	5.5	3.3	4.3	4.0	4.7	5.1	6.5	5.9	5.9	6.1	6.6	6.7	6.8	7.0	6.8	138.7	7.0	5.8	
SAUCEANDES	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	0.2	4.7	0.2	0.2	
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFA	32.7	32.7	33.5	33.7	33.7	35.4	36.2	37.5	37.1	34.8	33.3	33.2	33.1	33.1	33.1	33.1	33.1	33.2	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	816.4	37.5	34.0
MAITENES	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.7	9.8	10.3	10.4	11.0	10.9	10.8	10.3	9.6	9.7	10.3	9.9	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.7	9.8	238.3	11.0	9.9	
LABIFURGADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	23.6	1.1	1.0	
MALLARAUCO	2.7	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.0	3.0	2.9	2.7	2.5	2.1	1.8	1.6	1.6	1.6	1.1	2.1	3.1	3.3	3.3	3.3	2.2	0.0	62.1	3.3	2.6	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	21.7	21.9	21.6	21.3	21.5	21.1	21.5	19.9	21.0	21.6	20.7	21.4	21.3	21.0	21.1	21.2	20.7	21.5	21.9	21.7	22.5	22.6	22.8	22.7	516.2	22.8	21.5	
SAUZAL	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	21.0	20.0	574.0	25.0	23.9	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.0	4.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.0	4.0	116.0	5.0	4.8	
LAHIGUERA	26.8	27.2	27.0	26.5	26.9	26.6	26.7	22.7	24.6	24.3	21.6	22.0	21.7	17.1	20.5	19.8	17.7	18.6	19.1	17.9	17.1	17.5	17.0	17.0	528.5	27.2	22.0	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	42.5	50.3	50.1	50.4	4.4	0.0	0.0	0.0	11.2	45.3	45.3	45.3	28.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	60.6	25.9	517.8	60.6	21.6		
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	12.4	5.1	19.6	20.4	13.3	0.0	73.3	20.4	3.1		
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	12.3	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	20.5	19.2	0.0	98.1	20.5	4.1		
CONVENTOIEJO	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	2.9	69.0	2.9	2.9	
LAMONTANA-1	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	0.2	0.3	7.1	0.3	0.3	
LAMONTANA-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	0.1	0.1	3.6	0.2	0.2	
CUMPEO	4.6	4.8	4.8	4.8	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.8	2.6	2.4	4.4	4.6	4.6	4.8	4.7	4.5	4.3	4.8	4.7	4.6	4.7	4.6	107.5	4.8	4.5	
ROBLERIA	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	29.3	1.9	1.2	
LIRCAY	17.3	17.3	17.1	17.0	17.1	17.1	17.1	17.1	17.2	17.8	18.7	18.1	18.0	17.8	17.4	17.4	17.4	17.0	16.9	16.9	16.9	16.9	16.8	16.8	415.1	18.7	17.3	
MARIPOSAS	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	66.6	2.9	2.8	
PROVIDENCIA	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	57.6	2.7	2.4	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.1	0.4	0.4	
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.5	0.9	0.9	
RIOCOLORADO	10.7	10.6	10.4	10.3	10.1	10.1	10.6	10.6	10.0	9.9	9.9	9.8	9.8	9.7	9.4	9.4	9.7	10.7	11.0	11.5	11.4	11.3	11.2	11.1	249.2	11.5	10.4	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	8.8	0.4	
ELDIUTO	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	3.0	2.6	70.9	3.1	3.0
BUREO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	25.5	1.1	1.1	
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
MUNILQUE-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5	
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	2.2	2.2																										

	28-10-2019																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				MWh
LAARENA	3.8	3.8	3.7	3.7	3.6	3.6	3.5	3.5	3.4	3.4	3.3	3.3	3.2	3.2	2.7	1.1	3.2	3.3	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	80.0	3.8	3.3	
ELOGORADO	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.0	1.2	1.3	1.4	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	34.8	2.1	1.4
DONGO	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	2.1	2.4	2.8	3.0	3.1	3.4	4.3	5.1	5.3	5.4	5.3	5.3	5.2	5.3	5.4	5.4	83.0	5.4	3.5	
COLIL	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.9	3.1	3.7	4.4	5.0	5.6	6.0	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	115.3	6.6	4.8	
LLAUQUERO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	36.6	1.6	1.5	
QUELTHEUES	25.7	25.8	25.8	25.2	24.8	24.8	23.9	24.0	24.0	24.0	24.1	24.2	24.4	25.3	25.5	25.6	25.6	25.7	26.6	26.6	26.7	26.7	30.1	29.9	614.9	30.1	25.6	
VOLCAN	7.6	7.3	7.7	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.1	7.4	7.4	5.6	7.1	7.1	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	7.5	7.5	7.5	7.5	173.7	7.7	7.2	
GUAYACAN	8.0	8.1	7.7	7.3	6.9	6.9	7.3	6.8	6.4	6.7	6.5	6.4	6.4	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	162.7	8.1	6.8	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	2.0	2.0	2.2	2.1	2.6	2.2	2.2	1.8	1.3	1.5	2.0	2.2	1.6	1.7	2.9	2.1	1.6	1.2	1.4	1.3	1.6	2.0	2.0	2.0	45.5	2.9	1.9	
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	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	7.5	7.5	8.1	8.4	7.4	8.3	5.7	6.0	5.3	5.8	7.0	5.5	5.8	7.8	7.5	4.3	4.6	5.1	4.8	5.8	5.9	5.9	6.0	7.0	153.0	8.4	6.4	
EYZAGUIRRE	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5	
LASVERTIENTES	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.9	1.8	1.7	
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.6	0.5	0.4	0.5	0.6	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	8.1	0.6	0.3
LOSBAJOS	2.5	2.5	2.4	2.6	2.7	2.5	2.4	1.8	1.9	1.7	2.0	2.2	1.8	1.9	2.7	2.2	1.4	1.6	1.6	1.5	1.8	2.0	2.0	2.0	50.1	2.7	2.1	
AUXDELMAIPO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.7	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	1.8	1.5	1.7	1.6	1.6	1.8	2.0	1.9	45.9	2.2	1.9	
PULLINQUE	15.0	11.0	10.1	10.5	10.2	11.8	31.4	30.6	30.0	30.0	30.0	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	16.5	596.7	31.4	24.9
RECA	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.2	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	26.6	1.6	1.1	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5	
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.6	0.2	0.1	
LASFLORES	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	2.1	49.6	2.1	2.1	
PEHUI	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	17.4	0.8	0.7	
LICAN	13.5	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	9.9	9.9	9.8	9.8	10.3	12.2	16.0	16.4	16.5	17.1	18.1	18.1	18.1	18.2	17.9	18.0	259.4	18.2	10.8	
CUMBRES	12.4	12.3	12.1	11.9	11.9	11.8	11.6	11.5	11.4	11.3	10.8	10.0	10.7	10.8	11.0	12.1	12.7	13.0	12.5	12.4	12.4	12.2	12.2	12.1	283.1	13.0	11.8	
SANTAISABEL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.6	0.8	0.7	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	15.3	0.8	0.6	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.7	0.7	0.7	
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	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	15.0	1.4	0.6	
PICHILONCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	24.8	1.2	1.0	
DONWALTERIO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	75.2	3.2	3.1	
MELO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	50.0	2.2	2.1	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.4	12.9	13.2	13.3	13.4	13.3	13.2	13.1	13.4	13.3	13.3	13.5	13.3	14.2	13.8	13.0	13.6	13.1	320.2	14.2	13.3	
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5	
SANTAELENA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	15.6	1.0	0.6	
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORO	4.0	4.0	4.0	2.0	2.0	4.0	6.0	2.0	2.0	9.0	0.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	4.0	8.0	4.0	4.0	4.0	6.0	2.0	81.0	9.0	3.4	
ANTUCO	180.0	189.0	180.0	181.0	181.0	181.0	181.0	181.0	181.0	181.0	181.0	181.0	181.0	181.0	181.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	180.0	3960.0	181.0	182.5	
ABANICO	36.0	37.0	37.0	37.0	37.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	881.0	36.0	36.7	
RUCUE	113.0	111.0	112.0	108.0	106.0	102.0	96.0	97.0	102.0	101.0	99.0	103.0	99.0	104.0	103.0	104.0	100.0	103.0	101.0	100.0	104.0	112.0	109.0	2489.0	113.0	103.7		
QUILLECO	45.0	48.0	48.0	45.0	45.0	44.0	42.0	41.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	43.0	43.0	41.0	42.0	42.0	44.0	46.0	1036.0	48.0	43.2	
LAJA1	9.7	9.7	10.5	10.5	10.3	10.3	10.3	12.0	12.2	12.2	12.4	12.8	12.8	12.7	12.4	11.7	10.7	10.6	10.6	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	267.9	12.8	11.2	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANUTILLAR	18.0	50.0	47.0	45.0	45.0	46.0	48.0	44.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	345.0	50.0	14.3	
CIPRESSIS	0.0	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.5	1.6	1.9	2.5	2.2	0.7	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.5	0.6
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	2.5	3.9	3.9	4.1	5.8	5.2	3.9	1.6	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	5.8	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.7	2.6	2.5	2.8	2.9	2.9	2.7	1.1	0.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.9	0.9	
PFV-SANTAOLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.9	2.1	2.5	2.7	2.7	2.4	1.0	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	6.1	8.1	8.9	8.9	8.9	8.8	8.9	8.4	5.9	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	78.5	8.9	3.3	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	1.4	2.1	2.5	2.1	2.3	1.7	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	15.5	2.5	0.6	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.1	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	1.4	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.9	0.8
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.0	1.5	1.6	1.6	1.5	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.6	0.4
PFV-CASABLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTALaura	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.2
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.4	1.5	2.0	2.3	2.5	2.3	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.5	0.7
PFV-LLAPEL6X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.1	1.4	2.2	2.5	2.4	2.2	1.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.1	2.6	2.9	2.9	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.9	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	1.3	0.0	2.0	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.9	1.0
PFV-CABIL6SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.6	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	3.1	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.2	2.3	2.3	2.2	2.0	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.3	0.7
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	2.5	3.0	3.1	3.1	3.1	2.8	2.2	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	3.1	1.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.1	1.9	2.3	2.5	2.8	3.0	2.8	2.9	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	3.0	0.9
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.1	8.2	8.7	8.6	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.2	5.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.7	8.8	3.7
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.6	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.6	3.4	5.3	5.8	5.8	5.7	5.1	4.1	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	5.8	1.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	2.0	1.7	2.0	1.8	1.9	1.9	1.7	1.7	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.0	0.8
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.5	2.5	2.5	0.7	0.0	0.0	0.4	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.3	2.1	2.3	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6	1.1
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.9	1.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.8	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.0	1.3
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	3.0	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	3.0	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.8	3.2	4.6	4.3	4.7	4.7	4.4	3.4	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	4.7	1.5
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.3	7.3	8.0	7.9	8.3	8.3	8.3	8.3	5.8	7.6	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	8.3	3.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	19.9	85.9	90.1	90.0	88.8	88.1	88.5	89.8	88.4	84.7	61.9	16.1	0.0	0.0	0.0	0.0	893.1	90.1	37.2
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.9	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.9	0.3
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BLANGUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	8.3	8.9	8.8	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.3	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	9.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	9.0	3.2
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.2	2.6	2.9	3.0	2.9	2.7	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	3.0	1.0
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0				

28-10-2019

28-10-2019

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
ESTANCOLLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLEMU	4.0	3.1	3.2	3.1	3.2	3.3	3.2	3.0	3.5	2.0	0.9	1.3	3.1	3.6	2.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	4.0	1.8
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0
HBS_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	0.0	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	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-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	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	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	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-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	0.0
SKRETTINGSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-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	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-138.1	-139.1	-118.0	-130.7	-115.0	-69.6	-55.0	-2.3	124.7	89.4	59.6	0.6	-48.6	-74.9	-110.3	-81.7	-11.4	-5.1	-18.4	-41.6	-36.9	-78.4	-70.6	-48.6	-1119.9	124.7	-46.7	
CHANGOS->CUMBRES C2	-140.6	-141.7	-120.6	-133.3	-117.6	-72.3	-57.7	-5.2	121.5	86.2	56.5	-2.3	-51.4	-77.6	-113.0	-84.4	-14.3	-8.0	-21.4	-44.4	-39.3	-80.2	-72.4	-51.1	-1184.5	121.5	-49.4	
CUMBRES->CHANGOS C1	148.8	149.9	128.2	141.1	125.2	79.1	64.3	10.4	-119.4	-84.6	-55.0	5.2	55.8	82.8	119.0	89.7	17.7	11.4	25.3	49.3	44.4	85.7	78.1	56.8	1308.8	149.9	54.5	
CUMBRES->CHANGOS C2	148.5	149.6	127.9	140.8	124.8	78.7	63.9	9.9	-120.1	-85.3	-55.6	4.6	55.3	82.3	118.6	89.2	17.1	10.8	24.8	48.9	43.5	84.2	76.6	56.0	1295.1	149.6	54.0	
TOTAL HORA.	5436.0	5142.8	4930.2	4892.8	4884.3	4897.6	5261.0	5522.7	5778.9	6326.1	6889.2	6958.9	7019.4	7028.2	7110.4	7005.8	6784.6	6460.9	6299.0	6393.7	6770.6	6943.6	6674.9	6159.7	147.351			
TOTAL HORA. SING	2146	2133	2160	2152	2198	2237	2206	2218	2406	2413	2444	2319	2194	2121	1941	1989	2203	2340	2306	2172	2283	2252	2243	2261	53.332			
TOTAL SEN	7582	7276	7090	7045	7082	7134	7466	7740	8185	8739	9133	9278	9214	9149	9051	8995	8968	8801	8605	8566	9053	9195	8917	8421	200.684			
CONS. PROPIOS	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	167	167	167	166	167	167	168	167	167	167	3.935		
CONS. PROPIOS SING	169	169	169	169	169	169	169	169	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	167	169	169	169	169	169	169	4.003		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-288	-290	-247	-273	-241	-150	-120																					

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
28 de octubre de 2019

Última Actualización:	28-10-2019	00:15														
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control		
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	COLBUN		
00:00	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION		
00:00	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	-	N	-	MT	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENEL GENERACION		
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION		
00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION		
00:00	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION		
00:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	COLBUN		
00:00	-	FRANQUE-1	ELTORO sinv	-	N	-	AGC	-	AGC	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	ENEL GENERACION		
00:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	ARAUCO		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	COLBUN		
00:00	-	RALCO-1	RALCO sinv	-	N	-	PC	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	V	ENEL GENERACION		
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	ENEL GENERACION		
00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC/OM	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER		
00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC/OM	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER		
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC/OM	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER		
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	AGC	-	AGC/OM	Continúa participando en control secundario con AGC.	-	-	-	AES GENER		
00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER		
00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	N	-	PC	-	CPF/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	AES GENER		
00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	-	N	-	PC	-	PCP	CPF/OM	-	-	-	IL1491		
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	AGC	-	AGC/OM	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	ENGIE		
00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	N	-	PC	-	PCP	CPF/OM	-	-	-	IL1497		
00:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	MT	LF	-	PC	-	PCP	CPF/OM	-	-	-	CELTA		
00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	PC	-	PCP	OM	No sube por tiempo de estabilización(Cumple 01:30)	-	-	IL1184	AES GENER	
00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	LF	MT	-	PC	-	PCP	OM	No sube por tiempo de estabilización(Cumple 01:26)	-	-	IL1731	AES GENER	
00:14	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	-	-	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	COLBUN	
00:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	
00:33	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	CPF/OM	Limitada a 73 MW. Causa informada: Ensucamiento de condensado	-	-	IL1740-IL1717	CELTA	
00:34	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	N	-	COLBUN	
00:35	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
01:18	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	IL1731	AES GENER	
01:18	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	-	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	
01:18	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	IL1184	AES GENER	
01:18	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	PC	LF	-	MT	-	PCP	CPF/OM	-	-	-	IL1717	CELTA	
02:07	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	CI	-	PCP	OM	-	-	-	IL1737	AES GENER	
03:07	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	
04:07	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	
04:57	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	IL1737	AES GENER	
04:57	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	CPF/OM	-	-	-	IL1717	CELTA	
04:57	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	IL1184	AES GENER	
04:57	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	
04:57	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	IL1731	AES GENER	
05:26	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
05:26	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
06:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
06:12	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
06:19	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
06:19	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
06:19	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
06:23	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
06:32	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
06:32	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
06:32	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
06:35	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	AGC	-	AGC/OM	-	-	-	-	-	ENGIE	
06:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
07:06	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	125	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	-	COLBUN	
07:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	125	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
07:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
07:19	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	-	COLBUN	
07:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
07:22	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
07:46	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	110	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	-	COLBUN	
07:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	110	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
07:46	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	-	ENGIE	
07:53	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	N	-	COLBUN	
07:57	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	
08:00	-	TARAPACA-CTTAR	TARAPACA-CTTAR_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	CPF/OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	CELTA	
08:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	-	ARAUCO	
08:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:05	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	
08:09	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:10	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES sinv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:10	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:19	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
08:34	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	CPF/OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
08:39	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	TV F/S	-	-	-	-	ENGIE	
08:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	0	DN	-	DLE	-	FS	-	-	-	0	-	ENGIE	
09:13	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	-	COLBUN	
09:13	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
09:27	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	A	-	COLBUN	
09:37	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	AGC	-	AGC	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	A	-	COLBUN	
10:26	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	LF	-	-	MT	-	PCP	CPF/OM	Con Il. 1742 - limitada a MT Causa informada: Camino hacia el vertedero de cenizas se encuentra bloqueado por barricadas y para no generar exceso de cenizas unidad baja a MT.	-	-	-	IL1742	ENGIE
10:26	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	-	CPF/OM	Con Il. 1741 - limitada a MT Causa informada: Camino hacia el vertedero de cenizas se encuentra bloqueado por barricadas y para no generar exceso de cenizas unidad baja a MT.	-	-	-	-	IL1741	ENGIE
11:26	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	CDC
11:49	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	110	N	-	CI	-	CPF	Continúa participando en control primario de frecuencia.	-	-	-	-	COLBUN	
11:49	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	110	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	
12:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	N	-	CB	-	CPF/OM	Se reporta falla masiva de comunicaciones que afecta en control AGC de las unidades de Mejillones (Centrales Cochrane, Angamos, Engie Mejillones y Kelar). Las unidades CCH1, CCH2, ANG1 y ANG2 operando en modo Local. ANG1 y ANG2 bajan a carga base para aumentar CPF.	-	-	-	-	AES GENER	
12:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	CB	-	CPF/OM	Se reporta falla masiva de comunicaciones que afecta en control AGC de las unidades de Mejillones (Centrales Cochrane, Angamos, Engie Mejillones y Kelar). Las unidades CCH1, CCH2, ANG1 y ANG2 operando en modo Local. ANG1 y ANG2 bajan a carga base para aumentar CPF.	-	-	-	-	AES GENER	
12:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	CI	-	CPF/OM	Se reporta falla masiva de comunicaciones que afecta en control AGC de las unidades de Mejillones (Centrales Cochrane, Angamos, Engie Mejillones y Kelar). Las unidades CCH1, CCH2, ANG1 y ANG2 operando en modo Local. ANG1 y ANG2 bajan a carga base para aumentar CPF.	-	-	-	-	AES GENER	
12:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	N	-	CI	-	CPF/OM	Se reporta falla masiva de comunicaciones que afecta en control AGC de las unidades de Mejillones (Centrales Cochrane, Angamos, Engie Mejillones y Kelar). Las unidades CCH1, CCH2, ANG1 y ANG2 operando en modo Local. ANG1 y ANG2 bajan a carga base para aumentar CPF.	-	-	-	-	AES GENER	
12:24	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	AGC	-	PCP	AGC/OM	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	AES GENER	
12:24	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	AGC	-	PCP	AGC/OM	Inicia participación en control secundario de frecuencia AGC	-	-	-	AES GENER	

Ultima Actualización:	28-10-2019	00:15												
Hora Movi.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	MW Actual	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna	Consigna Limitación	Instrucción Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control
22:38	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI_COGEN	0	LF	-	PC	PCP	OM	Indisponibilidad de vapor por falla en digestor continuo limitando combustible a la caldera recuperadora	-	-	IL 1749	SANTA FE
22:46	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER
23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG3+TV1_FSTVUJ GN A	250	N	LC	CI	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GN A	-	-	-	ENEL GENERACION
23:01	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Control cota	-	-	-	ENEL GENERACION
23:11	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN
23:17	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN
23:45	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza participación en control secundario de frecuencia AGC	-	A	-	COLBUN
23:52	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC

INFORME DIARIO

Lunes 28 de Octubre del 2019



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	860.1	881.0	+2.44 %		Mampil	606.0	687.7	+13.48 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alfalfal	921.0	816.4	-11.36 %		Mariposas	72.0	66.6	-7.50 %	PMG
Alto Renaico	0.0	28.6	-	PMG	Masisa	127.2	133.0	+4.59 %	
Ancoa	307.2	320.2	+4.23 %		Maule	0.0	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	IL
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andina-CTA	4080.0	3765.0	-7.72 %	IL	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	PMMep
Angamos-ANG1	6645.6	6114.7	-7.99 %	IL	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG2	6751.2	6204.9	-8.09 %	IL	Mejillones-CTM3 GNL	1320.1	1979.0	+49.92 %	
Angostura	6663.0	6571.0	-1.38 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antihue	0.0	0.0	-	IL	Mejillones-PAM	432.0	404.8	-6.30 %	
Antuco	3912.0	3660.0	-6.44 %	IL	Nalcas	70.0	84.0	+19.96 %	PMG
Arauco	336.0	240.2	-28.50 %		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	6340.5	6565.0	+3.54 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 GNL	5304.0	5769.0	+8.77 %	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	8.0		GNP	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.8		GNP	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.4		GNP	Newen Gas	0.0	0.0	-	
Blanco	214.0	146.8	-31.40 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina	1488.0	1595.0	+7.19 %		Newen Propano	0.0	-	-	
Bocamina 2	4293.6	4433.0	+3.25 %	IL	Norgener-NTO1	2827.9	2388.2	-15.55 %	
CMPC Cordillera	96.0	0.0	-100.00 %		Norgener-NTO2	3259.2	2403.5	-26.26 %	
CMPC Laja	120.0	260.4	+117.00 %	IL	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Pacífico	288.0	527.0	+82.99 %		Nueva Aldea 1	0.0	85.7		GNP
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CMPC Tissue	-	13.6	-	PMG	Nueva Aldea 3	720.0	662.7	-7.95 %	
Callao	15.9	21.9	+37.98 %	PMG	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Campiche	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	3840.0	3976.0	+3.54 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	1968.0	2171.0	+10.32 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	102.0	101.8	-0.25 %	PMG
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Palacios	-	0.0	-	PMG
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Palmucho	697.6	696.0	-0.23 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Pangué	9111.6	10562.0	(*) +15.92 %	IL
Canutillar	0.0	343.0		GNP	Parque Eólico La Flor	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	272.0	228.7	-15.92 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	0.0	-	PMG, IF
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	97.4	152.1	+56.23 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabuquito	88.0	138.7	+57.61 %	
Chacayes	792.0	516.2	-34.82 %	
Chapiquiña	114.5	104.1	-9.08 %	
Chiburgo	334.0	285.0	-14.67 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	0.0	0.0	-	SDCF
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IL
Cipreses	0.3	159.0	+52900.00 %	IL
Cochrane-CCH1	6139.8	5337.5	-13.07 %	IL
Cochrane-CCH2	5053.4	4933.9	-2.36 %	IL
Cogen. Aconcagua	-	0.0	-	
Colbún	1500.8	1894.0	+26.20 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	IL
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Contulmo	-	0.0	-	PMG
Convento Viejo	69.8	69.0	-1.19 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	253.5	283.1	+11.66 %	
Curillinque	914.9	955.0	+4.39 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	140.0	73.3	-47.64 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	+0.14 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	1.3	81.0	+6130.77 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	356.8	-7.10 %	IL
Escuadrón	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pehuenche	6245.3	5716.0	-8.48 %	
Petropower	0.0	0.0	-	SDCF
Peuchén	870.0	995.5	+14.42 %	
Picoiquén	218.4	260.0	+19.06 %	
Pilmaiquén	666.0	676.6	+1.59 %	IL, IF
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	0.0	-	PMM
Providencia	72.0	57.6	-20.00 %	
Pulelfu	216.0	170.8	-20.93 %	PMG
Pullinque	590.0	598.7	+1.47 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	172.4	153.0	-11.25 %	
Queltehues	775.0	614.9	-20.65 %	
Quilleco	1511.7	1036.0	-31.47 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	15608.2	15671.0	+0.40 %	IL
Rapel	0.0	0.0	-	
Renaico	109.5	136.0	+24.21 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rucatayo	722.0	735.4	+1.85 %	
Rucúe	3518.2	2489.0	(*) -29.25 %	
Río Colorado	296.7	249.2	-16.01 %	
Río Huasco	52.4	47.2	-9.95 %	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMMep
San Andrés	130.0	98.1	-24.54 %	
San Clemente	48.0	60.9	+26.88 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	659.9	904.0	+37.00 %	
San Isidro 2 Gas Arg	2367.0	906.0	(*) -61.72 %	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	162.2	-32.42 %	
Santa María	0.0	0.0	-	IF
Sauzal	614.3	574.0	-6.55 %	PMMep
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	122.5	116.0	-5.31 %	
Solar Aguila 1	13.9	15.1	+8.70 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Andes	222.9	213.3	-4.29 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Antay	77.3	78.5	+1.49 %	PMG
Espinos	0.0	0.0	-		Solar Carrera Pinto	468.3	834.1	+78.12 %	
Eólica Aurora	1502.1	2435.9	+62.17 %		Solar Cerro Dominador	1029.1	1018.9	-0.99 %	
Eólica Cabo Leones	2028.6	1689.2	-16.73 %		Solar Chañares	313.4	288.7	-7.90 %	
Eólica Canela	105.7	36.0	-65.96 %		Solar Doña de Almagro	214.0	222.4	+3.91 %	
Eólica Canela 2	490.2	131.9	-73.09 %		Solar Diego Carmen	202.1	259.7	+28.48 %	
Eólica Cuel	434.3	440.8	+1.51 %		Solar El Pelicano	891.5	1048.4	+17.60 %	
Eólica El Arrayán	1497.8	944.9	-36.91 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica La Esperanza	126.7	69.3	-45.33 %	PMG	Solar El Romero	1460.4	1622.1	+11.08 %	
Eólica Lebu	33.0	85.0	+157.58 %	PMG	Solar FV Bolero	1289.4	1294.3	+0.38 %	
Eólica Los Buenos Aires	352.6	353.2	+0.18 %		Solar Finis Terrae	1251.9	1286.5	+2.76 %	
Eólica Los Cururos	996.2	846.3	-15.05 %		Solar Huatacondo	904.4	762.6	-15.68 %	
Eólica Monte Redondo	381.5	281.3	-26.27 %		Solar Jama 1	302.0	327.6	+8.49 %	
Eólica Punta Colorada	59.1	54.1	-8.51 %	IF	Solar Jama 2	224.0	223.6	-0.18 %	
Eólica Punta Palmeras	372.6	199.7	-46.40 %		Solar Javiera	593.5	538.9	-9.20 %	
Eólica Punta Sierra	946.8	901.1	-4.83 %		Solar La Huayca 2	153.6	161.8	+5.33 %	
Eólica Renaico	1080.7	909.4	-15.85 %		Solar La Silla	12.8	16.7	+30.31 %	
Eólica San Gabriel	876.8	1601.4	+82.64 %		Solar Lalackama	578.4	516.5	-10.70 %	
Eólica San Juan	3692.9	2770.8	-24.97 %		Solar Lalackama 2	127.9	159.7	+24.82 %	
Eólica San Pedro	752.5	802.3	+6.61 %		Solar Llano de Llampos	918.6	916.5	-0.23 %	
Eólica San Pedro 2	1066.5	991.5	-7.04 %	SDCF	Solar Loma Los Colorados	4.5	5.9	+31.11 %	PMG
Eólica Sarco	0.0	0.0	-		Solar Los Loros	348.8	344.3	-1.29 %	
Eólica Sierra Gorda	1122.5	1273.6	+13.46 %		Solar Luz del Norte	1201.1	1391.0	+15.81 %	
Eólica Talinay Oriente	1261.5	1044.8	-17.18 %		Solar María Elena	610.5	640.9	+4.98 %	
Eólica Talinay Poniente	943.1	850.0	-9.87 %		Solar PV Conejo	1001.3	1107.0	+10.56 %	
Eólica Taltal	275.6	196.3	-28.78 %		Solar PV Salvador	547.8	651.1	+18.86 %	
Eólica Totoral	313.5	148.8	-52.53 %		Solar Pampa Camarones	49.0	51.3	+4.73 %	
Eólica Ucuquer 2	29.5	35.8	+21.49 %		Solar Pampa Solar Norte	683.1	727.0	+6.42 %	
Eólica Valle de los Vientos	798.1	912.1	+14.29 %		Solar Piloto Cardones	1.6	1.7	+7.74 %	PMG
Florida	110.2	100.7	-8.62 %		Solar Pozo Almonte 2	61.1	71.0	+16.24 %	
Geotérmica Cerro Pabellón	504.0	562.6	+11.64 %		Solar Pozo Almonte 3	129.4	152.4	+17.74 %	
Guacolda 1	3600.0	3333.0	-7.42 %	IL	Solar Puerto Seco	87.7	100.5	+14.62 %	PMG
Guacolda 2	3504.0	2890.0	-17.52 %	IL	Solar Quilapilún	640.9	893.1	+39.35 %	
Guacolda 3	0.0	0.0	-	PMM	Solar SDGx01	6.6	6.9	+4.85 %	PMG
Guacolda 4	3033.3	2608.0	-14.02 %	IL	Solar San Andrés	410.0	430.9	+5.10 %	
Guacolda 5	3480.0	3580.0	+2.87 %		Solar Santiago	946.2	558.6	-40.96 %	
Guayacán	184.1	162.7	-11.61 %		Solar Uribe	514.6	542.3	+5.38 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Hornitos	0.0	0.0	-	PMMep	Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	IL, SDCF	Taltal 2 GNL	0.0	45.0		GNP
Huasco	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Tarapacá-CTTAR	1771.0	1734.7	-2.05 %	IL
IE Mejillones	8009.2	8210.0	+2.51 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Isla	772.6	805.0	+4.20 %		Teno	0.0	0.0	-	
Itata	170.0	8.8	-94.82 %		Teno Gas 50	-	0.0	-	
Juncal	120.0	117.1	-2.42 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Kelar GNL	0.0	0.0	-	
La Confluencia	960.0	517.8	-46.06 %	
La Higuera	1080.0	528.5	-51.07 %	PMM
La Mina	345.2	234.7	-32.01 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	374.4	267.9	-28.45 %	
Laja Energía Verde	72.0	23.0	-68.06 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	264.0	334.2	+26.58 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	SDCF
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	60.0	51.1	-14.90 %	
Licán	242.0	259.4	+7.19 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	408.0	415.1	+1.74 %	
Llauquereo	37.6	36.6	-2.71 %	PMG
Loma Alta	364.4	361.0	-0.94 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	10.6	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	306.0	-8.93 %	
Los Guindos Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	336.0	324.0	-3.57 %	
Los Hierros 2	72.0	66.5	-7.61 %	
Los Molles	69.9	86.0	+23.03 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	154.0	193.3	+25.52 %	PMMep
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	432.0	432.0	-	IL
Maitenes	253.0	238.4	-5.79 %	
Malalcahuello	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	0.0	0.0	-	IL
Trincao	0.0	0.0	-	
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	PMM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	
Ventanas 2	2400.0	2560.0	+6.67 %	IL
Viñales	528.0	569.6	+7.87 %	
Volcán	202.0	173.7	-13.99 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 2 Diésel	0.0	45.4	GNP	PMM
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 4	0.0	0.0	-	PMM
Total	200059.6	194376.2	-2.84 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alicahue	13.4	11.9	-11.10 %
Allipén	56.2	51.1	-9.05 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	28.7	25.0	-12.81 %
Biocruz	-	3.6	-
Biomar	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	15.3	13.4	-12.36 %
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	14.8	11.5	-22.69 %
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	42.1	-0.16 %
Cañete	-	0.0	-
Chanleufu	2.5	0.0	-100.00 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Collil	20.8	40.4	+94.30 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Correntoso	-	76.0	-
Cortés	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Don Walterio	37.3	39.3	+5.35 %
Dongo	15.3	26.2	+71.47 %
Donguil	3.4	0.0	-100.00 %
Doña Hilda	6.5	5.9	-9.62 %
Doñihue	28.1	1.6	-94.45 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	34.9	31.1	-11.01 %
El Arrayán	-	2.7	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	39.2	34.1	-13.14 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	7.2	11.5	+60.88 %
El Diuto	43.8	36.5	-16.59 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	37.9	32.3	-14.85 %
El Mirador	19.8	29.6	+49.68 %
El Molle	-	26.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	27.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Altos de Til Til	12.4	0.0	-99.92 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	20.5	18.3	-10.68 %
Solar Amparo del Sol	7.3	5.7	-21.71 %
Solar Ariztía	2.6	0.1	-94.68 %
Solar Bellavista	20.0	0.0	-100.00 %
Solar Cabilsol	6.4	7.5	+16.87 %
Solar Cachiyuyo 2	88.4	36.9	-58.23 %
Solar Calama 1	70.0	41.5	-40.68 %
Solar Calle Larga	17.7	8.3	-52.88 %
Solar Canesa 1	6.3	0.1	-98.40 %
Solar Casuto	16.8	0.1	-99.35 %
Solar Catán	15.2	6.8	-55.09 %
Solar Cernicalo 1	11.0	6.8	-38.56 %
Solar Cernicalo 2	10.2	6.3	-38.50 %
Solar Chalinga	10.9	0.1	-99.36 %
Solar Chancon	11.3	10.5	-6.95 %
Solar Chimbarongo	11.5	9.8	-15.13 %
Solar Chuchiñi	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	0.2	0.1	-48.17 %
Solar Crucero	4.9	0.0	-100.00 %
Solar Cruz	0.0	0.2	-
Solar Cuz Cuz	6.6	3.7	-44.02 %
Solar Don Eugenio	9.0	11.2	+25.44 %
Solar El Boco	6.1	9.8	+59.71 %
Solar El Chincol	12.7	11.0	-13.76 %
Solar El Divisadero	11.7	8.5	-27.84 %
Solar El Laurel	43.9	24.8	-43.58 %
Solar El Picurio	15.0	13.1	-12.17 %
Solar El Pilpen	14.2	18.5	+30.16 %
Solar El Pitio	10.6	12.1	+14.57 %
Solar El Queltehue	0.0	-	-
Solar El Quemado	16.9	11.4	-32.57 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	20.1	54.4	+169.86 %
Solar El Sauce	10.7	13.0	+21.24 %
Solar Encon	7.0	27.2	+287.65 %
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Fotovolt	5.0	0.0	-99.41 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Santa Rosa	17.4	0.0	-100.00 %
Solar Homero	0.0	-	-
Solar Hormiga	13.2	6.1	-54.15 %
Solar Hornitos	1.2	0.6	-46.02 %
Solar Illapel 5X	5.7	0.1	-99.12 %
Solar Jaururo	3.0	0.0	-100.00 %
Solar José Soler Mallafré	9.0	0.4	-95.77 %
Solar La Acacia	0.0	0.0	-
Solar La Blanquina	49.4	34.3	-30.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	7.2	6.2	-13.02 %
Eólica Huajache	24.0	68.7	+186.10 %
Eólica Las Peñas	40.5	66.2	+63.45 %
Eólica Lebu 3	9.6	11.5	+20.33 %
Eólica Raki	68.6	88.8	+29.33 %
Eólica Ucuquer	14.3	2.1	-85.51 %
Eólico El Nogal	33.5	15.6	-53.43 %
Galpón	14.3	9.1	-36.51 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	73.1	56.6	-22.60 %
Hidrobonito MC2	47.1	35.1	-25.47 %
Hidroeléctrica Cumpeo	97.5	54.3	-44.34 %
Hidroeléctrica Río Mulchén	0.1	1.9	+1254.89 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	25.5	45.2	+77.41 %
La Bifurcada	4.5	2.4	-46.84 %
La Montaña 1	10.6	3.9	-63.02 %
La Montaña 2	5.5	2.2	-61.14 %
La Paloma	36.5	25.9	-29.05 %
La Viña - Alto la Viña	11.8	6.3	-46.62 %
Las Flores	38.4	25.9	-32.63 %
Las Lechuzas	0.0	0.9	-
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	39.8	21.6	-45.81 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	52.9	7.3	-86.22 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	12.8	15.8	+23.37 %
Los Morros	9.2	4.7	-48.54 %
Los Padres	5.3	7.7	+46.02 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	13.6	11.4	-16.39 %
Maisan	5.4	2.0	-62.43 %
Mallarauco	63.2	62.1	-1.79 %
María Elena	0.6	1.8	+174.36 %
Melo	40.3	24.7	-38.72 %
Mimbre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Chapeana	9.3	6.0	-35.65 %
Solar La Esperanza 2	0.0	55.6	-
Solar La Frontera	12.9	13.9	+7.45 %
Solar La Lajuela	26.8	1.9	-92.76 %
Solar La Manga	6.0	6.8	+13.86 %
Solar La Quinta	17.7	11.4	-35.43 %
Solar Lagunilla	9.3	3.0	-68.31 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	21.6	1.1	-95.06 %
Solar Las Mollacas	6.5	4.2	-35.68 %
Solar Las Palomas	19.1	12.8	-33.18 %
Solar Las Perdices	16.1	0.8	-95.09 %
Solar Las Terrazas	3.3	0.0	-100.00 %
Solar Las Turcas	9.0	13.4	+48.78 %
Solar Lipangue	2.3	12.2	+422.06 %
Solar Lo Sierra	5.7	0.4	-93.81 %
Solar Los Gorriones	10.0	12.9	+28.06 %
Solar Los Libertadores	0.0	0.0	-
Solar Los Patos	19.2	12.9	-32.75 %
Solar Los Puquios	0.0	0.0	-
Solar Luders	12.7	11.8	-7.53 %
Solar Luna	5.8	0.5	-91.22 %
Solar Luna del Norte	18.3	6.5	-64.72 %
Solar Malaquita 2	89.5	40.1	-55.25 %
Solar Marchigue 2	0.0	0.0	-
Solar Marchigue 7	5.1	0.9	-82.31 %
Solar Marin	21.4	10.7	-50.21 %
Solar Montt	3.1	14.4	+356.78 %
Solar Norte Chico 1	12.4	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	4.5	12.9	+186.58 %
Solar Olivillo	23.9	35.8	+49.73 %
Solar Ovejería	52.7	34.2	-34.99 %
Solar PFV Mostazal	49.8	32.3	-35.00 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	8.4	2.6	-69.53 %
Solar Pama	7.7	2.4	-68.52 %
Solar Panquehue 2	34.9	25.1	-28.25 %
Solar Pedreros	22.2	0.0	-100.00 %
Solar Peralillo	12.7	12.0	-5.80 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	8.6	11.5	+34.43 %
Solar Pirque	15.0	11.0	-26.51 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	5.6	16.4	+192.05 %
Solar Portezuelo	9.0	11.6	+28.95 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Punta Baja	15.3	8.4	-45.11 %
Solar RLA	-	0.4	-
Solar Ranguil	0.0	0.0	-
Solar Rodeo	19.2	10.1	-47.20 %
Solar Rovián	44.0	1.8	-95.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	-	-	Solar San Francisco	17.2	5.0	-70.86 %
Minihidro El Toro 2	21.4	-	-	Solar San Pedro	6.0	8.5	+41.98 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	-	-	Solar Santa Cecilia	17.8	7.3	-59.35 %
Molinera Villarrica	1.2	0.0	-100.00 %	Solar Santa Clara	11.0	6.9	-37.77 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Julia	7.8	0.2	-97.19 %
Muchi	3.9	1.6	-59.59 %	Solar Santa Laura	4.8	13.1	+172.36 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santuario	18.6	16.0	-14.00 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Sol	17.9	6.3	-64.92 %
Munilque 1	2.3	0.6	-71.91 %	Solar Talca	51.6	2.2	-95.83 %
Munilque 2	11.5	6.0	-47.94 %	Solar Talhuén	31.3	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Tambo Real	17.2	5.7	-66.95 %
Palmar	-	65.4	-	Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Panguipulli	-	0.0	-	Solar Til Til	13.0	7.8	-40.18 %
Pehui	9.7	8.6	-11.47 %	Solar Tucúquere	24.2	0.3	-98.60 %
Pichilonco	10.2	12.1	+18.34 %	Solar Valle Este 2	73.8	38.7	-47.49 %
Picoltué	-	0.0	-	Solar Valle Oeste 2	73.0	37.3	-48.90 %
Puclaro	36.7	30.9	-15.95 %	Solar Valle de la Luna 2	16.7	10.7	-36.01 %
Punitaqui	-	0.0	-	Solar Villa Prat	15.1	11.8	-21.65 %
Purísima	9.3	4.9	-47.01 %	Solar Vituco 2B	28.6	0.0	-100.00 %
Quillaileo	10.6	4.4	-58.27 %	Solar Ñilhue	5.9	3.8	-35.72 %
Ramadilla	-	0.0	-	Southern	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Reca	15.6	9.7	-37.39 %	Tapihue	-	0.0	-
Rey	-	0.0	-	Tirúa	-	0.0	-
Riñinahue	0.0	11.5	-	Tomaval	-	0.0	-
Roblería	45.4	18.4	-59.54 %	Trailelfú	13.2	6.7	-49.08 %
Río Azul	-	0.0	-	Tranquil	36.6	0.0	-100.00 %
Salmofood 1	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	1.6	-
Santa Adriana	0.0	0.0	-	Tricahue 2	-	1.8	-
Santa Elena	0.0	10.6	-	Trueno	53.7	51.3	-4.54 %
Santa Irene	-	0.0	-	Truful Truful	18.3	9.1	-50.47 %
Santa Isabel	16.5	8.2	-50.16 %	Watts 1	-	0.0	-
Sauce Andes	6.4	2.6	-60.30 %	Watts 2	-	0.0	-
Sepultura	-	0.0	-	Yumbel	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-	Zapallar	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-	Zofri	-	0.0	-
Solar Alto	8.7	9.3	+6.36 %	Total	3417.4	2625.3	-23.18 %

Abreviaturas:

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Rucúe	Menor generación real por menores afluentes.
San Isidro 2 Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
Norgener / NTO2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Angostura / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Ralco / U-1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
El Toro / U-2	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Andina / CTA	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Mejillones / IEM	00:00	13:09	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Norgener / NTO1	00:00	23:59	Control primario de frecuencia distribuida CPF.D.
Pehuenche / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Ralco / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG1	00:00	12:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Mejillones / CTM3	00:00	07:46	Control secundario de frecuencia AGC.
Pangue / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH1	00:00	12:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Cochrane / CCH2	00:00	12:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Angamos / ANG2	00:00	12:00	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	00:00	00:55	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-1	00:00	00:14	Control secundario de frecuencia AGC.
Canutillar / U-2	00:34	07:53	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	06:23	08:14	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-1	09:37	12:55	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-1	12:24	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-2	12:24	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-4	12:24	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda / U-5	12:24	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	14:34	15:39	Control secundario de frecuencia AGC.
Pehuenche / U-1	18:44	23:59	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-2	19:05	23:45	Control secundario de frecuencia AGC.
Colbún / U-1	19:39	23:11	Control secundario de frecuencia AGC.

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Santa María	0.0	Alta vibración en la turbina.

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Unidad limitada a 170 MW por máxima apertura de válvulas de turbina (IL 1497).
Angamos-ANG1	94.0	Camino hacia el vertedero de cenizas bloqueado (IL 1745).
Angamos-ANG2	94.0	Camino hacia el vertedero de cenizas bloqueado (IL 1746).
Antihue	100.0	TG1 y TG2 limitada a un mínimo técnico de 25 MW, por altas vibraciones en la turbina con menor generación.
Antuco	100.0	Entrada en vigencia del periodo de riego 2019 - 2020, no podrá aportar en el control Primario de Frecuencia y AGC del SEN, y la tasa de toma de carga se deberá limitar a 20 MW por hora.
Bocamina 2	76.0	Limitada por anomalía en ventilador de tiro inducido 20.
Cipreses	98.0	Estando las unidades en control AGC, considerar tasa de toma de carga sobre los 66 MW de 3 MW con intervalos de a lo menos de 1 minuto, par proteger el túnel de aducción, canal isla rama Cipreses y la instalación de acuerdo a orden de operación interna. U-3 limitada a 31 MW por desconexión de un bobinado del estator.
Cochrane-CCH1	94.0	Camino hacia el vertedero de cenizas bloqueado (IL 1747).
Cochrane-CCH2	94.0	Camino hacia el vertedero de cenizas bloqueado (IL 1748).
Guacolda 1	99.0	Limitada a 150 MW por máximo control de turbina.
Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW por máximo control de turbina e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Guacolda 4	99.0	Control de presión diferencial del filtro de mangas.
Hornitos-CTH	0.0	Unidad limitada a 170 MW por máxima apertura de válvulas turbina (IL 1504).
Mejillones-CTM1	89.5	Unidad limitada a 145 Mw por PMax por presurización de caldera (IL 1594).
Nehuenco 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Nueva Renca GNL	100.0	No participa en el control secundario de frecuencia AGC.
Pangue	100.0	U-2 limitada a operación local e indisponible para participar en control secundario de frecuencia AGC.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales.
Ralco	100.0	Cota superior a 710 msnm el embalse no debe bajar mas de 40 cm/día y entre cotas 710 y 695 msnm no debe bajar más de 25 cm/día.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Por cambio de inyectores de combustión, queda limitada a no generar con Diésel hasta realizar el análisis de los resultados.
Taltal 2 GNL	0.0	Limitada a generar con GNL por falla en el sistema DLN, abatimiento de NOx, no mantiene el modo de combustión premix estable.
Tarapacá-CTTAR	52.0	Unidad limitada a 77 MW por indisponibilidad del ventilador de tiro inducido VTI (IL 1717).
Ventanas 2	90.9	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
La Higuera	50.0	Mantenimiento Mayor U-2.
Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

4.4. Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento mayor con extensión de plazo.

4.5. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Problema en sistema extracción de cenizas (SDCF 74958).

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, Palacios, PE Aurora, Correntoso, Palmar, Teno Gas, PE San Gabriel y PE El Maitén continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento.
00:14	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Cautín 1 abierta por regulación de tensión.
00:33	Enel Generación	C. Tarapacá CTTAR limitada a 73 MW. Causa informada: Ensuciamiento del condensador, según IL 1740.
02:41	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta por regulación de tensión.
03:40	Santa Fe Energía	C. CMPC Planta Maule sincronizada, disponible y cancelado IF 3107.
06:31	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3111.
06:43	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Cautín 1 cerrada.
06:59	Transec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 de la línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cerrado.
07:01	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:20	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
08:24	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
08:49	Engie	Línea de 110 kV K1 - 10 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación sin tensión debido a alta contaminación y por las condiciones de humedad presente en la madrugada, según SDCF 76679.
09:15	STS	Línea 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
09:50	Kelar	C. Kelar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección interna y externa de las calderas recuperadoras 1 y 2.
10:26	Engie	C. Andina CTA limitada a MT. Causa informada: Camino hacia el vertedero de cenizas se encuentra bloqueado por barricadas, según IL 1742.
10:26	Engie	C. Mejillones IEM limitada a MT. Causa informada: Camino hacia el vertedero de cenizas se encuentra bloqueado por barricadas, según IL 1741.
10:47	AES Gener	Línea de 220 kV Carrera Pinto - La Coipa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 76746.
10:51	Transec	S/E Punta de Cortés línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 abierta por control transferencia de ATR6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y ATR4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
12:00	CDC	Se reporta falla masiva de comunicaciones que afecta en control AGC de las unidades de Mejillones (Centrales Cochrane, Angamos, Engie Mejillones y Kelar). Las unidades CCH1, CCH2, ANG1 y ANG2 operando en modo Local. ANG1 y ANG2 bajan a carga base para aumentar CPF.
12:15	AES Gener	Las unidades Angamos pueden operar en la carga actual (273 MW c/u) durante 12 horas y las unidades Cochrane (200 y 100 MW) por 20 horas, debido al bloqueo del acceso al vertedero de cenizas. Cumpliendo ese plazo las unidades deberán retirarse.
12:42	AES Gener	C. Guacolda 4 cancelada IL 1731 y queda limitada a 137 MW. Causa informada: Temperatura de descarga de agua de mar, según IL 1743.
13:09	Engie	C. Andina CTA sube a plena generacion y cancela IL 1742.
13:09	Engie	C. Mejillones IEM sube a plena generacion y cancela IL 1741.
13:13	CGE	S/E Lebu TR-2 de 66/13.2 kV y 10 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 3113.
13:13	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sale del servicio en forma intempestiva con 3.4 MW. Causa informada. Falla en TR-2 de S/E Lebu.

Hora	Centro de Control	Observación
13:17	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - El Manzano interrupción forzada por protecciones. Se pierden 11 MW de consumos de las SS/EE Las Cabras y El Manzano, según IF 3114.
13:18	AES Gener	C. Angamos ANG1 y ANG 2 limitada a MT. Causa informada: Camino hacia el vertedero de cenizas se encuentra bloqueado por barricadas, según IL 1745 e IL 1746.
13:18	AES Gener	C. Cochane CCH1 y CCH2 limitadas a MT. Causa informada: Camino hacia el vertedero de cenizas se encuentra bloqueado por barricadas, según IL 1747 e IL 1748.
13:20	CGE	S/E Lebu TR-2 de 66/13.2 kV y 10 MVA en servicio, según IF 3113.
13:20	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sincronizada.
13:24	AES Gener	C. Guacolda 4 limitada a 133 MW. Causa informada: Temperatura de descarga de agua de mar, según IL 1744. Cancelada IL 1743.
13:56	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
13:59	Transelec	S/E Punta de Cortés línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 cerrada.
15:41	Transelec	S/E Los Vilos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación en telecontrol de la subestación, revisión circuitos de telecontrol en tableros de comando, relacionados a los paños J1, J2, J3 y J4, según SICF 76964 y 76965.
15:52	AES Gener	C. Angamos ANG1 y ANG2 y Cochrane CCH1 y CCH2 cancelada limitaciones.
16:05	Chilquinta	S/E Con Concón unidad remota con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de la unidad por reiteradas fallas de comunicaciones, según SICF 77053.
16:15	Transelec	S/E Punta de Cortés línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 abierta por control transferencia de ATR6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y ATR4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
16:21	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - El Manzano cerrada, según IF 3114.
17:36	AES Gener	Línea de 220 kV Carrera Pinto - La Coipa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 76746.
18:09	Chilquinta	S/E Con Concón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 77053.
18:25	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
18:53	Transelec	S/E Los Vilos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 76964 y 76965.
19:00	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán tramo Charrúa - Tres esquinas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática exitosa, según IF 3115.
19:05	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
19:41	Celeoredes	S/E Santiago Solar abierta línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia para controlar la transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
20:31	CGE	S/E Chañaral TR de 23/13.8 kV 4 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 2,8 MW de consumos. Causa informada: Acción vandálica, cadenazo entre TR y desconector 89CT1-1, según IF 3116.
20:45	TEN	S/E Changos desconectada compensación serie de líneas de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
20:54	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Lagunas 1 cerrada.
21:05	Transelec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 abierto por control de transferencia del ATR 4 de 220/110 kV, 75 MVA.
21:10	Enel Generación	C. Taltal TG2 sincronizada en pruebas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pruebas para levantar restricción de la unidad de generar sólo con diésel, según SICF 77112.
21:24	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta por regulación de tensión.
21:30	Scotta	C. LLauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 1.5 MW. Causa informada: Falla de línea de 23 kV LLauquereo - Peuchén.
21:57	Scotta	C. LLauquereo disponible y en servicio.
21:59	Enel Generación	C. Taltal TG2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 77112. Central continua limitada a su operación con gas.
22:26	Transelec	S/E Punta de Cortés línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 cerradas.
22:38	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a cero MW de inyección. Causa informada: Disponibilidad de vapor por falla en digestor continuo limitando combustible a la caldera recuperadora, según IL 1749.
23:08	TEN	S/E Changos conectada compensación serie de líneas de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
23:30	Kelar	C. Kelar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
23:58	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
No hay registros para esta fecha.		

5.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos scada.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule sin datos scada.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos scada.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos scada F/S.	06/12/2018	11:59		
Colbún	Líneas 220 kV Charrúa - Quilleco y Charrúa - Rucúe sin visualización de parámetros de transferencia.	10/12/2018	14:00		
Engie	S/E Tamaya interruptor H1 con datos SCADA inválidos (indisponibles al SITR), equipo sin operación remota vía scada.	03/03/2019	04:00		
San Andrés	C. San Andrés data scada.	04/03/2019	16:00		
Enel Generación	C. TG Diego de Almagro sin datos scada.	25/04/2019	08:00		
Enel Generación	C. Cipreses U-1 52 G1 sin visualización de cambios de estados por entrada manual pegada.	01/05/2019	14:00		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos scada.	30/05/2019	00:16		
Chilquinta	S/E Las Vegas paño 52HR datos scada con error.	07/06/2019	15:39		
Enel Green Power	C. Cerro Pabellón pérdida data scada.	01/07/2019	07:00		
CGE	S/E Teno y Teno Empalme datos scada sin actualizar.	19/07/2019	16:00		
Engie	C. Mejillones - IEM datos scada intermitentes.	16/09/2019	11:00		
Transelec	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus perdida intermitente de datos scada y telecontrol.	22/09/2019	23:33		
Engie	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos scada sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Enor Chile	S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1.	08/10/2019	09:30		
Enel Generación	C. San Isidro 2 datos scada.	21/10/2019	12:34		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
Enel Green Power	Teléfono satélital	14/07/2019	20:40		
Enel Generación	Hot line.	18/10/2019	14:30		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 28 de octubre de 2019

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019075066	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA CARDONES	NUEVA CARDONES 500(220)/34.5KV TR2 750MVA + USC	Otro Tipo de Trabajo	0	<ul style="list-style-type: none"> Reemplazo de piezas provisionales por las definitivas en vigas de M. 220 kV Requiere de permisos de conexión en lugar existente de M. 220 kV Revisión de las barras 242 kV, 220 kV y en su momento se involucran en pilar C3 existente frente al Muro Cortafuegos P2. Tendido de cable de guarda en marco de 500 kV (solo en la parte superior del marco Nuevo). 	Con las medidas de control adoptadas, no existen riesgos asociados	El ATR-2 se mantendrá en servicio en todo momento a través de sus unidades principales, el componente que se indique en la unidad de reserva del banco autotransformador. Condiciones Requeridas: Desconectores 8964-5, 8914-5 Abiertos y bloqueados en sus 3 polos, Desconectores 8992-19, 8992-20, 8992-30 Abiertos y bloqueados. Los Bloqueos se harán de acuerdo a lo descrito en procedimiento: "Antes de iniciar los trabajos el dueño de las instalaciones deberá desconectar y bloquear con candado todos los desconectores (500/220/34.5KV) simulados con tag, 8992-19, 8992-20, 8992-30, 8914-5, 8914-5P, 8914-5P2, 8914-5P3, 8914-5P4 y 8914-5P5. Las verificaciones por operaciones los equipos indicados, se realizará un bloqueo por parte del personal de Sistema y Bloqueo a las 10:00 hrs los días 19/11/2019 en una sala o dispositivo similar. SE DECLARA ATR-2 FUERA DE RESERVA INDEPENDIENTE HASTA EL MOMENTO QUE CULMINE ESTA ACTIVIDAD. Trabajos relacionados con la construcción de obras para el nuevo banco ATR-1, Dureza superior 97. En caso de requerir la unidad de reserva se deberá coordinar con el jefe de Faena y cancelar o suspender esta solicitud asociada para ello.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 08:00	31-10-19 20:00	28-10-19 08:54	31-10-19 16:00	
2019075015	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SUC DOMEYKO	BA S/E SUC DOMEYKO 18.5KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Cableado de cámara CCTV por las trincheras en servicio. Trabajos en altura al interior de patio de SVC. Instalación de equipos de comunicaciones en Sala Eléctrica SVC	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: No reconectar S21	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 08:00	03-11-19 09:00	28-10-19 08:14	06-11-19 01:22	
2019074972	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLOSO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización de Fibra-comunicación correspondiente a la integración del paño 172 y 172-811L, OMI y SCS, pruebas de atilación.	Riesgo Bajo, trabajos programados y bajo procedimientos actualizados.	Controlar que pruebas pueden generar intermitencia de señales S1R reportadas a JTC	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	26-10-19 00:00	15-11-19 20:00	26-10-19 20:38	16-11-19 04:30	
2019074971	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLOSO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Modificación en Gabinete Fibra Óptica Subestación Coloso	Riesgo bajo trabajo programado.	Posible intermitencia en Teleprotección Orogens - Farefren Sistema 2 y intermitencia en Teleprotección Orogens - Farc Sistema 2	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-10-19 00:00	15-11-19 20:00	25-10-19 08:41	16-11-19 04:30	
2019073959	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHIMBORAZO	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Alimentación y normalización de cables de control a paneles existentes (S1200-CU-0900), S1205-CU-0900, XP-0900-RTCC, XP-0900-RTCC, S1202-RT-0001, S1203-OP-0901), Normalización sistema detección de incendios sala de baterías. Cableado desde Sala de Control a TF-1, cableado desde sala de control a ICP, instalación de dispositivos de bloqueo al interior sala GIS, cableado desde sala de control a ICP, Armado de andamios para instalación de soportes de nuevo ducto de barra, instalación de soporte y nuevo ducto de barra desde T3 hacia sala de GIS, movimiento de equipos (camiones, guas, etc.) y maniobras de baje en interior patio para retro de instalaciones.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones en SE Chimborazo: No reconectar S21, S22, S2071, S2072, S2073, S2074 y S2072.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-19 07:00	31-10-19 09:00	23-10-19 00:30	06-11-19 00:00	
2019073958	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Alimentación y normalización de cables de control a paneles existentes (S1200-CU-0900), S1204-CU-0900, XP-0900-RTCC, XP-0900-RTCC, S1202-RT-0001, S1204-OP-0901), Normalización sistema detección de incendios sala de baterías. Cableado desde Sala de Control a TF-1, cableado desde sala de control a ICP, instalación de dispositivos de bloqueo al interior sala GIS, cableado desde sala de control a ICP, movimiento de equipos (camiones, guas, etc.) y maniobras de baje en interior patio para retro de instalaciones.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones en SE Puri: No reconectar S21, S22, S2071, S2072, S2073, S2074 y S2072.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-19 07:00	31-10-19 09:00	23-10-19 00:30	06-11-19 00:00	
2019073955	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLÓN	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Alimentación y normalización de cables de control a paneles existentes (S1200-CU-0900), XP-0900-RTCC, XP-0900-RTCC, S1202-RT-0001, S1203-OP-0901), Normalización sistema detección de incendios sala de baterías. Cableado desde Sala de Control a TF-1, cableado desde sala de control a ICP, instalación de dispositivos de bloqueo al interior sala GIS, cableado desde sala de control a ICP, instalación de soporte y nuevo ducto de barra desde T3 hacia sala de GIS, movimiento de equipos (camiones, guas, etc.) y maniobras de baje en interior patio para retro de instalaciones.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Favallón: No reconectar S21, S22, S2071, S2072, S2073, S2074 y S2072.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	19-10-19 07:00	31-10-19 09:00	23-10-19 00:30	06-11-19 00:00	
2019067324	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E COLOSO	COLOSO 220(13.8)/34.5KV T2 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de Accesorios de Nuevo Transformador T2 (sistema de Monitoreo y Control), Cableado y pruebas eléctricas asociadas	Riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: SE Coloso S213 Abierto, SE Coloso 8912-1 Abierto y a disposición jefe Faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	01-10-19 07:00	31-10-19 20:00	01-10-19 19:19	01-11-19 03:17	
7304	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ABBAYAN	Intervención	Origen Externo	Curso Farsoso	S/E EL ABBAYAN	BA S/E EL ABBAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	0		Desconexión de Transformador de 33kV aislado a parilla de aislación en ruta budo 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los SGA serán energizados mediante GE	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-05-16 14:40	13-05-16 23:39	13-05-16 15:10			
2019070711	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO RENACCO	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OF BURED	TAP OF BURED 11	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar S21 por trabajos programados de transiente.	No reconectar S21 por trabajos programados de transiente.	No reconectar S21 por trabajos programados de transiente.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 08:30	28-10-19 08:30	28-10-19 10:05	28-10-19 16:16	
2019065237	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 3 S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E ENCuentRO	S/E ENCuentRO 4	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de Nueva Tarjeta en Controlador REC-470. Modificaciones Lógica de Control Controlador REC-470. Modificación Lógica de Transmisión Interruptor N-1. Reconfiguración RTU Central Local. Reconfiguración RTU Central Remota.	Riesgo bajo, se trabaja con instalación desenergizada evitando la zona de trabajo. (Paño JA transferido en S/E Encuentro)	En S/E Encuentro, Paño S24 Transferido, ya que se puede realizar por no contar con control sobre barra Farsos conectado a línea 220 kV Escoceros El Tesoro. En S/E El Tesoro cerrado S21, sistema 220 kV en anillo, ya que están todos los estudios de protecciones simulados por el coordinador que tiempo se encuentra al parque Eólico conectado a la línea 220 kV. Solicitud dirigida para reemplazar a S/N 201906626.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 08:30	31-10-19 23:59	28-09-19 01:17	02-11-19 00:00	
2019068851	Subestación	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILLO	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL HORNOTOS	S/E CENTRAL HORNOTOS JG	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Central Hornotos, se requiere desconectar paño 10 por mantenimiento mayor Unidad Hornotos. Mantenimiento mayor Hornotos descrito a la solicitud N° 201906720.	Nivel de riesgo bajo.	A solicitud de Central Hornotos, se requiere desconectar paño 10 por mantenimiento mayor Unidad Hornotos. Mantenimiento mayor Hornotos descrito a la solicitud N° 201906720.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	26-09-19 00:00	26-10-19 23:59	26-09-19 23:27	04-11-19 16:48	
2019075086	Subestación	Ejecución Exitosa	SALT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES D	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES D	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar S212 a solicitud de Transmex por faenas de lavado de aislación en SE Caranca Pingo	El riesgo debe ser declarado por transmex.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:31	28-10-19 15:38	
2019074676	Subestación	Ejecución Exitosa	STN S. A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KAPATUT	S/E KAPATUT J2 S/E KAPATUT J3 S/E KAPATUT J4	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar S21, S22, S23 y S24 a solicitud de chequeo por faenas de lavado de aislación en línea 220 kV Kaputut Laboratorio N°1 y N°2	El riesgo del trabajo es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:00	28-10-19 13:15	
2019067149	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHOLIGUAN (TS)	CHOLIGUAN 220(13.8)/34.5KV S1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar S213 a solicitud de Transmex por faenas de corte y poda de árboles en línea 220 kV Farsos Orogens	el riesgo de la faena es bajo y controlado	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 00:00	28-10-19 08:00	28-10-19 12:49	28-10-19 16:54	
2019075028	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Externo	Curso Farsoso	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K2	Otro Tipo de Trabajo	0	Paño abierto y bloqueado para trabajos de ampliación de paños K1 y ATR3 propiados de Transmex.	Riesgo: Energización hacia amplios paños propiedad de Transmex. Medida de mitigación: Paño desenergizado, desconectores abiertos y bloqueados.	Paño quedó abierto y bloqueado para no energizar ampliación de paños K1 y ATR3 propiedad de Transmex.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-10-19 08:51	31-10-19 20:00	25-10-19 18:51	04-11-19 13:26	
2019075027	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos sin tensión, reemplazo y desconexión de fase 3 de Reactor N°3 S/E Nueva Cardones, SD N°201907317 y 201907380. Se realizará simulación de señales en unidades de control de barra (CNS)	Riesgo bajo. Trabajos sin tensión.	Trabajos sin tensión, relacionados a desconexión de fase 3 de Reactor N°3 S/E Nueva Cardones, SD N°201907317 y 201907380. Se realizará simulación de señales en unidades de control de barra (CNS)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 00:00	28-10-19 17:00	28-10-19 10:13	28-10-19 17:02	
2019075180	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	RE S/E NUEVA CARDONES R3	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento del reactor de barra REAR (REA) fase 3 SGA. El mantenimiento comprende ensayos eléctricos de resistencia de aislamiento, resistencia de dieléctrico, factor de potencia de la máquina, capacidad de los bushing, corriente de excitación y variación de frecuencia.	Riesgo bajo. Trabajos con unidad desenergizada. Trabajos realizados según procedimiento para mediciones eléctricas y reglas de oro.	Mantenimiento del reactor de barra REAR (REA) fase 3 SGA. El mantenimiento comprende ensayos eléctricos de resistencia de aislamiento, resistencia de dieléctrico, factor de potencia de la máquina, capacidad de los bushing, corriente de excitación y variación de frecuencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 10:13	28-10-19 17:11	
2019075177	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	RE S/E NUEVA CARDONES R3	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión momentánea del reactor de barra R3 por cambio de topología, se reemplazará la fase 3 por la fase de reserva.	Desconexión por cambio de topología en banco de reactores.	Desconexión momentánea del reactor de barra R3 de S/E Nueva Cardones, por cambio de topología. Se reemplazará la fase 3 por la fase de reserva para realizar ensayos y medidas eléctricas de protección. Se verán afectados los servicios asociados en bus M a intervenir, toda intervención de servicio se dará aviso a: ■	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 00:00	28-10-19 09:00	28-10-19 09:38	28-10-19 10:12	
2019075128	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará integración de la red IP SWITCH CISCO a la red SDH, se realizarán pruebas de conectividad entre equipos Switch y Multiplexores, habrá pérdida de servicios todos instalados con anterioridad al centro de control, pruebas punto a punto entre equipamiento telecom. Reconfiguración de equipamiento SDH (Multiplexores).	Riesgo bajo. Trabajos en telecomunicaciones.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura inadvertida de interruptores S28 y S29 como consecuencia de actuación de protecciones asociadas a TR elevador en S/E EM. Medidas de mitigación: A ser adoptadas por personal de Protección de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 08:30	28-10-19 08:00	28-10-19 10:21	28-10-19 10:45	
2019070965	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	S/E LOS VIDOS	S/E LOS VIDOS 11 S/E LOS VIDOS 12 S/E LOS VIDOS 13 S/E LOS VIDOS 14	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vidos: Investigación en telecontrol de la subestación. Revisión circuitos de telecontrol en tablero de comando, relacionados a los paños 11, 12, 13 y 14.	Bajo	Actividades: Investigación en telecontrol de una subestación. SE Los Vidos: Investigación en telecontrol de la subestación. -R1 Revisión configuración (Software) tarjetas de salidas (Hardware) unidad terminal remota D20 (UTR). -R2 Revisión circuitos de telecontrol en tablero de comando, relacionados a los paños 11, 12, 13 y 14. Revisión se realizará en cada paño, uno por vez. -R3 Pruebas de telemando, habilitando y deshabilitando la recomanda de los paños 11, 12, 13 y 14 desde el CNOT. Pruebas se realizarán en cada paño, uno por vez. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Los Vidos o 1 220KV Negules-Los Vidos, C1 o 1 220KV Negules-Los Vidos, C2 o 1 220KV Los Vidos-Palmas, C1 o 1 220KV Los Vidos-Palmas, C2 Temporizadas de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Vidos, Switch telecontrol subestación A disposición del jefe de faena Subestación Los Vidos, Paño 12: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Vidos, Paño 13: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Vidos, Paño 14: Reconexión A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 10:00	28-10-19 20:00	28-10-19 15:42	28-10-19 18:53	
2019070964	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	S/E LOS VIDOS	S/E LOS VIDOS	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vidos: Investigación en telecontrol de la subestación. Revisión circuitos de telecontrol en tablero de comando, relacionados a los paños 11, 12, 13 y 14.	Bajo	Actividades: Investigación en telecontrol de una subestación. SE Los Vidos: Investigación en telecontrol de la subestación. -R1 Revisión configuración (Software) tarjetas de salidas (Hardware) unidad terminal remota D20 (UTR). -R2 Revisión circuitos de telecontrol en tablero de comando, relacionados a los paños 11, 12, 13 y 14. Revisión se realizará en cada paño, uno por vez. -R3 Pruebas de telemando, habilitando y deshabilitando la recomanda de los paños 11, 12, 13 y 14 desde el CNOT. Pruebas se realizarán en cada paño, uno por vez. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Los Vidos o 1 220KV Negules-Los Vidos, C1 o 1 220KV Negules-Los Vidos, C2 o 1 220KV Los Vidos-Palmas, C1 o 1 220KV Los Vidos-Palmas, C2 Temporizadas de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Vidos, Switch telecontrol subestación A disposición del jefe de faena Subestación Los Vidos, Paño 12: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Vidos, Paño 13: Reconexión A disposición del jefe de faena Subestación Los Vidos, Paño 14: Reconexión A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 10:00	28-10-19 20:00	28-10-19 15:41	28-10-19 18:53	
2019075879	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MATTENCULO	S/E MATTENCULO 117 S/E MATTENCULO 118	Lavado de Aislación	0	A solicitud de PE Sarcos, por trabajos de lavado y limpieza de aisladores en estructuras de aislación de PE Sarcos, por trabajos en vigas de sustentación.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura inadvertida de interruptores S28 y S29 como consecuencia de actuación de protecciones asociadas a TR elevador en S/E EM. Medidas de mitigación: A ser adoptadas por personal de Protección de Faena.	Condiciones: Equipo insubstituable. - Nivel de riesgo: Bajo. - Bloqueo del jefe de faena. Instalación de barras provisionales. - Instalación con riesgo 1 220V MATTENCULO Sarcos. - Observaciones: Solicitud amolda a requerimiento de PE Sarcos, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:39	28-10-19 18:40	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-11-2019 10:39:19
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 231
 Total registros Subestación: 110

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
201906936	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARULLA	S/E CHARULLA 812	Otro Tipo de Trabajo	0	No Hay	Bajo	Actividades: S/E Charulla (Apostador 812) Se realizará un levantamiento entre el patio de AT sala de terminales y sala de comando, verificando los conductores remotos e internos para luego identificar origen y destino de los circuitos señalados en los planos de alumbrado remoto y planos elementales de C.C. y C.A. Instalaciones en Riesgo: Paflo Acoplador 8102-Charulla. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-19 08:00	30-10-19 08:00	22-10-19 10:22	30-10-19 12:30	
201906935	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARULLA	S/E CHARULLA 122	Otro Tipo de Trabajo	0	No Hay	Bajo	Actividades: S/E Charulla (paflo 122) Se realizará un levantamiento entre el patio de AT sala de terminales y sala de comando, verificando los conductores remotos e internos para luego identificar origen y destino de los circuitos señalados en los planos de alumbrado remoto y planos elementales de C.C. y C.A. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea 122, Antico-Parque-Charulla 3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-19 08:00	30-10-19 08:00	22-10-19 10:22	30-10-19 12:28	
201906942	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT 5	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo no camibitubo puesta en servicio	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Llenado de Gas SF6, pruebas de protocolo y funcionamiento del nuevo interruptor 525. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Puerto Montt o S.A.A. C.C. Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Bloques de jefes de faena: Bloques de puesta a tierra entre 885 2 y 1235, entre 525 y YCS. Bloques de jefe de faena monofásico.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-10-19 08:00	29-10-19 08:00	07-10-19 08:07	16-11-19 04:13	
2019068041	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E REGULADORA RAPIL	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a obra de nueva línea de 220 KV Rapil - Alto Melipilla (Estrans 1).	Bajo	Actividades: S/E Rapil: Instalación de faena. Trabajo de DICC, cancelaciones, reparación y conexión de malla a tierra, montaje de estructura plus y viga nueva de línea existente. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapil: Barra de 220 KV sección 2 o Barra de Transferencia de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Rapil: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-10-19 08:00	31-10-19 08:00	01-10-19 08:01	01-11-19 08:54	
2019067948	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	transformadores:2E1: 1371	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Mantenimiento Mayor de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Inspección interna y reemplazo de contactos principales en protector de CTC de ATR B. Reajustamiento a CTC y pruebas eléctricas de protocolo a transformador de poder. Condiciones: Equipo independiente. Restricciones: Con bloque a la reparación. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 02, 500/220KV Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. (Por tierra provisionales de bloques). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo.- Instalación de tierra provisionales de bloques - Switch transferencia ATR B. Confirmar en oficina Maratón ATR B.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-10-19 08:00	27-10-19 08:00	01-10-19 16:32	30-10-19 10:15	
201906268	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT 5	Otro Tipo de Trabajo	0	No Hay	Bajo	Actividades: S/E P. Montt: Desvinculación de circuitos de control, desacoplamiento y trabajos previos al desmontaje del interruptor 525 por obra de reemplazo. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Puerto Montt o S.A.A. C.C. Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Unidad de bahía del paflo 5, en modo fuera de servicio y protección S25P-5 en modo fuera de servicio. Observación: Sistema CER se mantendrá conectado en ambas barras de 220 KV mientras no exista algún requerimiento de desconectar el o los interruptores asociados, en el caso de que el señalado anteriormente se cumpla y se parea al parafusillo el CER solo debe conectarse a una barra de 220KV, ya que con el interruptor 525 desconectado no permite el cierre de ambos interruptores y por lo tanto no se puede generar el parafuso de ambas barras a través del CER.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-09-19 08:00	03-10-19 08:00	25-09-19 14:04	16-11-19 04:13	
201906267	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No Hay	Bajo	Actividades: S/E P. Montt: Desvinculación de circuitos de control, desacoplamiento y trabajos previos al desmontaje del interruptor 525 por obra de reemplazo. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Puerto Montt o S.A.A. C.C. Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Unidad de bahía del paflo 5, en modo fuera de servicio y protección S25P-5 en modo fuera de servicio. Observación: Sistema CER se mantendrá conectado en ambas barras de 220 KV mientras no exista algún requerimiento de desconectar el o los interruptores asociados, en el caso de que el señalado anteriormente se cumpla y se parea al parafusillo el CER solo debe conectarse a una barra de 220KV, ya que con el interruptor 525 desconectado no permite el cierre de ambos interruptores y por lo tanto no se puede generar el parafuso de ambas barras a través del CER.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-09-19 08:00	03-10-19 08:00	25-09-19 15:43	16-11-19 04:13	
201906071	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT 5	Otro Tipo de Trabajo	0	No Hay	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Obras civiles para montaje de nuevo interruptor 525. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Puerto Montt: Verificar equipo de puesta tierra entre YCS y 525, entre S24 y S25P.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-09-19 10:00	31-10-19 08:00	25-09-19 14:04	16-11-19 04:13	
201807619	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Saual: Pruebas punto a punto SCADA. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea UNOS SAU Alto Jahuri 1 o SCADA Saual. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Saual, Interruptor H1 paflo en modo LOCAL, movimiento del switch local/Remota a disposición del jefe de faena. Comentarios trabajo a realizar: Programa de Obras de Sistemas de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-18 08:00	04-12-18 08:00	03-12-18 17:35	03-12-18 17:36	
201807618	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL	S/E SAUZAL H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Saual: Pruebas punto a punto SCADA. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea UNOS SAU Alto Jahuri 1 o SCADA Saual. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Saual, Interruptor H1 paflo en modo LOCAL, movimiento del switch local/Remota a disposición del jefe de faena. Comentarios trabajo a realizar: Programa de Obras de Sistemas de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-18 08:00	04-12-18 08:00	03-12-18 17:35	03-12-18 17:36	
201807621	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E UNANES	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de Obras de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Unanes: Intervención en red de supervisión de MM.DD. Cambio IP equipos de telecomunicaciones. Instalaciones en Riesgo: SCADA local SE Unanes. Temporalidad de los Riesgos: Duración de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Unanes, N/E Unanes: Armarlo a intervenir Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-18 10:00	26-11-18 08:00	22-11-18 09:43	26-11-18 09:00	
201805325	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forosado	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociada a los paflos 15 y 16 de SASEA	Bajo	Comentario trabajo a realizar: Programa de Obras de Telecomunicaciones. Actividades: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociada a los paflos 15 y 16 de SASEA, revisión a actualización de tablero de comunicación de FO que involucra los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Cable Redes (S/E RJap). Requiere SP. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-D, Almagro o Barra 220 KV, Sección 1-D, Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación D, Almagro: Trigo 878 220 KV (A nivel de Switches en Unidad Central). Bloqueado A disposición del jefe de Faena. Comentarios trabajo a realizar: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociada a los paflos 15 y 16 de SASEA.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-08-18 21:00	20-08-18 23:59	20-08-18 09:36		
2019074991	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA		Alumbrado de control 0		Instalar router Cisco 881 en armario de comunicaciones proyectado, instalar antena modelo radom 2000 en poste BT que está por fuera del edificio de mando, energizar equipo router Cisco 881, configuración, pruebas y validación de servicio.	Bajo nivel de riesgo	no hay					24-10-19 08:00	31-10-19 08:00	24-10-19 10:09	31-10-19 19:00	
2019074842	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA		Otro Tipo de Trabajo 0		Montaje a piso de armario para comunicaciones en sala de control existente	Bajo nivel de riesgo	no hay					23-10-19 08:00	31-10-19 08:00	23-10-19 08:15	31-10-19 08:00	
2019072021	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO 12	Roca y paflo Farja servidumbre 0		Procedimiento operativo sobre interruptor 522 (NO reconectar) a solicitud de Transmelt, por trabajos de roca de faja de servidumbre en tramo 220 KV Duqueco-Los Pnumos de servidumbre	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paflo. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones, su responsabilidad	Procedimiento operacional sobre interruptor 522 (NO reconectar) a solicitud de Transmelt por trabajos de roca de faja de servidumbre en tramo 220 KV Duqueco-Los Pnumos de servidumbre	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:30	28-10-19 08:00	28-10-19 10:13	28-10-19 16:12	
2019072407	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO 12	Roca y paflo Farja servidumbre 0		A solicitud de Transmelt (SODS 1487) se requiere no reconectar 522 por faenas en sus instalaciones	Riesgo no inherente a CSE. Trabajos en instalaciones de terceros	Riesgo no inherente a CSE. Trabajos en instalaciones de terceros	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:30	28-10-19 08:00	28-10-19 08:37	28-10-19 17:57	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 19-11-2019 10:39:19

Estación: Epicación Extosa, Epicación Extosa

Total registros General: 213

Total registros Subestación: 110

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201907179	Subestacion	Epicación Extosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDONES	otros: tendido_cable	Obras Civiles	0	EN PATIO 103 KV SE REALIZARAN LAS SIGUIENTES ACTIVIDADES: MONTAJE DE FERRUTERIA AT, TENDIDO Y TEMPLADO DE CONDUCTORES AT Y ARMADO/DESARME DE ANDAMIOS.	NO hay Riesgos Mayores.	EN S/E CONDONES BIA DE: S2H1-S2H2-S2H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 07:00	28-10-19 20:00	28-10-19 08:53	28-10-19 16:49
201906669	Subestacion	Epicación Extosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DAIQUECO	S/E DAIQUECO B4	Roca y pedre Franja serodumbre	0	Precaución operacional sobre interruptor S2B4 (Sin reconexión) a solicitud de Palmucho S.A, por caída y corte de árboles cercanos a línea 66 KV Duquesne-Pangue de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre interruptor S2B4 (Sin reconexión) a solicitud de Palmucho S.A, por caída y corte de árboles cercanos a línea 66 KV Duquesne-Pangue de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 09:46	28-10-19 18:20	
201905483	Subestacion	Epicación Extosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDONES	otros: tendido_cable	Obras Civiles	0	Los trabajos serán en los patios S2H1/S2H2 S/E No. Obras Civiles: Puntajeado, montaje de equipos, Montaje de estructuras, trabajos de enladrillado, homigonado, demoliciones, excavaciones, malla tierra, canalizaciones, retiro de grava, soldaduras, trabajos de retiro y contacto.	No hay riesgos mayores	En S/E Condones BIA: S2I2, S2H1, S2H2, S2H3.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 07:30	28-10-19 20:00	28-10-19 08:53	28-10-19 16:51	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 19-11-2019 10:39:19

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 213

Total registros Central Generadora: 28

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201905815	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASLA EDUCIA LLAQUIMUC S.p.A	Intervención	Origen Interno	Programada	EOL AURORA	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	33	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Eólico Aurora. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Eólico Aurora a disposición del Jefe de Faena. Reemplaza intervención 202004685.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de aerogeneradores Parque Eólico Aurora. Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial. Condiciones requeridas: Parque Eólico Aurora a disposición del Jefe de Faena. Reemplaza intervención 202004685.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-09-19 00:00	31-10-19 22:59	01-09-19 00:00	06-10-19 00:00
201906296	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANONMA	Intervención	Origen Interno	Programada	TERMOELECTRICA ANONMA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	365	Lavado de Aislación de Transformador Principa y Auxiliar CTA	Sin comentarios		ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-19 08:00	28-10-19 17:00	28-10-19 12:34	28-10-19 12:51
201906328	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELUSSA ARAUCO	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER VALDIVIA	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Mantenimiento Mayor Central Autoproductora Valdivia.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		24-09-19 00:00	10-11-19 23:59	24-09-19 02:57	11-11-19 09:00
201907585	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	27431	Calibración de sensores de seguridad de la caldera	Riesgo bajo por trabajo controlado	No aplica	ninguno	N (Conectada Normal)			28-10-19 20:00	29-10-19 06:00	28-10-19 20:00	29-10-19 05:30
201907581	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLUICE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1784	Pruebas en enlace ICP por pérdida de datos de control flusos al CEN.	no tienen riesgo para la generación, posible pérdida de datos de ICP al CEN	Pruebas en enlace ICP por pérdida de datos de control flusos al CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		28-10-19 00:00	29-10-19 00:00	28-10-19 10:08	28-10-19 18:32
201907535	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LUNCAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	28	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	NIVEL MEDIO: Según procedimiento, para realizar el registro de vibraciones a los equipos rotatorios involucrados en esta actividad (motores de refrigeración circuitos abiento y cerrado, sistema de bombas de mando planetario), el riesgo se asocia directamente a una eventual falla en la comunicación de los equipos a los que se le toma el registro de datos de vibración.	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		28-10-19 14:00	28-10-19 18:00	28-10-19 14:02	28-10-19 18:00
201907534	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	53	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	NIVEL MEDIO: Según procedimiento, para realizar el registro de vibraciones a los equipos rotatorios involucrados en esta actividad (motores de refrigeración circuitos abiento y cerrado, sistema de bombas de mando planetario), el riesgo se asocia directamente a una eventual falla en la comunicación de los equipos a los que se le toma el registro de datos de vibración.	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		28-10-19 14:00	28-10-19 17:30	28-10-19 14:02	28-10-19 18:00
201907532	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LUNCALTO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	NIVEL MEDIO: Según procedimiento, para realizar el registro de vibraciones a los equipos rotatorios involucrados en esta actividad (motores de refrigeración circuitos abiento y cerrado, sistema de bombas de mando planetario), el riesgo se asocia directamente a una eventual falla en la comunicación de los equipos a los que se le toma el registro de datos de vibración.	Realizar toma registro datos para análisis de vibraciones a los equipos rotatorios de la central.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		28-10-19 08:30	28-10-19 14:00	28-10-19 11:12	28-10-19 12:51
201907520	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	HP LOS QUILOS U2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud DIP por desconexión de barra 66 KV y pruebas de Transformador N°1	Se solicita la desconexión de la U2, por desconexión de barra 66 KV de Subestación Los Quijos y pruebas de Transformador N°1, proyecto NUP 988 Reemplazo transformadores CH Los Quijos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 06:49	28-10-19 13:51	
201907519	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	HP LOS QUILOS U3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud DIP por desconexión de barra 66 KV y pruebas de Transformador N°1	Se solicita la desconexión de la U3, por desconexión de barra 66 KV de Subestación Los Quijos y pruebas de Transformador N°1, proyecto NUP 988 Reemplazo transformadores CH Los Quijos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 06:49	28-10-19 13:51	
201907409	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosso	TER LAUTARO	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación estructura sistema de abatimiento	Falla en la estructura sistema de abatimiento	Sin comentarios	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-10-19 18:23	31-10-19 23:59	17-10-19 18:23	01-11-19 15:51	
201907112	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	TER TAITAL	TER TAITAL U2	Otro Tipo de Trabajo	63	Unidad 2 - Pruebas de conexión a 63 MW para estabilización del modo de combustión Prehe y Iniciar limitación de unidad No. 1460 del CIP por falla en el sistema DCM. Disponibles solo con Diesel	Riesgo bajo para el CEN, se prueba necesaria para asegurar la operatividad de la Unidad con DCM.	No hay	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		28-10-19 21:00	28-10-19 23:00	28-10-19 21:00	28-10-19 21:59	
201907460	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	TER BOCAMINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	128	Bomba Agua Alimentación 18 (Sin limitación de carga. Equipo de respaldo). Eliminar fuga aceite en bomba precalentadora de vapor bomba agua alimentación 18	Bomba Agua Alimentación 18. Eliminar fuga aceite en bomba precalentadora. Riesgo bajo	No hay	ninguno	N (Conectada Normal)		08-10-19 10:50	09-10-19 20:30	08-10-19 10:52	06-11-19 22:00	
201907086	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MEILLONES	TER MEILLONES U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba post mantenimiento de la unidad	Ningun riesgo al sistema	Se solicita prueba de post mantenimiento de carga de la unidad para revisión de parámetros y equipos de la unidad, se envia carga de curva	No tiene consumo afectado	ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		09-10-19 00:00	09-10-19 00:00	09-10-19 23:32	04-11-19 18:30
201906901	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER MEILLONES	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	550	Lavado de Aislación de transformadores principal y Auxiliar de CTM 1 y 2 y 3	Sin Comentarios	Sin Comentarios	ninguno	N (Conectada Normal)		28-10-19 00:00	28-10-19 17:59	28-10-19 10:41	28-10-19 12:31	
201906708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	375	Lavado de aisladores transformador principal	El riesgo es mínimo, porque el lavado se realiza de forma semanal, por lo tanto, los aisladores se mantienen limpios	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		28-10-19 08:30	28-10-19 14:00	28-10-19 10:17	28-10-19 10:40
201906883	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER MEILLONES	TER MEILLONES U2	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Mantenimiento Preventivo Mayor Unidad, Caldera/Turbina/Equipos auxiliares se solicita apertura de los interruptores de sub estación (chavez 31562, desconectores 89163-12/3) y desconectores 89162-27	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		24-09-19 00:00	09-10-19 23:59	24-09-19 08:26	04-11-19 18:32	
201907097	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Mantenimiento General BOP	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		15-10-19 00:00	03-11-19 23:59	15-10-19 00:00	02-11-19 06:12	
201906667	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA HIGUERA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LA HIGUERA	HP LA HIGUERA U2	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Bajo pues la unidad se encuentra a F/S	Carta aprobación CEN: DE0095-19	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-10-19 00:00	01-11-19 23:59	01-10-19 00:00	30-10-19 12:36	
201907455	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP PALMAR	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	7	Puesta en servicio Central Palmer	Puesta en servicio Central Palmer - Primera Energización	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		14-10-19 00:00	15-11-19 00:00	14-10-19 08:38	15-11-19 08:46	
201907454	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CORBENTOSO	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	8	Puesta en Servicio Central Corbentoso - Primera Energización	Puesta en Servicio Central Corbentoso - Primera Energización	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		14-10-19 00:00	15-11-19 00:00	14-10-19 08:38	15-11-19 08:46	
201907499	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosso	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación cinta de transporte sistema central de fondo caldera.	Riesgo Bajo, la unidad será intervenida estando fuera de servicio.	Faena de reparación de se extendera por 30 días.	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		21-10-19 14:00	31-10-19 23:59	21-10-19 14:00	04-11-19 16:00	
2019062209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TERMOELECTRICA HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	365	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	ninguno	N (Conectada Normal)		28-10-19 08:00	28-10-19 17:00	28-10-19 12:55	28-10-19 13:28	
201907497	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Intervención	Origen Externo	Programada	PIV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	130	Deshabilitar reconexión automática del interruptor 5201 (DNI) y 5208 (ICP) y trabajos de lavado de aislación aislado con N2O9 (Tranxair).	El riesgo es bajo, ya que consiste en deshabilitar la reconexión del interruptor 5208 en la UFE 220 KV Central Pírcica y 5211 en la UFE Luz del Norte.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 08:04	28-10-19 15:32	
2019072105	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ORAZA ENERGY CHILE HOLDING	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER YUNGAY	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Se realizará Mantenimiento Anual	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		21-10-19 00:00	01-11-19 23:59	21-10-19 08:28	30-10-19 02:00	
2019064489	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANELES ARAUCO	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosso	CHOLGUAN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Generación en isla mientras transformador elevador 13,2/69 KV este con falla.	Central Cholguán genera en isla por falla en transformador elevador 13,2/69 KV de subestación principal.	No hay	ninguno	CE (Conectada a Sistema Externo)		29-06-19 00:54	29-09-19 23:59	29-06-19 00:54	15-11-19 20:00	
2019063290	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NO TRANQUILIZ	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Bajo nivel de riesgo, central desconectada	Mantenimiento Mayor	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		29-09-19 00:00	15-11-19 23:59	29-09-19 00:13	15-11-19 22:00	
2019075008	Central Generadora	Ejecución Exitosa	VENTOS DE RENAISSANCE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE LA FLOR DE BUENOS	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	33	Energizar Trufa 812 66/23 KV de la S6 Nahuelbuta, Alimentadores 1 y 2 de 23 KV y PE La Flor unidades 01-09	Riesgo Mínimo Energización y primer Sincronización de las Unidades 1-9	No hay	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		28-10-19 08:00	28-10-19 23:00	28-10-19 09:58	28-10-19 22:46	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-11-2019 10:39:19
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 231
 Total registros Línea: 95

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Estructura a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Riesgo	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
201907214	Línea	Ejecución Exitosa	ALEA EDUCAC SARCOS SGA	Desconexión	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - SARCÓ 220KV C1	MAITENCILLO - SARCÓ 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado y limpieza de aisladores de estructura de línea 220 kv Maiteñillo- Sarco. Condiciones requeridas: alerta 5217, 5218, 8011.7, 8011.7.2, 8011.8, 8011.8.2 y Cambio 8018.3T. Condiciones en S/E Sarco: alerta 521, 801, 1 y 801.2. Nota: considerar que Línea 220 kv Maiteñillo- Sarco se encuentran en pruebas de puesta en servicio según Solicitud 201906489. Considerar que Parque Eléctrico Sarco se encuentra en pruebas de puesta en servicio según Solicitud 201906491.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado y limpieza de aisladores de estructura de línea 220 kv Maiteñillo- Sarco. Condiciones requeridas: alerta 5217, 5218, 8011.7, 8011.7.2, 8011.8, 8011.8.2 y Cambio 8018.3T. Condiciones en S/E Sarco: alerta 521, 801, 1 y 801.2. Nota: considerar que Línea 220 kv Maiteñillo- Sarco se encuentran en pruebas de puesta en servicio según Solicitud 201906489. Considerar que Parque Eléctrico Sarco se encuentra en pruebas de puesta en servicio según Solicitud 201906491.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:32	28-10-19 18:40		
201907516	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MATYRES 110KV	TAP LA LAJA - MATYRES 110KV C2 VICEDASAS - TAP LA LAJA 110KV C2 FLORIDA - VICEDASAS 110KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Bajo riesgo. los trabajos se realizan con el circuito desconectado.	Reemplazo de cruces, travesaños y elementos estructurales.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 07:00	30-10-19 06:00	28-10-19 06:03	30-10-19 16:25		
201907016	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUEHUEHES 110KV	TAP LA LAJA - QUEHUEHES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere efectuar apertura del del circuito N°2 de LT 110 kv Quehuehén - Las Lajas, en el extremo de SE de Las Lajas. Lo anterior, para dar condiciones de seguridad en zona de trabajo de tramo LT 110 kv Las Lajas N°2. Relacionado con SMM 201900070.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere efectuar apertura del del circuito N°2 de LT 110 kv Quehuehén - Las Lajas, en el extremo de SE de Las Lajas. Lo anterior, para dar condiciones de seguridad en zona de trabajo de tramo LT 110 kv Las Lajas N°2. Relacionado con SMM 201900070.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 06:00	28-10-19 23:59	28-10-19 06:26	29-10-19 05:51		
201704760	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	TAP BATICUO - TAP PUNTA PUECO 110KV C1 CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	Otras Cables	0		Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo LT Las Vegas - Cerro Navia 24.52 kv. Entre las torres N°19 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 24.52 y 204 y en SE Cerro Navia 24.52 y 204.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-06-17 08:00	30-04-17 08:00	01-06-17 08:23				
201907577	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea Norgener - Cruceos C1a y C1a 2	El riesgo es bajo porque es preventivo	S/E Cruceos: 5212 No reconectar, S/E Cruceos: 5213 No reconectar, S/E Norgener: 5211 No reconectar, S/E Norgener: 5212 No reconectar, S/E Norgener: 5213 No reconectar, S/E TAP OFF BARRILES: 5212 No reconectar, S/E TAP OFF BARRILES: 5213 No reconectar, S/E TAP OFF LA CRUZ: 5217 No reconectar, S/E TAP OFF LA CRUZ: 5217 No reconectar, S/E Norgener: 5211 No reconectar, S/E Norgener: 5212 No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:40	28-10-19 13:59		
2019072681	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Desconexión	Origen Externo	Programada	COBOS - ANDES 345KV	COBOS - ANDES 345KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Adesación línea Andes Salta para incorporación de la S/E Altiplano (Argentina)	Riesgo bajo, se trabaja en instalación desconectada	S/E Salta: 38015, 32027/6 alertados, 38015 cerrada. S/E Andes: 32026/1, 32027/4 alertados, 38015 cerrada 38017/3	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-19 00:00	30-10-19 23:59	21-10-19 00:53	05-11-19 18:58		
2019075952	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Roco y pódas Franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexión del interruptor 5285 de S/E COCHARCAS, por trabajo de pódas y roca en el LT 66KV Cocharcas. Inicial	Roco y pódas Franja servidumbre	Trabajos en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:30	28-10-19 09:11	28-10-19 18:34		
2019075947	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CHILLAN 66KV C1	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1 TAP TRES ESQUINAS - TAP QUILMO 66KV C1	Roco y pódas Franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexión del interruptor 5283 de S/E Chillán o 5286 de S/E Charria, por trabajos de pódas y roca en el LT 66kv Charúa - Chillán. Esta coordinado con Electrica Puntilla de acuerdo a 5200 N°371 no reconectar extrema Central Salta.	Riesgo bajo, trabajos en nuestras instalaciones.	Trabajos en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:30	28-10-19 09:11	28-10-19 18:34		
2019075771	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TALCA - PUDUCO 66KV	TALCA - ESTRUCTURA 29 66KV C1 ESTRUCTURA 29 - PUDUCO 66KV C1	Roco y pódas Franja servidumbre	0	roca y pódas Franja servidumbre	Se requiere bloqueo reconexión interruptor 5287 de SE Talca por trabajos de pódas y roca a realizar en LT Talca - Pódas	Se realizaron trabajos de pódas y roca de acuerdo al plan de mantenimiento zonal según cronograma	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:42	28-10-19 19:45		
2019075932	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TALCA 66KV C2	ITAHUE - LOS MAQUIS TRANSECT 66KV C1 LOS MAQUIS TRANSECT - PANGULEMO 66KV C1 PANGULEMO - TALCA 66KV C1 ITAHUE - LOS MAQUIS TRANSECT 66KV C2	Roco y pódas Franja servidumbre	0	Trabajos de pódas Franja de servidumbre	Se requiere bloqueo reconexión interruptores 5284 y 5285 de SE Itahue e interruptores 5283 y 5286 SE Talca por trabajos de pódas y roca.	Se realizaron trabajos de pódas y roca bajo Franja de servidumbre	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:42	28-10-19 19:45		
2019075947	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TIERRA AMARILLA - PLAMITAS 110KV	TIERRA AMARILLA - PLAMITAS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con tensión a LT Tierra Amarilla - Plamitas	Lavado de aislación con tensión, a LT Tierra Amarilla - Plamitas	Se requiere bloqueo de reconexión interruptor 5284 de S/E Tierra Amarilla, condición para se mantendrá durante el periodo requerido por estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 13:55	28-10-19 17:58		
2019075931	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - MOLINA 66KV C1	ITAHUE - MOLINA 66KV C1 MOLINA - CURICO 66KV C1 MOLINA - CURICO 66KV C1	Roco y pódas Franja servidumbre	0	Se realizará pódas y roca a Franja de seguridad de la línea. Por lo que se requiere el bloqueo de la reconexión de los interruptores SE Itahue 5283 y 5286. Se requiere 0 los interruptores 5284 y 5286.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias, se realizará roca manual y mecanizado, más corte y pódas de árboles en LT Charúa-Culicuro y pódas de árboles en LT Charúa-Culicuro 220KV	Bloqueo de reconexiones en SE Itahue 5283 y 5286. Debe de no tener consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:42	28-10-19 19:45			
2019075742	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con la instalación en servicio, considera bloqueo reconexión interruptor 5207T de SE Pan de Azúcar, de acuerdo a 5200 enviada a Traslado.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, líneas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con la instalación en servicio, considera bloqueo reconexión interruptor 5207T de SE Pan de Azúcar, de acuerdo a 5200 enviada a Traslado.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 08:57	28-10-19 17:15		
2019075981	Línea	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANDEA 500KV L3	CHARRUA - ANDEA 500KV L3	Otro Tipo de Trabajo	0	Tribunado y sala de equipos arbotres bajo y lado conductor en las torres 146 y 180.	Riesgo de desconexión de la Línea Charúa - Andea Cto 3.	Trabajo de mantenimiento preventivo de Franja de servidumbre.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 10:26	28-10-19 18:45		
2019074461	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Trabajos relacionados con el mantenimiento, limpieza y reemplazo de aislación, los consumos asociados serán reportados a través del CTO N°2.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Los consumos asociados serán reportados por el LT 66 kv Tap Algarrobo - San Antonio CTO N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:14	28-10-19 16:03		
2019075955	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACHICO 220KV C1	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SANTA FE - CELULOSA PACHICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará roca manual y mecanizado, más corte y pódas de árboles en LT Charúa-Culicuro y pódas de árboles en LT Charúa-Culicuro 220KV	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias, se realizará roca manual y mecanizado, más corte y pódas de árboles en LT Charúa-Culicuro y pódas de árboles en LT Charúa-Culicuro 220KV	Se realizará roca manual y mecanizado, más corte y pódas de árboles en LT Charúa-Culicuro y pódas de árboles en LT Charúa-Culicuro 220KV. Se solicitará bloqueos a la reconexión de interruptor de Pódas y roca y pódas de árboles en LT Charúa-Culicuro 220KV. Se requiere 5212 S/E Santa Fe, Energía, interruptor 5212-5211 S/E Santa Fe, interruptor 5213-5214 S/E Póva e interruptor 5212 S/E Póva.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:10	28-10-19 18:00		
2019075086	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE DIVISION ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forzoso	TAP EL LLANO - SAG 220KV	TAP EL LLANO - SAG 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Abrir interruptor 5212 en S/E SAG. Línea 220 kv quedará energizada en vacío.	Descarga atmosférica pueden producir perturbaciones en el sistema 220 kv, lo que podría afectar en detecciones de equipos y paradas de producción.	Sin comentarios	Líbre	CODELCO CHILE DIVISION ANDINA		27-10-19 13:30	28-10-19 00:00	27-10-19 13:51	29-10-19 09:40		
2019075079	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE DIVISION CHACABAMBA	Desconexión	Origen Interno	Cursos Forzoso	K1 - 10 100KV	K1 - 10 100KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación sin tensión debido a alta contaminación y por las condiciones de humedad presente en las maderadas se requiere realizar por cursos forzoso	Riesgo bajo porque se trabaja con línea desenergizada	Se requiere realizar Lavado de aislación (LT) para activar una posible falta o perturbación	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:50	28-10-19 09:00	28-10-19 08:49	29-10-19 07:38		
2019075249	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Externo	Programada	LOS QUILLOS - ACONCAGUA 66KV	LOS QUILLOS - ACONCAGUA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Quillos: A solicitud de generación, por proyecto NUP88, primera energización Transformador N°1, perteneciente a Unidad N°1 de Central Los Quillos "Reemplazo de transformadores de unidades de generación", se requiere desconectar pódas B7.	Bajo	S/E Los Quillos: A solicitud de generación, por proyecto NUP88, primera energización Transformador N°1, perteneciente a Unidad N°1 de Central Los Quillos "Reemplazo de transformadores de unidades de generación", se requiere desconectar pódas B7.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:49	28-10-19 14:04		
2019075233	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Externo	Programada	LOS QUILLOS - LOS MAQUIS 110KV	LOS QUILLOS - LOS MAQUIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Los Quillos: A solicitud de generación, por proyecto NUP88, primera energización Transformador N°1, perteneciente a Unidad N°1 de Central Los Quillos "Reemplazo de transformadores de unidades de generación", se requiere desconectar pódas B7.	Bajo	S/E Los Quillos: A solicitud de generación, por proyecto NUP88, primera energización Transformador N°1, perteneciente a Unidad N°1 de Central Los Quillos "Reemplazo de transformadores de unidades de generación", se requiere desconectar pódas B7.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:49	28-10-19 13:55		
2019075216	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Externo	Programada	ARMERILLO - LA MINA 66KV	LA MINA - TAP RO COLOMADO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transmexy por trabajos de roca de seguridad en Franja de servidumbre, se solicita no reconectar 5211 en S/E Armerillo, sin previo aviso por parte del solicitante	Nivel de Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad correspondiente.	Se requiere Bloqueo reconexión interruptor 5211 en S/E Armerillo, sin previo aviso por parte del solicitante	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 08:04	28-10-19 18:13		
2019075276	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Externo	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Roco y pódas Franja servidumbre	0	Roco Franja de servidumbre.	Nivel de Riesgo Bajo	S20V kv 5048 Roca Franja de servidumbre, Se solicita en Central Cantillar Reconectados 79531 en posición MANUAL y Reconectados 79532 en posición MANUAL	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 08:25	28-10-19 18:11		
2019072550	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN TRANSMISION	Intervención	Origen Interno	Programada	CANDELABRA - PUENTE NEGRO 220KV	CANDELABRA - PUENTE NEGRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Los trabajos consisten en: Retiro del eje motriz del accionamiento de los desconectores B80-1, B84E-1, B84E-2 y B84E-3. Retiro de anclaje metálico en "T" para el bloqueo mecánico del accionamiento del desconector, manteniéndolos en sus posiciones actuales (B80-1, B84E-1 y B84E-3 cerrados y B84E-3 abierto) con el fin de asegurar el equipo para su prueba eléctrica sin que se vean involucradas tanto las barras y 1 de 220 kv como la línea de Puerto Negro - Candellara, circuito 7 de 220kv	Controlado	ASOCIADO AL PROYECTO NUP-485 "NORMALIZACIÓN EN S/E CANDELABRA, Se solicita autorización para realizar pruebas eléctricas de control en que se ve involucradas las partes mecánicas de los desconectores, armarios, tanto de las barras y 1 de 220 kv como la línea de Puente Negro - Candellara, circuito 7.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-10-19 08:00	31-10-19 20:00	21-10-19 11:54	15-11-19 19:15		
2019072957	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTRAL	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MUELLE CENTRAL	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea de transmisión.	Riesgo bajo porque se toman todas las precauciones necesarias.	S/E Chacaya No reconectar 5212 S/E Muelle. No reconectar 5207	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 09:00	28-10-19 08:25	28-10-19 28:50		
2019075731	Línea	Ejecución Exitosa	CTHG SGA	Intervención	Origen Interno	Programada	TORQUEMADA - MIRAFLORES 110KV C2	TORQUEMADA - MIRAFLORES 110KV C2	Lavado de Aislación	0	Trabajos relacionados con el lavado de aislación con la instalación en servicio, considera orden de preparación interruptor 5211 y 5212 de S/E Torquemada y 5215 y 5216 de S/E Miraflores.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos se considera el bloqueo de la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:38	28-10-19 16:45		
2019074602	Línea	Ejecución Exitosa	CTHG SGA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPUTU - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPUTU - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPUTU - EST. 28 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde la estructura N°29 hasta la estructura N°43	Riesgo bajo. Trabajo planificado	Los trabajos se realizan con precaución de no reconectar interruptores 5211 y 5211a. No reconectar 5212, 5213, 5214 y 5214 en S/E Kaputú	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:15	28-10-19 13:15		
2019074951	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L3	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L3 C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde pódas de muflas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 5213 y 5214, en SE Magallanes 5219 y 5210	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Lavado de aislación desde pódas de muflas hasta estructura 114, en caso de operación automática no reconectar los siguientes interruptores: SE Guacolda 5213 y 5214, en SE Magallanes 5219 y 5210	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 17:00	28-10-19 09:26	28-10-19 17:36		
2019075050	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - NUVIA CARDONES 220KV C1	CARDONES - NUVIA CARDONES 220KV C1	Alambrado de control	0	Fendido y comensado de cables de control y fuerza en el tablero 3211+R3 existente en Caseta de Relés 220 kv y el nuevo tablero DD1A1-SE1 ubicado en el Galdón 65-320 kv.	Riesgo de disparo CL1 220KV Cardones - Nueva Cardones. Se toman las medidas de control para controlar dicho riesgo.	Trabajos relacionados con Decreto Supremo 773 "Constitución y puesta en servicio nuevo Banco ATR SE NEAR, NMAI, WAT" - ATR1.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 10:01	28-10-19 17:28		
2019075980	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-148 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores Línea 220 kv O'Higgins - Puri"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: 5215 de S/E O'Higgins y 5311 de S/E Puri.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 07:30	28-10-19 08:00	28-10-19 08:13	28-10-19 19:37		
2019075889	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores Línea 220 kv Magallanes - O'Higgins"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	S/E Mejillones. No reconectar 5212. S/E O'Higgins. No reconectar 5213.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 07:30	28-10-19 08:00	28-10-19 08:14	28-10-19 19:37		
2019075888	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - FARVELLÓ 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - FARVELLÓ 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-134 220KV C1 EST. T-14 - EST. T-1 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores Línea 220 kv O'Higgins - Farvello"	Riesgo bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 5211 de S/E Farvello y 5219 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-10-19 07:30	2				

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-11-2019 10:39:19
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 231
 Total registros Línea: 95

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019074915	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYD - OGP1 220KV	DOMEYD - TOBRE V052 220KV C1 TOBRE V02 - OGP2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Movimiento de tierra y refuerzo con maqueo motorizadora desde fuera de línea	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E DOMEYD No reconectar 529 S/E OGP180 Reconectar 529	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-19 00:00	10-11-19 23:59	24-10-19 00:01	14-11-19 16:11
2019088721	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA SECA - 418 68KV	LAGUNA SECA - TAP OFF 415 68KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 415 68KV C1 TAP OFF 415 - 415 68KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 415 68KV C1 TAP OFF 415 - 415 68KV C1	Obras Civiles	0	Traslado y Eradicación a un costado de la sendavermé LT 68KV Laguna Saca - 418, entre las estructuras R23A, R24A, R25A, 189KV, se trabajo consistió en hacer una zanja a un costado de la sendavermé de la línea, bajo la línea transitaron los equipos que ejecutaron el trabajo.	S/E Laguna Saca: No reconectar 528L4.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-19 00:00	30-10-19 20:00	23-10-19 00:30	31-10-19 04:58		
2019067330	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Calentados, Montaje Soportes, Traslado, pruebas Bancos de Baterías a Nueva sala de Baterías por Nuevo TI y Calentado de Control, Comunicaciones desde TI a Gabinetes Interfaz Sala de Control.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: SE Coloso No reconectar 523 SE O'Higgins No reconectar 534	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-19 07:00	31-10-19 20:00	01-10-19 07:19	06-11-19 01:20	
2019059164	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Solicitud de extensión de MM informado en los documentos: SMM N°2019020648 y solicitudes de uso convenio SD N°2019033933 y SD N°2019060031.	Riesgo Bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Documento ingresado para extender días conexión por trabajos indicados en la SD N°2019033933 y continuados bajo la SD N°2019060031. Condiciones Requeridas: SE O'Higgins-021 Alaroto SE O'Higgins-011, 0801-2 Alaroto y Alaroto-0801 O'Higgins-0801 O'Higgins-0801 Alaroto y Alaroto-0801, 0801-2, 801-1 Alaroto y a Disposición de Alé Fama 0801 Coloso0801-27 Corralito y a Disposición de Alé Fama.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-08-19 00:00	30-10-19 20:00	08-08-19 00:30	01-11-19 01:17	
2019074746	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MANTOS DE ORO	Intervención	Origen Externo	Cursos Forzados	CARRERA PINTO - LA COPIA 220KV	CARRERA PINTO - LA COPIA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación en SE Carrera Pinto por alta contaminación en equipos primarios en paño J3. Incluye marcos de barras y marcos de línea. Se solicita en caso de operación automática no reconectar 523 en SE Carrera Pinto.	Se tomar las consideraciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Lavados de aislación en SE Carrera Pinto por alta contaminación en equipos primarios en paño J3. Incluye marcos de barras y marcos de línea. Se solicita en caso de operación automática no reconectar 523 en SE Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 11:00	28-10-19 18:00	28-10-19 10:47	28-10-19 17:36	
2019070284	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	SGO - SPENCE	SGO-SPENCE 220KV	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Se realizó trabajos de fusión de fibra óptica, para lo cual se dejó sin comunicación la línea energizada frente a línea de 66 KV Los Lagos - Pichiripulli.	Bajo. Desconexión Fibra óptica en tramo ojo spence por realización de fibra. Mantendrá se realizarán desde el SCADA a nivel de 230V	Dudas limpi a Gerardo Alvarez +5697870337 Se contactará secundario de los transformadores a la barra de 230v en SGO sin consumo. En SE Encuentro 5210 Señalizar y no reconectar EN SE Spence 5201 Señalizar y no reconectar EN SGO 523 Señalizar y no reconectar EN SE SGO 520 Señalizar y no reconectar	protocolos de prueba		15-10-19 08:00	15-10-19 20:00	15-10-19 09:29	04-11-19 15:37			
2019073669	Línea	Ejecución Exitosa	ORAZO ENERGY CHILD HOLDING	Desconexión	Origen Interno	Programada	YUNGAJ - CHARBUA 154KV	SECCION 1 DE 1 154KV C1 SECCION 2 DE 1 154KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	El nivel de riesgo de la instalación es bajo, ya que no tiene consumo afectado.	Mantenimiento de Equipos Principales Subestación Charua y verificación de Protecciones Eléctricas.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-19 08:00	03-11-19 23:59	21-10-19 08:28	30-10-19 02:09	
2019063833	Línea	Ejecución Exitosa	PALMACHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DIQUIECO - PANQUE 66KV	DIQUIECO - PANQUE 66KV C1	Roca y pódol Franja sendavermé	0	Roca y corte de arboles, según prioridad establecidas en la VOP (inspección visual periódica) periódica del 2019	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se tomarán los medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos.	Trabajo a realizar por la empresa Punto Azul, waitarea solicitud de permisos S/ Joel Tapia & Cel 97601200. Se envían SDO a los encargados de operación de LT Dico Parque CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 00:00	28-10-19 00:00	28-10-19 00:00	28-10-19 18:20	
2019075428	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS LAGOS - LA UNIÓN 66KV	LOS LAGOS - PALLACU 66KV C1 PALMACHO - PICHIRIPULLI 66KV C1	Roca y pódol Franja sendavermé	0	No Reconectar Línea de 66 KV Los Lagos - La Unión, por faenas de tala de árbol en cercanía a línea energizada frente a línea de 66 KV Los Lagos - Pichiripulli.	Riesgo Medio, puede haber apertura indeseada de protecciones por acortamiento de distancia con línea 66 KV energizada, debido a las faenas de tala de árbol.	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 00:00	28-10-19 17:30	28-10-19 08:08	28-10-19 15:43	
2019070946	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roca y pódol Franja sendavermé	0	No reconectar línea de 66 KV Valdivia Los Lagos por faenas de tala y poda en franja de sendavermé (almos) a línea AT	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 66 KV energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:30	28-10-19 16:30	28-10-19 09:04	28-10-19 15:04	
2019073781	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	PIQUETE - CORRAL 66KV	PIQUETE - CORRAL 66KV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	Roca y pódol Franja sendavermé	0	No Reconectar línea de 66 KV Piquete Corral por faenas de tala, poda y roceo de sendavermé (almos) a línea de 66 KV Piquete - Corral.	El riesgo del trabajo es que opere la línea sin protección mientras se realicen los trabajos y con ello queda sin energía S/E Corral.	Se mantendrán distancias distancias de seguridad con línea 66 KV energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:30	28-10-19 17:30	28-10-19 10:23	28-10-19 14:44	
2019075746	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en ambos circuitos de la LT 500 KV Los Changos-Cumbre, desde estructuras 208 a la #027.	Riesgo bajo. trabajos a distancia, se medirá y analizarán los estados de conductividad del agua desmineralizada, condición de salinidad del viento y porcentaje de humedad relativa del ambiente para minimizar riesgos de flash over.	Las condiciones operacionales requeridas son: No reconectar 3265, 3266, 3268, 3269 en S/E Los Changos. No reconectar 3261, 3262, 3264, 3265, 3266 en S/E Cumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 07:00	28-10-19 18:00	28-10-19 06:54	28-10-19 15:02	
2019075168	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 07:30	28-10-19 17:30	28-10-19 08:07	28-10-19 08:08	
2019075167	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 07:30	28-10-19 17:30	28-10-19 08:06	28-10-19 08:07	
2019074710	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV C1 LAUREL - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS	Bajo	Actividades: Instalación de dispositivos antiángulos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Pichiripulli C1 a Línea 220 KV El Laurel - Pichiripulli C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 09:16	28-10-19 19:05	
2019074709	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV	LAUREL - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV C1 LAUREL - NUEVA PICHIRIPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS	Bajo	Actividades: Instalación de dispositivos antiángulos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Pichiripulli C1 a Línea 220 KV El Laurel - Pichiripulli C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 09:16	28-10-19 19:05	
2019074646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel, 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500KV Ancoa Alto Jahuel, 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 18:17	28-10-19 19:05	
2019074643	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:18	28-10-19 19:05	
2019074640	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Loma Alta-Canal Melado. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220KV Loma Alta-Canal Melado.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:18	28-10-19 18:07	
2019074635	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa Itahue, C1 a Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 a C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:18	28-10-19 18:07	
2019074634	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C1 a Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 a C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:18	28-10-19 18:07	
2019074631	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - CHACARHUN 66KV	TAP PANAMAYIDA - TAP PUFGAGAN 66KV C1 ANCOA - TAP PANAMAYIDA 66KV C1 TAP PUFGAGAN - CHACARHUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Chacarhun-Ancoa. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 KV Chacarhun-Ancoa.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:18	28-10-19 18:07	
2019074626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 a Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:18	28-10-19 18:07	
2019074625	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CIPRESSES - CURILLINQUE 154KV C1 CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 a Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:18	28-10-19 18:07	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-11-2019 10:39:19
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218
 Total registros Línea: 95

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019074058	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - MINERA DOS AMIGOS 230V C1	DOS AMIGOS - MINERA DOS AMIGOS 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 13	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 13. Restricciones: Subestación Dos Amigos, S2 E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 0238V Dos Amigos-Minera Dos Amigos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 11:24	28-10-19 18:16	
2019074027	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV C1	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCANAS - PAONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCANAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 102A a 31B.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 102A a 31B. Restricciones: Subestación Mañanillo, S2 H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 150V Mañanillo-Las Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 16:16	28-10-19 18:19	
2019072376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - DUQUECO 220KV	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CEE y GDF Suez.	Bajo	Actividades: Rosa de Franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charra - Duqueco, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:37	28-10-19 07:39	
2019071575	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CEE y Tap Off Burro	Bajo	Actividades: Rosa de Franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Duqueco-Los Peumos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:33	28-10-19 18:07	
2019072562	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CEE y Tap Off Burro	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Duqueco-Los Peumos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:33	28-10-19 18:07	
2019072240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV L1	RAHUE - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Tap Off Aurora.	Bajo	Actividades: Rosa de Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue - Puerto Montt, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:37	28-10-19 18:07	
2019072214	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRPULLU 220KV C2	LAUREL - NUEVA PICHIRPULLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Pichirpullu C1 o línea 220KV El Laurel - Pichirpullu C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:33	28-10-19 18:07	
2019072213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL - NUEVA PICHIRPULLU 220KV C1	LAUREL - NUEVA PICHIRPULLU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Pichirpullu C1 o línea 220KV El Laurel - Pichirpullu C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:33	28-10-19 18:07	
2019070740	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Carbon-Canutillar	Bajo	Actividades: Rosa y despeje franja servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:37	28-10-19 18:07	
2019070739	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Carbon-Canutillar	Bajo	Actividades: Rosa y despeje franja servidumbre Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:37	28-10-19 18:07	
2019070149	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C1 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rosa en faja de servidumbre (grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:35	28-10-19 18:07	
2019070148	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Rosa en faja de servidumbre (grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 18:00	28-10-19 07:35	28-10-19 18:07	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-11-2019 10:39:19

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 218

Total registros Línea: 95

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019070141	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre (grupo N° 1). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrúa, C1 o 1 230 KV Ralco-Palmachó-Charrúa, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:23	28-10-19 08:07
2019070140	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre (grupo N° 1). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrúa, C1 o 1 230 KV Ralco-Palmachó-Charrúa, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:23	28-10-19 08:07
2019070136	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoá, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:36	28-10-19 08:06
2019070132	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:23	28-10-19 09:05
2019070134	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrúa-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:18	28-10-19 09:05
2019070123	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrúa-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:18	28-10-19 09:05
2019070118	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:18	28-10-19 08:07
2019070117	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:18	28-10-19 08:07
2019070104	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:36	28-10-19 07:38
2019070103	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Ruce en Faja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:36	28-10-19 07:38
2019070097	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGLUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGLUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangué-Charrúa, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:35	28-10-19 07:38
2019070092	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrúa-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:34	28-10-19 08:07
2019070091	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrúa-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:34	28-10-19 08:07
2019070088	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CHOLGLUAN 66KV	CHARRUA - CHOLGLUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrúa-Cholgluan, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:33	28-10-19 08:07
2019070087	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGLUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGLUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Albarico-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Pangué-Charrúa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:33	28-10-19 08:07
2019070086	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANCO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANCO - TRUPAN 154KV C1 ABANCO - TRUPAN 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Albarico-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Pangué-Charrúa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:33	28-10-19 08:07
2019070083	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoá, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 07:33	28-10-19 08:07
2019062796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación.	Bajo	Actividades: Lavado aislación Tramo E 001 a E 060 y E 155 a E 188. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5219 No reconectar Subestación Córdobes, 5271, 5212. No reconectar L 230V Tarapacá-Córdobes, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 10:03	28-10-19 18:16
2019060793	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARRACOTA 220KV	CONDORES - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación.	Bajo	Actividades: Lavado aislación Tramo E 280 a E 293 y E 418 a E 428. Restricciones: Subestación Córdobes, 5212 No reconectar Subestación Parracota, 5273 No reconectar instalaciones en Riesgo L 220V Córdobes-Parracota, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 08:54	28-10-19 18:16
2019060749	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDORES - PARRACOTA 220KV	CONDORES - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Según S005 1000 gestionado por Transmetal.	Bajo	Actividades: SFC Córdobes: A solicitud de Transmetal, por trabajos de obra civil: prearmado, montaje de equipos, Montaje de estructura, trabajos de: enfierradura, hormigonado, ductería, excavaciones malta tierra. Restricciones: Subestación Córdobes, 5212 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Córdobes - Parracota. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bioceros del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 08:00	28-10-19 08:00	28-10-19 09:00	28-10-19 17:28
2018091935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEUCILLO - CARDONES 110KV	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MATEUCILLO - PUNTA TONDO 110KV C1 PUNTA TONDO - CHICHONARQUES 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	L 110KV Mateucillo-Cardones, C1 durante la Faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Mateucillo, 5295 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-07-18 07:00	13-07-18 00:00	09-07-18 10:24	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 19-11-2019 10:39:19
 Estado: Ejecución Exitosa
 Total registros General: 218
 Total registros Línea: 95

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2019070911	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	ESMERALDA - URBIE 130KV	ESMERALDA - TAP OFF URBIE 130KV C1 TAP OFF URBIE - URBIE 130KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación L 110 KV Esmeralda - URBIE. (Solo circuito simple desde la 17 a la 56).	NO HAY REGOS MAYORES.	BFA S2H4 EN S/E ESMERALDA Y SE MAZAR N/R S2H2, S2H1 EN S/E URBIE.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-10-19 18:00	28-10-19 18:10	28-10-19 09:33	28-10-19 13:02
2019068388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEILLONES	Intervención	Origen Externo	Programada	CERRO DOMINADOR ENCUENTRO 220KV	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de conductores AT y DPOW vano 7258 a 7259 de Nueva Línea 500KV Los Chango-Kimal y estructuras 56 a 57 de Línea 220KV Encuentro-Sierra Gorda y Línea 220 KV Encuentro-Cerro Dominador. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: No reconectar S212 y S213. Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: No reconectar S21. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: No reconectar S22.	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido de conductores AT y DPOW vano 7258 a 7259 de Nueva Línea 500KV Los Chango-Kimal y estructuras 56 a 57 de Línea 220KV Encuentro-Sierra Gorda y Línea 220 KV Encuentro-Cerro Dominador. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: No reconectar S212 y S213. Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: No reconectar S21. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: No reconectar S22.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-19 07:30	30-10-19 20:00	09-10-19 08:59	30-10-19 17:42	
2019068287	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEILLONES	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUFAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de conductores AT y DPOW vano 7258 a 7259 de Nueva Línea 500KV Los Chango-Kimal y estructuras 56 a 57 de Línea 220KV Encuentro-Sierra Gorda y Línea 220 KV Encuentro-Cerro Dominador. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: No reconectar S212 y S213. Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: No reconectar S21. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: No reconectar S22.	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido de conductores AT y DPOW vano 7258 a 7259 de Nueva Línea 500KV Los Chango-Kimal y estructuras 56 a 57 de Línea 220KV Encuentro-Sierra Gorda y Línea 220 KV Encuentro-Cerro Dominador. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: No reconectar S212 y S213. Condiciones requeridas en S/E Cerro Dominador: No reconectar S21. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: No reconectar S22.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-19 07:30	30-10-19 20:00	09-10-19 08:59	30-10-19 17:42	
2019068937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	0	Trabajos de poda, roce tala menor y chipao en faja de servidumbre de la línea Rio Toltén-Cunco 110 KV. Se coordina con STS Saica la no reconexión del interruptor S2H1 de S/E Cunco. Trabajos ligados a S001 145.	Se realizarán trabajos de poda, roce tala menor y chipao en faja de servidumbre, los trabajos no comprometen la seguridad de la línea ni personas en tramo aislados bajo la línea de 110 KV. Los interruptores se encuentran con la reconexión deshabilitada y se coordina con STS Saica la no reconexión del interruptor S2H1 de la S/E Cunco sin previo aviso al CDC de LAP, esto en caso de apertura.	Se informará diariamente a CDC la reanudación y suspensión de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-19 08:00	31-10-19 18:00	01-10-19 08:22	01-11-19 19:36	
201906836	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUICO 110KV	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	0	Trabajos de poda, roce tala menor y chipao en faja de servidumbre en la línea de 110 KV Cunco-Melipuco. Se coordina con STS Saica la no reconexión del interruptor S2H2 de S/E Cunco. Trabajos ligados a S001 145.	Se realizarán trabajos de poda, roce tala menor y chipao en faja de servidumbre, los trabajos no comprometen la seguridad de la línea ni personas en tramo aislados bajo la línea de 110 KV. Los interruptores se encuentran con la reconexión deshabilitada y se coordina con STS Saica la no reconexión del interruptor S2H2 de la S/E Cunco sin previo aviso al CDC de LAP, esto en caso de apertura.	Se informará diariamente a CDC la reanudación y suspensión de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-19 08:00	31-10-19 18:00	01-10-19 08:22	01-11-19 19:36	
2019068935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	0	Se realizarán trabajos de poda, roce tala menor y chipao en faja de servidumbre en la línea de 23 KV Melipuco-Carén Bajo.	Se realizarán trabajos de poda, roce tala menor y chipao en faja de servidumbre, los trabajos no comprometen la seguridad de la línea ni personas en tramo aislados bajo la línea de 23 KV. Los interruptores se encuentran con la reconexión deshabilitada.	Se informará diariamente a CDC la reanudación y suspensión de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-19 08:00	31-10-19 18:00	01-10-19 08:22	01-11-19 19:36	

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2019 01:54

Finalizado

Número:

2019003116

Solicitante:

grecabalp

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHAÑARAL

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - CHAÑARAL 23-13.8 KV 5-6,25MVA

Nombre : CHAÑARAL 23-13.8 KV 5-6,25MVA

Fecha Perturbacion : 28-10-2019 20:31

Fecha Normaliza : 29-10-2019 00:12

Protección : .

Interruptor : 52ET1

Consumo : 2.8

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Chañaral

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Objeto, alambre o cadena lanzada**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Cadena lanzada entre transformador y DDCC 89CT1-1, en S/E Chañaral.**-Elemento:** Desconexión forzosa de Interruptor 52ET1 de S/E Chañaral, debido a cortocircuito provocado por cadena lanzada entre transformador y DDCC 89CT1-1.**-Fenómeno Eléctrico:** Desconexión forzosa de Interruptor 52ET1 de S/E Chañaral, debido a cortocircuito provocado por cadena lanzada entre transformador y DDCC 89CT1-1.**-Operación de los interruptores:** .**Observaciones:****-Observaciones:** .**-Acciones Inmediatas:** Se avisa a Coordinador Nacional y se revisa instalación para detectar causa de apertura de interruptor 52ET1.

-Hechos Sucedidos: .
 -Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
 -Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 2.8 / Región : Tarapacá

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2019 20:31


Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-10-2019 00:12

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2019 00:12

 Archivos Subidos
Archivo**Fecha Subida**

 IF 3116 28-10-2019 SE Chañaral - VF.rar (/informe_fallas/download_file/5db7c149ad651f43a4bb56b7/IF 3116 28-10-2019 SE Chañaral - VF.rar)	15/11/2019 15:08:03
--	------------------------

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 DE OCTUBRE 2019
Hora	20:31

1.2. Localización de la falla:

En S/E Chañaral, específicamente entre el Transformador N°1 23/13,8 kV y Desconectador 89CT1-1, atribuible a acción vandálica de terceros.

1.3. Causa de la Falla:

Pérdida de suministro en S/E Chañaral, que según se indica en constancia policial N°276/2019 (Ver Anexo N°1), se debe a cortocircuito producto del lanzamiento de un cadena metálica entre el Transformador N°1 23/13,8 kV y el Desconectador 89CT1-1, atribuible a acción vandálica de terceros.

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno físico	VAN1	Objeto, alambre o cadena lanzada
Elementos del sistema eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Código	Nombre la comuna
3201	CHAÑARAL

1.6. Reiteración:

No hay.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
Chañaral	Transformador N°1 23/13.8 kV	20:31	00:24

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

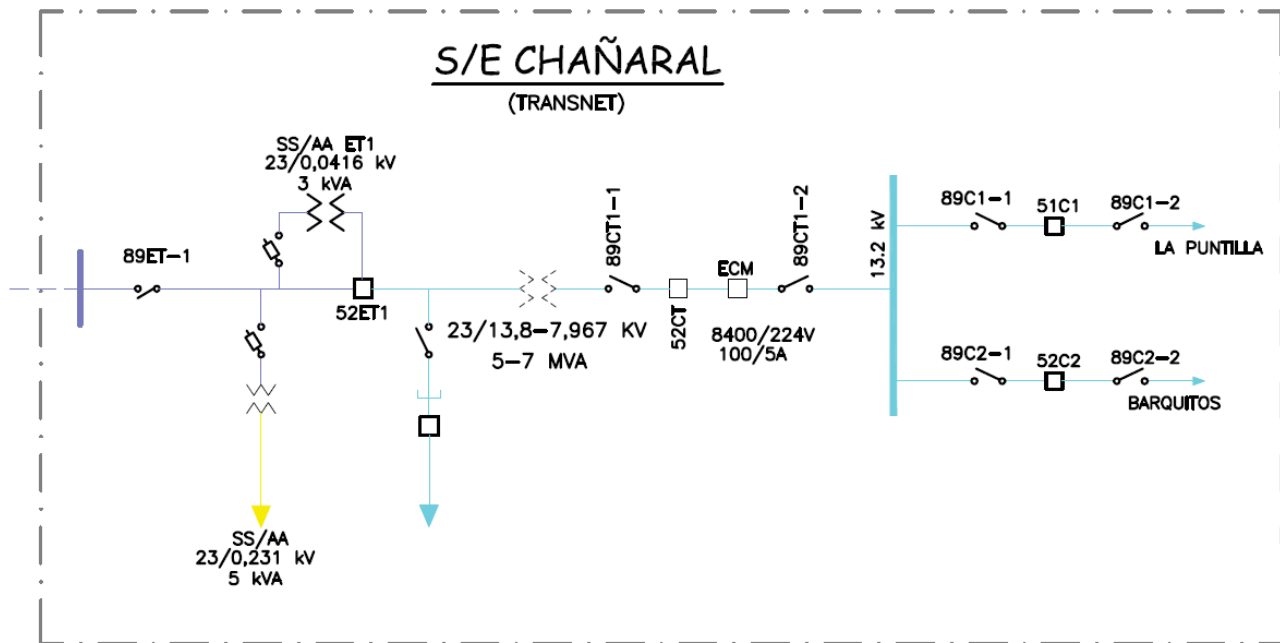


Figura 1. Diagrama Unilineal Subestación Chañaral.



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE S.A., involucrada en la falla.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Chañaral	Transformador N°1 23kV/13.8 kV	4	20:31	00:24	Recupera 100% de los consumos de CGE
	TOTAL	4			

ENS= 15,47 MWH.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

S/E	Evento	Horario desconexión
Chañaral	Desconexión forzada el interruptor 52ET1 por operación de protecciones	20:31
	Maniobras de desconexión T-1 de S/E Chañaral	
Chañaral	Apertura interruptor 52CT	21:23
Chañaral	Apertura interruptor 52C1 Cto. La Puntilla	21:23
Chañaral	Apertura interruptor 52C2 Cto. Barquitos	21:23
Chañaral	Apertura DD.CC 89CT1-2	21:38
Chañaral	Apertura DD.CC 89CT1-1	21:39
Chañaral	Apertura DD.CC 89E1-1	21:58
Chañaral	Apertura DD.CC 89E1-2	21:58
	Maniobras de Normalización T-1 de S/E Chañaral.	
Chañaral	Cierre DD.CC 89E1-1	00:00
Chañaral	Cierre DD.CC 89E1-2	00:03
Chañaral	Cierre DD.CC 89CT1-1	00:05
Chañaral	Cierre DD.CC 89CT1-2	00:07
Chañaral	Cierre interruptor 52ET1. Se energiza el transformador en vacío.	00:12
Chañaral	Cierre interruptor 52CT	0:024
Chañaral	Cierre interruptor 52C1 Cto. La Puntilla	00:24
Chañaral	Cierre interruptor 52C2 Barquitos	00:24

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA

7.1. AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES S/E CHAÑARAL

Reconectador	52C1	52C2	52ET1	52CT1
Marca	COOPER	COOPER	COOPER	COOPER
Medio aislante	VACIO	VACIO	VACIO	VACIO
Corriente nominal	630 A	630 A	630 A	630 A
Tensión nominal	27 kV	27 kV	27 kV	27 kV
Corriente nominal EN COCI	12,5 kA	12,5 kA	12,5 kA	12,5 kA
BIL	125 kV	125 kV	125 kV	125 kV
Nombre Alimentador	LA PUNTILLA	BARQUITOS	GRAL 23KV	GRAL 13,2KV
Tipo de reconectador	NOVA27	NOVA27	NOVA27	NOVA 27
Tipo de control	FORM 6	FORM 6	FORM 6	FORM 4C
Pick Up Fase	140	150	100	175
Pick Up Residual	60	60	35	70
1ª Curva de Fase	139	112	120	120
1ª Curva Residual	113	113	119	134
2ª Curva de Fase	139	112	120	120
2ª Curva Residual	113	113	119	134
Mult. 1ª Curva de Fase	0.25	1.8	1.48	1.2
Mult. 1ª Curva Residual	2	2	OFF	1.3
Sumador 1ª Curva de Fase	0.1	0.5	0.15	0.15
Sumador 1ª Curva Residual	0	0	OFF	0.20
Mult. 2ª Curva de Fase	0.25	1.8	OFF	OFF
Mult. 2ª Curva Residual	2	2	OFF	OFF
Sumador 2ª Curva de Fase	0.1	0.5	OFF	OFF
Sumador 2ª Curva Residual	0	0	OFF	OFF
Nº de Op. Lockout de Fase	2	2	1	1
Nº de Op. Lockout Residual	2	2	1	1
Tiempo Reset	30	30	30	30
Tiempo Reconexión	5	5	-	-
Pick Up Alternativo de Fase	140	150	100	175
Pick Up Altern. Residual	60	35	35	70
1ª Curva de Fase Alternativa	139	112	120	120
1ª Curva Residual Alternativa	113	113	119	134
2ª Curva de Fase Alternativa	139	112	120	120
2ª Curva Residual Alternativa	113	113	119	134
Habilita HCL Fase	OFF	OFF	OFF	OFF
Habilita HCL Residual	OFF	OFF	OFF	OFF
Habilita HCT Fase	OFF	OFF	OFF	OFF
Habilita HCT Residual	OFF	OFF	OFF	OFF
Habilita SGF	OFF	OFF	OFF	OFF
SGF (% min Trip)	---	---	---	---
Alt. SGF (% min Trip)	---	---	---	---
SGF (Trip Time seg)	---	---	---	---
Nº de Op. al L.O. por SGF	---	---	---	---

Figura 2. Ajustes de Protecciones Equipos SE Chañaral.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

7.2. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES:

El transformador N°1 de 5-7MVA 23/13,8Kv conexión Dy1 de S/E Chañaral que alimenta la barra de media tensión de la subestación mencionada, consta con la protección de un control Form6 con elementos de protección de sobrecorriente en fase y residual por el lado primario, que actúa sobre el interruptor 52ET1.

El día 28-10-2019, durante manifestaciones sociales, se presume que por acción vandálica de terceros, se produce apertura del interruptor 52ET1 de S/E Chañaral, por operación de sus protecciones, por lo cual se procedió a revisar el motivo de dicho evento con personal en terreno, concluyendo bajo respaldo fotográfico (Ver Anexo 4) que esta se produjo por el lanzamiento de una cadena metálica que provocó un cortocircuito a tierra en el conductor de la Fase 1, aguas abajo del transformador N°1 entre la salida de los bushings secundarios y los desconectores 89CT1-1, lo que activa la orden de Trip en el relé Form6 hacia el equipo 52ET1, según los reportes de eventos obtenidos.

7.3. EVENTOS SECUENCIALES DE LA PROTECCIÓN:

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	19/11/04	14:22:45.244	no control alarm	41	40	46	0	50	204	31
002	19/11/04	14:22:25.020	CONTROL ALARMS	40	39	45	0	50	204	31
003	19/10/29	02:58:33.977	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	2	202	1
004	19/10/29	02:50:18.369	no control alarm	0	0	0	0	3	226	1
005	19/10/29	02:50:00.609	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	44	0
006	19/10/29	02:49:50.229	no control alarm	0	0	0	0	0	64	0
007	19/10/29	00:20:22.305	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	4	77	2
008	19/10/28	23:16:38.076	FAULT DATA (pr 1)	425	74	477	1	21	113	12
009	19/10/28	23:16:38.637	OVERCURRENT TRIP	402	74	459	1	18	107	10
010	19/10/28	23:16:38.657	CONTROL LOCKOUT	402	74	459	1	18	107	10
011	18/12/19	21:14:34.404	no control alarm	76	76	88	0	47	187	83
012	18/12/19	21:03:19.917	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
013	18/12/19	17:10:49.704	no control alarm	69	70	82	0	56	221	51
014	18/12/19	16:34:48.852	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
015	18/12/09	17:14:37.058	no control alarm	60	59	70	0	54	215	72
016	18/12/09	16:59:18.518	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
017	18/12/09	10:57:53.127	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	0	0	0
018	18/12/09	10:57:53.127	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0
019	18/12/09	10:51:17.927	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
020	18/11/19	20:26:25.394	no control alarm	70	65	81	0	52	213	152
021	18/11/19	19:45:36.702	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
022	18/09/24	19:52:44.010	no control alarm	44	42	53	0	50	217	175
023	18/09/24	19:45:57.992	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
024	18/09/24	11:35:17.824	no control alarm	53	51	62	1	47	217	184
025	18/09/24	11:32:28.752	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
026	18/09/24	00:22:21.048	no control alarm	49	47	57	0	64	219	181
027	18/09/24	00:14:22.787	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
028	18/07/18	23:22:35.268	no control alarm	71	72	83	0	49	211	138
029	18/07/18	20:57:14.364	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
030	18/06/09	21:41:36.758	no control alarm	68	69	77	0	112	212	205
031	18/06/09	21:41:34.068	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
032	17/11/29	14:55:52.026	no control alarm	44	44	50	0	48	219	218

Figura 3. Reporte de Eventos control FORM6 paño ET1 SE Chañaral.



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

En la secuencia de eventos del FORM6, se observa en el evento N°009 la orden de operación externa, lo cual genera la orden de TRIP sobre el interruptor 52ET1, posteriormente en un tiempo de 4 horas 53 minutos y 18 segundos se ejecuta la orden de cierre manual al control FOMR6 (Evento N°003).

7.4. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS:

No existen registros oscilograficos.

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

10. CONCLUSIONES

De acuerdo a los antecedentes presentados, se concluye como correcta la operación de la unidad de control Form 6 asociada al interruptor 52ET1 de S/E Chañaral, por medio de función de protección de sobrecorriente (51), a causa de acción vandálica provocada por terceros en S/E Chañaral.

11. ANALISIS CONJUNTO

A las 20:31 horas del día Lunes 28 de Octubre del 2019 se registra la pérdida de suministro de varios clientes en la localidad de Chañaral, que luego de inspección realizada se determina que la apertura del interruptor 52ET1, fue causada por el lanzamiento de una cadena metálica atribuible a acción vandálica de terceros en S/E Chañaral.

Esta pérdida de suministro afectó a la SE Chañaral que alimenta consumos de CGE, los que fueron recuperados en su totalidad a las 00:24 horas del 29 de Octubre.



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

ANEXO N°1

CONSTANCIA POLICIAL N° 276/2019

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

CARABINEROS DE CHILE
 PREF. ATACAMA NRO.05
 1RA. COMIS. CHAÑARAL

Original para la Unidad
 Fecha: 29/10/2019
 Hora : 16:55

CONSTANCIA

N° : 0000276/2019

Motivo : CORTE DE SUMINISTRO ELECTRICO

Pág:

Se presenta :
 Sr(a). ANSELMO TOMAS ALFARO DIAZ
 Cédula Identidad N° 009543200-K, 55 de edad, CHILENO(A)
 domiciliado en ESMERALDA NRO. 543
 comuna de CHAÑARAL
 y expone :

" +-----" "

" QUE EL DIA DE HOY ANTE ESTE PERSONAL DE GUARDIA DE PRSENTO "

" EL CUIDADANO DE NOMBRE ANSELMO TOMAS ALFARO DIAZ CEDULA DE "

" IDENTIDAD NRO 9.543.200-K, CASADO, CHILENO, 55 AÑOS "

" DOMICILIADO EN CALLE ESMERALDA NRO. 543 EL CUAL SE DIRIGIO A "

" RELIZAR LA SIGUIENTE CONSTANCIA. "

" "

" QUE EL DIA 28 DE OCTUBRE DEL PRSENTE AÑO A LAS 20:31 HORAS, "

" SE PRODUJO UN CORTE DE LUZ EN LA SUBESTACION UBICADA EN "

" CALLE ANDRES BELLO, AFECTANDO A 4.355.000.000 CLIENTES DE "

" LA CIUDAD DE CHAÑARAL Y EL SECTOR DE BARQUITO , PROPAGANDOSE "

" HASTA LAS 00:24 HORAS, LOGRANDO DAR LA CUASA DEL CORTE DE "

" LUZ DE DICHA SUBESTACION ELECTRICA, EN DONDE SUJETOS "

" LOGRARON ARROJAR CADENAS HASTA EL INTERIOR LO CUAL PROVOCO "

" EL CORTE DE LA ENERGIA, EL CIUDADANO AVALUO LOS DAÑOS EN \$ "

" 4.500.000 (CUATRO MILLONES QUINIENTOS MIL PESOS), SE DEJA "

" CONSTANCIA PARA EFECTOS DEL SEGURO. "

CHAÑARAL, 29 de OCTUBRE, 2019



LEONARDO A. BARRIOS PANGUE
 CARABINERO de Carabineros

Leída y ratificada por :
 ANSELMO T ALFARO DIAZ
 Firma Constatario(a)



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

ANEXO N°2

EXTRACTO NOVEDADES DEL CEN 28/10/2019

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL


ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
13:17	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - El Manzano interrupción forzada por protecciones. Se pierden 11 MW de consumos de las SS/EE Las Cabras y El Manzano, según IF 3114.
13:18	AES Gener	C. Angamos ANG1 y ANG 2 limitada a MT. Causa informada: Camino hacia el vertedero de cenizas se encuentra bloqueado por barricadas, según IL 1745 e IL 1746.
13:18	AES Gener	C. Cochane CCH1 y CCh2 limitadas a MT. Causa informada: Camino hacia el vertedero de cenizas se encuentra bloqueado por barricadas, según IL 1747 e IL 1748.
13:20	CGE	S/E Lebu TR-2 de 66/13.2 kV y 10 MVA en servicio, según IF 3113.
13:20	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sincronizada.
13:24	AES Gener	C. Guacolda 4 limitada a 133 MW. Causa informada: Temperatura de descarga de agua de mar, según IL 1744. Cancelada IL 1743.
13:56	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
13:59	Transelec	S/E Punta de Cortés línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 cerrada.
15:41	Transelec	S/E Los Vilos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación en telecontrol de la subestación, revisión circuitos de telecontrol en tableros de comando, relacionados a los paños J1, J2, J3 y J4, según SICF 76964 y 76965.
15:52	AES Gener	C. Angamos ANG1 y ANG2 y Cochane CCH1 y CCH2 cancelada limitaciones.
16:05	Chilquinta	S/E Con Concón unidad remota con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de la unidad por reiteradas fallas de comunicaciones, según SICF 77053.
16:15	Transelec	S/E Punta de Cortés línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 abierta por control transferencia de ATR6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y ATR4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
16:21	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - El Manzano cerrada, según IF 3114.
17:36	AES Gener	Línea de 220 kV Carrera Pinto - La Coipa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 76746.
18:09	Chilquinta	S/E Con Concón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 77053.
18:25	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
18:53	Transelec	S/E Los Vilos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 76964 y 76965.
19:00	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Chillán tramo Charrúa - Tres esquinas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática exitosa, según IF 3115.
19:05	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
19:41	Celeoredes	S/E Santiago Solar abierta línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia para controlar la transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
20:31	CGE	S/E Chañaral TR de 23/13.8 kV 4 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 2,8 MW de consumos. Causa informada: Acción vandálica, cadenazo entre TR y desconector 89CT1-1, según IF 3116.
20:45	TEN	S/E Changos desconectada compensación serie de líneas de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
20:54	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Lagunas 1 cerrada.
21:05	Transelec	S/E Pan de Azúcar interruptor H2 abierto por control de transferencia del ATR 4 de 220/110 kV, 75 MVA.
21:10	Enel Generación	C. Taltal TG2 sincronizada en pruebas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pruebas para levantar restricción de la unidad de generar sólo con diésel, según SICF 77112.
21:24	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta por regulación de tensión.
21:30	Scotta	C. LLauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 1.5 MW. Causa informada: Falla de línea de 23 kV LLauquereo - Peuchén.
21:57	Scotta	C. LLauquereo disponible y en servicio.
21:59	Enel Generación	C. Taltal TG2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 77112. Central continua limitada a su operación con gas.
22:26	Transelec	S/E Punta de Cortés línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 cerradas.
22:38	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a cero MW de inyección. Causa informada: Indisponibilidad de vapor por falla en digestor continuo limitando combustible a la caldera recuperadora, según IL 1749.
23:08	TEN	S/E Changos conectada compensación serie de líneas de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
23:30	Kelar	C. Kelar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
23:58	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

ANEXO N°3

EXTRACTO NOVEDADES DEL CEN 29/10/2019

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL



ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Sarco, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Aconcagua TG, Palacios, PE Aurora, Correntoso, Palmar, Teno Gas, PE San Gabriel, PE El Maitén y PE La Flor continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Generación Enel	C. Ralco se declara en condición de vertimiento.
00:00	Generación Enel	C. San Isidro 2 inhabilitada para participar en control secundario AGC. Causa informada: Datos de scada F/S por pérdida de comunicación, según IL 1750.
00:24	CGE	S/E Chañaral TR de 23/13.8 kV 4 MVA disponible, E/S y normalizados el 100 % de los consumos.
02:12	Calderas	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrada.
03:49	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 1 abierta por regulación de tensión.
06:01	Interchile	Línea de 220 kV Laguna - Encuentro 2 abierta por regulación de tensión.
07:02	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:05	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja sube generación y cancelada IL 1749.
07:26	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
07:38	Engie	Línea de 110 kV K1 - 10 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 76679.
08:25	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
08:33	Transec	S/E Punta de Cortés línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 abierta por control transferencia de ATR6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y ATR4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
08:35	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:55	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
09:40	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - Sag cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
10:18	Enor Chile	S/E C. PE Quillagua TR-1 de 220/23 kV y 100 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ruidos extraños en celda de media tensión, según SDCF 77225.
11:02	CAP CMPC	S/E Cerro Negro Norte línea de 220 kV Cerro Negro Norte - Totoralillo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fuga de gas SF6 en el 52J2, según SDCF 77034.
11:35	Transec	S/E Don Héctor abiertos interruptores J2 - J5 - J7 y J10 por control de transferencia de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
11:36	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza en bocatoma por material acumulado en desarenador, según SDCF 77477.
11:36	Transec	S/E Pan de Azúcar abierto interruptor H2 de la línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías.
11:38	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada compensación serie de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
11:49	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de líneas de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1.
11:52	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada compensación serie de líneas de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 2.
12:18	Enor Chile	S/E C. PE Quillagua TR-1 de 220/23 kV y 100 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 77225.
12:56	Scotta	C. Llauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 1.6 MW, según IF 3119.
13:08	CDC	Se restablece ambos enlaces de comunicación para las centrales Atacama y Tocopilla, las centrales Angamos, Cochrane, Ketar y Mejillones, solamente en servicio enlace principal sin respaldo.
13:10	Transec	S/E Don Héctor cerrados interruptores J2 - J5 - J7 y J10.
13:12	Transec	S/E Punta Colorada abierta línea de 220kV Punta Colorada - Don Héctor 1 y 2 por control transferencia de la línea de 220 kV Pan de Azúcar - Punta Colorada.



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	

ANEXO N°4

RESPALDO FOTOGRÁFICO

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

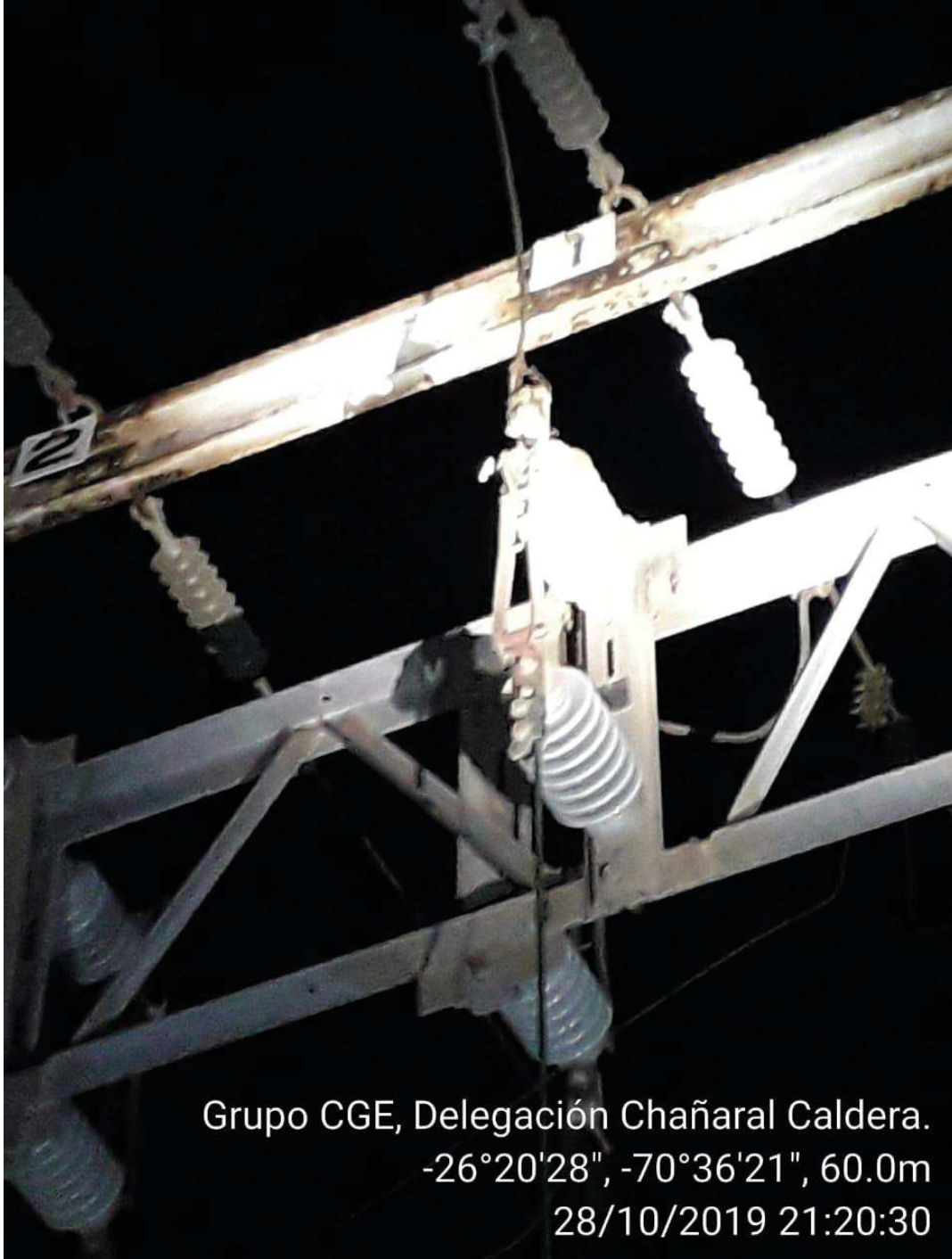
INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF3116/2019	FECHA DE FALLA: 28 DE OCTUBRE DE 2019
INSTALACIÓN (ES): SUBESTACIÓN CHAÑARAL	



ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE S.A.