

Estudio para análisis de falla EAF 066/2016
"Falla en línea 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde"
Fecha de Emisión: 21-03-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	29-02-2016
Hora	07:30

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000023.41
-----------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

Según lo informado por la empresa Anglo American Manto Verde S.A., la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Manto Verde se produjo por la apertura del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro debido a la pérdida de aislación provocada por contaminación de terceros.

c.1 Fenómeno físico:

OPE9: Pérdida de aislación debido a contaminación por actividades de terceros
La instalación ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX3: Conjunto aislación línea

c.3 Fenómeno eléctrico:

SO50IR: Sobrecorriente instantánea residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

3202: Diego de Almagro

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Diego de Almagro – Manto Verde 110 kV		07:30	08:05

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Manto Verde	000023.41	000000.419	07:30	08:05

Total : 23.41 MW 0.419 %

- Los montos y horas señaladas corresponden a lo indicado por la empresa Anglo American Manto Verde S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWHr)
S/E Manto Verde	ANGLO AMERICAN MANTO VERDE	Libre	000023.41	00000.58	0000000013.7

Clientes Regulados : 0 MWHr

Clientes Libres : 13.7 MWHr

Total : 13.7 MWHr

- Los montos y horas señaladas corresponden a lo indicado por la empresa Anglo American Manto Verde S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 005587.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U2

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de febrero de 2016

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de febrero de 2016

Movimiento de centrales e informe de novedades de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 29 de febrero de 2016

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de febrero de 2016

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

No hay

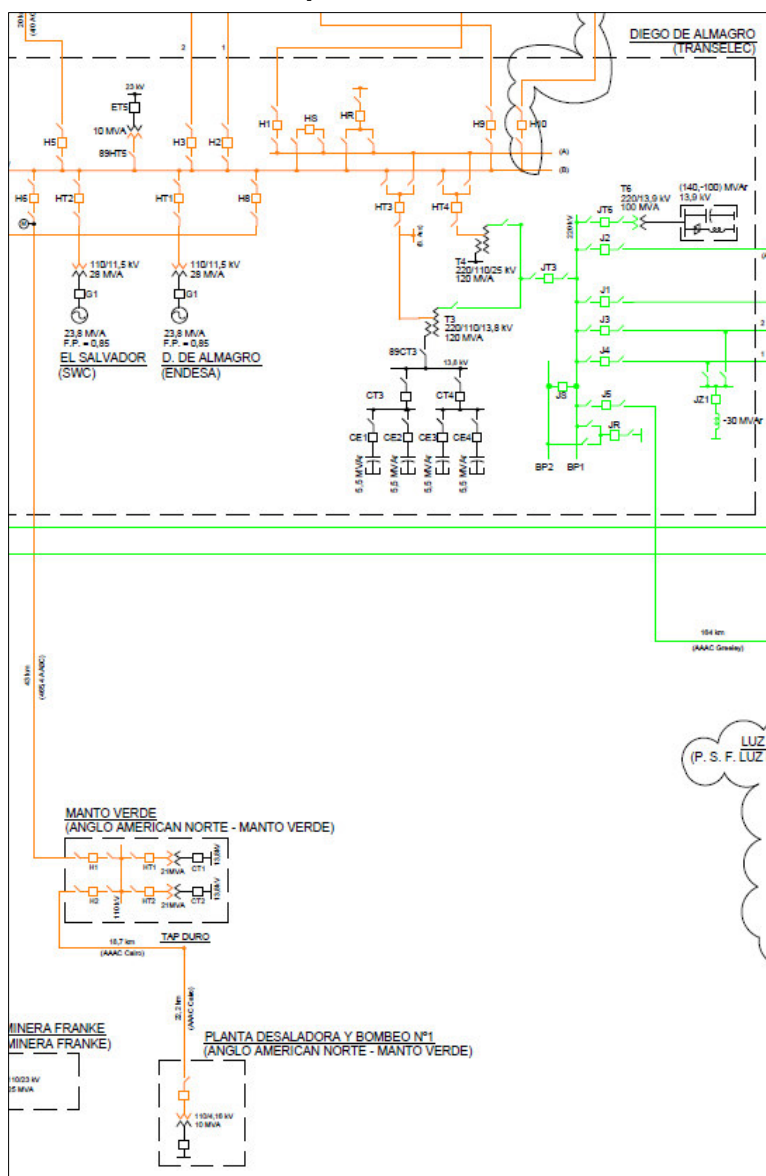
Acciones correctivas a largo plazo

La empresa Anglo American Manto Verde S.A. señala como acciones correctivas de largo plazo, realizar los lavados de aislación de acuerdo a programa modificado y complementar, con una inspección permanente.

Acciones correctivas a corto plazo

La empresa Anglo American Manto Verde S.A. señala como acciones correctivas de corto plazo, continuar con lavado de aislación en la zona.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
07:30	Apertura automática del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Manto Verde por operación de protecciones.

- La hora señalada corresponde a lo indicado por la empresa Anglo American Manto Verde S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
29-02-2016	08:05	Cierre del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro asociado a la línea 110 kV Diego de Almagro – Manto Verde. Se recupera la totalidad de los consumos.

- La fecha y hora señalada corresponde a lo indicado por la empresa Anglo American Manto Verde S.A.

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

El día 29 de febrero de 2016 a las 07:30 horas se produce la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Manto Verde por la apertura del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro debido a la pérdida de aislación provocada por contaminación de terceros.

A consecuencia de la desconexión se genera la pérdida de 23.41 MW correspondiente a los consumos de la S/E Manto Verde.

De acuerdo a lo informado por Anglo American Manto Verde S.A. en su informe de 48 horas, la apertura automática del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro se produjo por la operación de las protecciones de sobrecorriente instantánea residual y de distancia. Sin embargo, no se cuenta con los antecedentes ni registros necesarios para analizar el comportamiento de las protecciones asociadas al interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro.

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

- Detalle de la generación programada para el día 29 de febrero de 2016 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 29 de febrero de 2016 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes del CDC correspondientes al día 29 de febrero de 2016 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de febrero de 2016 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresadas en el sistema CDEC por la empresa Anglo American Manto Verde S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Anglo American Manto Verde S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

Según lo informado por la empresa Anglo American Manto Verde S.A., la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – Manto Verde se produjo por la apertura del interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro debido a la pérdida de aislación provocada por contaminación de terceros.

La propiedad de la instalación afectada corresponde a Anglo American Manto Verde S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

Sobre la base de los antecedentes informados de la falla ocurrida:

- Faltan antecedentes respecto a la operación de la protección asociada al interruptor 52H6 de S/E Diego de Almagro para pronunciarse sobre su operación.

9.3 Desempeño EDAC

No se produjo la operación de un EDAC ante este evento según lo esperado

9.4. Desempeño EDAG

No aplica.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 29-02-2016

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

- Se solicitará a la empresa Anglo American Manto Verde S.A, los antecedentes correspondientes al informe de falla de 5 días asociado a este evento.
- Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC

ANEXO N° 1

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

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
2	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
3	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
4	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
5	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
6	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
7	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
8	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
9	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
10	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
11	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
13	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
14	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
15	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
16	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
17	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63																																					

ANEXO N° 2

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200
201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300
301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400
401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500
501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600
601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700
701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800
801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900
901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000
1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100
1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200
1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300
1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400
1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455	1456	1457	1458	1459	1460	1461	1462	1463	1464	1465	1466	1467	1468	1469	1470	1471	1472	1473	1474	1475	1476	1477	1478	1479	1480	1481	1482	1483	1484	1485	1486	1487	1488	1489	1490	1491	1492	1							

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades del
CDC correspondientes al día 29 de febrero de 2016

29-02-2016									
Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		Pehuenche			150	Regula frecuencia	-	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
0:08		Pangue		30	140	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:19		Angostura		40	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
0:20		Santa María	355		355	Sincroniza en pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
0:29		Pangue		40	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:43		Bocamina II	30		30	En Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
0:44		Ralco		90	0	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
0:44		Arauco			10	Continúa en pruebas	ARAUCO_1	-	(3) E/S En Prueba
0:44		Cementos BioBio			0	Mantiene no solicitada por costo de partida	CEMENTOS_BIOBIO_F06	-	(8) F/S
0:44		Valdivia		23	38	DCR	VALDIVIA_3_PINO	-	(7) E/S Plena Carga
0:44		Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
0:44		Quintero 1A			0	Mantiene no solicitada por costo de partida	QUINTERO_CA_1A_GNL	-	(8) F/S
0:57		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:12		San Isidro		40	300	DCR	SANISIDRO_GNL	-	(6) E/S
1:30		San Isidro		30	270	DCR	SANISIDRO_GNL	-	(6) E/S
1:34		San Isidro		70	200	DCR	SANISIDRO_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
1:34		Energía Pacifico			17	Limitada según IL 141/2016	-	-	(10) E/S con limitación
1:49		San Isidro II		80	300	DCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
1:51		San Isidro II		50	250	DCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
2:01		San Isidro II		50	200	DCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
2:01		Viñales		6	16	DCR	Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga
2:01		Santa_Fe		14	50	DCR	SANTA_FE_3	-	(7) E/S Plena Carga
2:01		Canutillar		40	120	DCR	-	Normal	(6) E/S
2:05		Canutillar		40	80	DCR	-	Normal	(6) E/S
2:08		Bocamina II	210		240	En Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
2:20		Canutillar		30	50	DCR	-	Normal	(6) E/S
2:28		Canutillar		40	0	DCR	-	Normal	(8) F/S
2:28		LAJA-EVE		7	3	DCR	LAJA-EVE_2	-	(7) E/S Plena Carga
2:28		Rucatayo	35		35	Disponible cancela MM según SD 5197/2016	-	-	(6) E/S
2:38		Cipreses		95	0	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
2:38		Celco		2	3	DCR	CELCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
2:38		Masisa		4.5	4.5	DCR no se retira por restricciones propias	-	-	(5) E/S Min Técnico
2:38		Viñales		10	6	DCR	Viñales_1	-	(7) E/S Plena Carga
2:38		Arauco			10	En Pruebas	ARAUCO_1	-	(3) E/S En Prueba
2:38		Lautaro 1		10	16	DCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1	-	(7) E/S Plena Carga
2:38		Escuadrón		5.5	6.5	DCR no se retira por restricciones propias	ESCUADRON	-	(5) E/S Min Técnico
2:38		Bocamina			0	Indisponible según IF 259/2016	-	-	(9) F/S No disponible
2:38		CMPC Laja		10	5	DCR	CMPC_LAJA_1	-	(7) E/S Plena Carga
2:38		Santa_Fe		16	34	DCR	SANTA_FE_2	-	(7) E/S Plena Carga
2:38		Ventanas 1		10	68	Limitada según IL 399/2016	-	-	(10) E/S con limitación
3:21		Guacolda 5		90	60	DCR	-	-	(5) E/S Min Técnico
3:49	3:53	Canutillar	40		40	Control de Tx líneas 220 kV Cautín - Valdivia y Ciruelos - Valdivia (TTCC de llegada a S/E Valdivia 182 MVA)	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
4:35		Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
5:27		Pangue	60		160	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
5:31		Guacolda 5	90		150	Cumple tiempo de estabilización a las 06:24 hrs.	-	-	(7) E/S Plena Carga
5:31		Ventanas 1	10		78	Limitada según IL 63/2016 cumple tiempo de estabilización a las 06:00 hrs.	-	-	(10) E/S con limitación
5:31		Santa_Fe	16		50	QCR	SANTA_FE_3	-	(7) E/S Plena Carga
5:31		CMPC Laja	10		15	QCR	CMPC_LAJA_2	-	(7) E/S Plena Carga
5:31		Escuadrón	5.5		12	QCR	ESCUADRON	-	(7) E/S Plena Carga
5:31		Lautaro 1	10		26	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_2	-	(7) E/S Plena Carga
5:31		Viñales	10		16	QCR	Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga
5:31		Masisa	4.5		9	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
5:31		Celco	2		5	QCR	CELCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
5:41		Cipreses	20		20	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
5:48		Cipreses	67		87	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
6:05		LAJA-EVE	7		10	QCR	LAJA-EVE_1	-	(7) E/S Plena Carga
6:05		Canutillar	40		80	QCR	-	Normal	(6) E/S
6:14		Canutillar	40		120	QCR	-	Normal	(6) E/S
6:17		Canutillar	30		150	QCR	-	Normal	(7) E/S Plena Carga
6:17		Santa_Fe	14		64	QCR	SANTA_FE_4	-	(7) E/S Plena Carga
6:17		Viñales	6		22	QCR	Viñales_3	-	(7) E/S Plena Carga
6:24		Guacolda 5		90	60	No sube por pronto inicio de trabajos programados según SD 7291/2016	-	-	(5) E/S Min Técnico
6:25		San Isidro II	50		250	QCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
6:36		San Isidro II	50		300	QCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
6:39		San Isidro II	80		380	QCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
6:39		Taltal 1			0	No solicitada por costo de partida y pronta entrada de generación fotovoltaica	TALTAL_1_GNL_1	-	(8) F/S
6:39		Energía Pacifico			17	Limitada según IL 141/2016	-	-	(10) E/S con limitación
6:45		San Isidro	50		250	QCR	SANISIDRO_GNL	-	(6) E/S
7:05		San Isidro	50		300	QCR	SANISIDRO_GNL	-	(6) E/S
7:10		San Isidro	40		340	QCR	SANISIDRO_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
7:10	7:44	Quintero 1B	70		70	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
7:14	7:20	Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
7:20		Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga
7:20		Valdivia	23		61	QCR	VALDIVIA_4_PINO	-	(7) E/S Plena Carga
7:20		Cementos BioBio	13		13	QCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06	-	(7) E/S Plena Carga
7:20		Nueva Renca				Inicio proceso de partida	NRENCA_DIE	-	(7) E/S Plena Carga
7:24		Pangue		60	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:44		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:44		Quintero 1B	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
8:00		Nehuenco II	120		380	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
8:00		Nehuenco I	50		310	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
8:08		Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:15	8:49	Quintero 1A	70		70	Solicitada por Disponibilidad de GNL	QUINTERO_CA_1A_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
8:27		Santa María		305	50	En Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
8:29		Colihues				Solicitada anticipadamente el 28/02/2016 a las 23:21	-	-	
8:29		Trapén	80		80	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga
8:29		Los Guindos	65		65	Solicitada unidad.	-	-	(5) E/S Min Técnico
8:34		Ralco	70		160	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:49		Quintero 1A	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
8:52		Los Guindos			65	Sincronizada unidad.	-	-	(5) E/S Min Técnico
9:00		Ralco		40	120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:11		Los Vientos TG	60		60	Solicitada unidad	LOSVENTOS_TG_CNAVIA	-	(5) E/S Min Técnico
9:13		Guacolda 4		30	120	Control Tx LT 220 kV Maitencillo - Punta Colorada (350 MVA) N>S.	-	-	(6) E/S
9:15		Los Guindos	74		139	QCR	-	-	(7) E/S Plena Carga

9:20		Ralco	40	160	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:21		Angostura	40	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:31		Bocamina	75	75	Sincronizada en Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
9:35		Ralco	40	200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:45		Angostura	40	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:46	9:54	Colbún	100	100	QCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
9:50		Pangue	50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:54		Santa María	190	240	En Pruebas	-	-	(5) E/S Min Técnico
9:56		Ralco	60	140	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:58		Ralco	50	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
10:01		Coronel TG		0	Con IF 480/2016.	TG_CORONEL_DIE		(8) F/S
10:01		Arauco		10	Con SDCF SD 5408/2016.	ARAUCO_1	-	(3) E/S En Prueba
10:01		Los Vientos TG		60	Sincronizada unidad.	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(5) E/S Min Técnico
10:07		Colihues	11	11	Sincronizada U-1.	COLIHUES_HFO		(6) E/S
10:08		Angostura	60	60	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:10		Colbún		100	U-1 toma la regulación de frecuencia.	COLBUN_sinv	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
10:10		Pehuenche	50	150	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
10:13		Bocamina II	110	350	En Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
10:14		Los Vientos TG	60	120	QCR	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(7) E/S Plena Carga
10:16		Angostura	60	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:16		Pehuenche	30	120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
10:16		Ralco	30	120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:25		Pehuenche	120	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
10:38		Ralco	40	160	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:47		Nueva Renca	40	40	Sincronizada TG.	NRENCA_DIE		(6) E/S
10:52		Angostura	40	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:08		Ralco	40	200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:31		Rapel	40	40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
11:35		Bocamina II		350	Cancelada Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso SD 6313/2016 disponible y E/S.	-	-	(7) E/S Plena Carga
11:56		Nueva Renca	260	300	Sincronizada TV.	NRENCA_DIE		(7) E/S Plena Carga
11:59		Angostura	20	60	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:00		Ralco	40	160	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:02		Ralco	30	130	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:11		Pangue	50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:15		Ralco	30	160	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:31		Ralco	30	130	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:34		Angostura	20	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:38		PFV Chañares	17	0	Deja de inyectar por Falla	-	-	(8) F/S
12:45		Pangue	50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:56		Ralco	40	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:59		Rapel	40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
13:01		Los Vientos TG	60	60	DCR	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(5) E/S Min Técnico
13:20		Ralco	50	140	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:20		Angostura	20	60	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:28		Ralco	50	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
13:29		Angostura	10	50	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:31		Los Vientos TG	60	0	DCR	LOSVIENTOS_TG_CNAVIA		(8) F/S
13:48		Nueva Renca	30	330	Central estable y conectados los FA con GLP.	NRENCA_FA_GLP		(7) E/S Plena Carga
13:53		Ralco	50	140	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:56		Ralco	50	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:02		Guacolda 5	15	75	Cancelada faenas SD 7291/2016. y vigente SD 7292/2016.	-	-	(6) E/S
14:05		Ralco	60	150	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:08		Ralco	30	180	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:09	14:12	Rapel	40	40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
14:15		Ralco	60	120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:18		Ralco	30	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
14:19		ERNC			Inicio Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.			
14:19		ERNC	-21		Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
14:19		C. PFV Lalackama	7	59	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
14:19		C. PFV Diego de Almagro	1	19	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
14:19		C. PFV Chañares	17		Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones por Normalización de Generación			
14:19		C. PFV Javiera	6	53	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
14:19		C. PFV San Andrés	1	29	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
14:19		C. PFV Salvador	6	55	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
14:19		C. PFV Luz del Norte		0	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:19		C. PE Taltal		50	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:39		Ralco	30	120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:43		ERNC	-10		Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 30 °C con Sol flujo N>S.			
14:43		C. PFV Lalackama	3	56	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 187 MVA a 30 °C con Sol flujo N>S.			
14:43		C. PFV Diego de Almagro		19	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:43		C. PFV Chañares		17	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:43		C. PFV Javiera	3	50	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 187 MVA a 30 °C con Sol flujo N>S.			
14:43		C. PFV San Andrés	1	28	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 187 MVA a 30 °C con Sol flujo N>S.			
14:43		C. PFV Salvador	3	52	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 187 MVA a 30 °C con Sol flujo N>S.			
14:43		C. PFV Luz del Norte		0	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:43		C. PE Taltal		50	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
15:07		ERNC	-9		Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 30 °C con Sol flujo N>S.			
15:07		C. PFV Lalackama	3	53	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 187 MVA a 30 °C con Sol flujo N>S.			
15:07		C. PFV Diego de Almagro		18	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
15:07		C. PFV Chañares		17	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
15:07		C. PFV Javiera	3	47	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 187 MVA a 30 °C con Sol flujo N>S.			
15:07		C. PFV San Andrés		28	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
15:07		C. PFV Salvador	3	50	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 187 MVA a 30 °C con Sol flujo N>S.			
15:07		C. PE Taltal		48	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
15:15		Santa María	115	355	Cancela IF 546/2016 y continua Limitada según IL 001/2016 Unidad limitada en 355 MW por pérdida de	-	-	(10) E/S con limitación
15:34	15:40	Loma Los Colorados 1	2	2	Sincronización Motor Norte Sur	-	-	(6) E/S
15:41		Ralco	30	90	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:45		Angostura	10	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:08					Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1			
16:10					Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 2			
16:10		Lautaro 2	20	0	Salida Intempestiva por Falla	-	-	(8) F/S
16:10		Rapel	40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
16:10		Angostura	140	180	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:10		Los Guindos	74	65	DCR Proximo Retiro de Central Santa Maria posible TRIP	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:10		Calle Calle	13	13	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:10		Quellón 2	7	7	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:10		Chuyaca	11	11	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(7) E/S Plena Carga

16:10		Chiloe			0	Mantiene por costo de partida	-	-	(8) F/S
16:10		DEGAN	32		32	Control Transferencia L. 220 kV Charrua - Duqueco - Temuco Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 2	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:25						Cierre L. 220 kV Charrua - Mulchen 2			
16:26		Angostura		80	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:26		DEGAN		32	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
16:26		Chuyaca		11	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
16:26		Quellón 2		7	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
16:26		Calle Calle		13	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
16:32		Loma Los Colorados 1		2	2	Control Suministro de Gas	-	-	
16:33						Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 2			
16:34	16:35	Calle Calle	13		13	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:34	16:47	Quellón 2	7		7	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:34	16:58	Chuyaca	11		11	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:34		Chiloe			0	Mantiene por costo de partida	-	-	(8) F/S
16:34	17:02	DEGAN	32		32	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(7) E/S Plena Carga
16:40		Ralco		90	0	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
16:42		Nueva Renca		30	300	DCR	NRENCA_FA_GLP		(7) E/S Plena Carga
16:42		Colihues		5	6	DCR No se retira por restricciones propias	COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
16:45	17:00	Antihue_TG				Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(5) E/S Min Técnico
16:50		Pilmaiquen	5		15	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	Normal	(6) E/S
16:50		Pullinque	10		20	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	Normal	(6) E/S
16:57		Santa Maria		355	0	SDCF 7692/2016 Fuga en línea de aceite hidráulico de la válvula de control N° 4 turbina.	-	-	(8) F/S
17:00		Antihue_TG	50		50	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(5) E/S Min Técnico
17:00		Angostura		40	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:03		Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:17		Angostura	20		120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:19		ERNC			11	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
17:19		C. PFV Lalackama	3		56	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
17:19		C. PFV Diego de Almagro			13	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
17:19		C. PFV Chañares			17	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
17:19		C. PFV Javiera	5		53	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
17:19		C. PFV San Andrés	3		30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 194 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
17:19		C. PFV Salvador			50	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
17:19		C. PE Taltal			47	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
17:21		Angostura		20	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:22		Nueva Renca		100	200	DCR	NRENCA_DIE		(5) E/S Min Técnico
17:22		Cementos BioBio		7	6	DCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(5) E/S Min Técnico
17:22		Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
17:22		Valdivia			61	No Baja Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	VALDIVIA_4_PINO	-	(7) E/S Plena Carga
17:22		Quintero 1B		50	70	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:26		Angostura		60	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:28		Antihue_TG	50		100	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(7) E/S Plena Carga
17:35		Lautaro 2		22		En Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
17:53		Quintero 1A		50	70	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:54		Los Guindos		65	0	DCR Central Santa Maria F/S	-	-	(8) F/S
17:55		Antihue_TG		35	60	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(6) E/S
18:08		Quintero 1A	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga
18:14		Quintero 1B	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
18:25		Antihue_TG		20	40	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(6) E/S
18:25						Finaliza prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.			
18:31		Guacolda 4	30		150	Control Tx LT 220 kV Maitencillo - Punta Colorada (350 MVA) N>S.	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:47		Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga
18:47		Cementos BioBio	7		13	QCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(7) E/S Plena Carga
18:47		Nueva Renca	100		300	QCR Cumple tiempo a las 19:55	NRENCA_DIE		(7) E/S Plena Carga
18:47	18:50	Rapel	40		40	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
18:47	18:51	Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:51						Cierre L. 220 kV Charrua - Mulchen 1			
18:51						Cierre L. 220 kV Charrua - Mulchen 2			
18:52		Antihue_TG		40	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
18:52		DEGAN		32	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
18:52		Quellón 2		7	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
18:52		Chuyaca		11	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
18:52		Calle Calle		13	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
18:52		Pilmaiquen		5	10	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	
18:52		Pullinque		10	10	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	
18:52		Trapén		80	0	Por Seguridad de Zona Sur. Por Falla L. 220 kV Charrua - Mulchen 1 y 2	-	-	(8) F/S
19:09		Arauco			10	En Pruebas SDCF5408/2016	ARAUCO_1	-	(3) E/S En Prueba
19:09		Ralco	60		150	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:13		Ralco	100		250	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:19		Pehuenche	120		120	QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
19:21		Ralco	50		300	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:29	20:13	Lautaro 1		26	0	SD7483/2016 Limpieza interior hogar caldera por acumulación de escoria en paredes y mejoras en sinter	LAUTARO_1_BLOQUE_2	-	(8) F/S
19:38		Ralco		50	250	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:51		Ralco	50		300	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:54		Pehuenche			120	Toma Regulación de Frecuencia U-2	-	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
19:54		Colbún			100	Deja de regular frecuencia	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
19:58		Ralco		50	250	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:04		Ralco		50	200	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:07		Ralco		110	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
20:10		Colbún	50		150	QCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
20:12		Ralco	30		120	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:17		Pangue	50		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:18		Central Coya		2	0	C. Coya F/S. Causa informada: A solicitud de CONAF por faenas de extinción de incendio bajo línea de 66 kV Coya – Sauzal.			
20:21		Guacolda 5	75		150	Cancela SD7292/2016 Unidad debe permanecer en 75 MW para realizar ajustes y sintonización del sistema de combustión de la caldera.	-	-	(7) E/S Plena Carga
20:29		Ralco	80		200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:30		Colbún	50		200	QCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
20:32		Ralco	100		300	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:34		Rapel	80		120	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
20:40		Loma Los Colorados 1	2		2	Sincronización Motor Sur	-	-	
20:46		Ralco	100		400	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:50		Ralco	50		450	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:57		Trapén	20		20	Control Transferencia LT 220 kV Ciruelos - Valdivia 183 MVA por TT/CC de Valdivia	-	-	(5) E/S Min Técnico
21:10		Guacolda 2	15		150	Cancela Limitada IL 149/2016	-	-	(7) E/S Plena Carga
21:31		Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
21:51		Ralco		50	400	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:55		Ralco		50	350	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

22:09	Ralco		50	300	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:10	Colihues		6	0	Retirada	COLIHUES_HFO		(8) F/S
22:10	Colihues				Solicitada anticipadamente por tiempo de partida de 12 hrs. y disponibilidad de HFO	COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga
22:16	Guacolda 1	10		150	Cancela IL 150/2016	-	-	(7) E/S Plena Carga
22:33	Rapel		40	80	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
22:35	Trapén		20	0	Control Transferencia LT 220 kV Ciruelos - Valdivia 183 MVA por TT/CC de Valdivia	-	-	(8) F/S
22:37	Rapel		40	40	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
22:45	Rapel		40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
22:51	Ralco		185	115	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:51	Energía Pacifico		17	0	SDCFXXX/2016 Problemas en parrilla n°3	-	-	(8) F/S
23:02	Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:03	Colbún		50	100	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
23:11	Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(8) F/S
23:30	Ralco		115	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
23:35	Quintero 1A		120	0	Control Suministro de Gas	QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S
23:53	Pehuenche			150	U-1 toma la regulación de frecuencia y sale de servicio la U-2 SD07277/2016	-	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
23:55	Nueva Renca		100	200	DCR	NRENCA_DIE		(5) E/S Min Técnico
23:59	Quintero 1B		120	0	Control Suministro de Gas	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S

RESUMEN MENSUAL OPERACIÓN SIC (Febrero 2016)

febrero 2016

Generación por Fuente						
	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	feb-2016	feb-2015	var%	2016	2015	var%
Térmico	2402.0	2522.8	- 8.07%	4.51	4.96	- 10.58%
Hidráulico	1729.0	1440.63	+ 15.88%	3.91	3.41	+ 12.85%
Eólico	140.6	96.6	+ 40.56%	0.28	0.19	+ 42.86%
Solar	117.3	80.7	+ 40.29%	0.25	0.16	+ 52.95%
Total	4388.9	4140.7	+ 2.34%	8.94	8.72	+ 0.90%

Reducción Energía Eólica y Solar						
	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	feb-2016	feb-2015	var%	2016	2015	var%
Total	18.2	0.1	+ 12371.34%	0.04	0.00	+ 3128.48%

Generación Térmica						
	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	feb-2016	feb-2015	var%	2016	2015	var%
Diesel	78.4	173.4	- 56.35%	0.10	0.22	- 57.25%
Carbón	1310.4	1131.3	+ 11.84%	2.54	2.36	+ 5.94%
Biomasa	196.7	190.2	- 0.11%	0.37	0.38	- 4.25%
Biogas	16.6	19.5	- 17.45%	0.03	0.04	- 23.31%
GN	799.2	998.6	- 22.73%	1.47	1.95	- 25.90%
Otros	0.7	9.8	- 93.58%	0.00	0.01	- 91.80%
Total	2402.0	2522.8	- 8.07%	4.51	4.96	- 10.58%

Generación Hidráulica						
	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	feb-2016	feb-2015	var%	2016	2015	var%
Embalse	675.6	586.3	+ 11.27%	1.58	1.48	+ 5.16%
Pasada	1053.4	854.4	+ 19.04%	2.33	1.93	+ 18.78%
Total	1729.0	1440.6	+ 15.88%	3.91	3.41	+ 12.85%

Generación Renovable No Convencional						
	Mensual (GWh)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	feb-2016	feb-2015	var%	2016	2015	var%
Minihidro	91.4	73.3	+ 20.41%	0.19	0.17	+ 13.04%
Eólica	140.6	94.4	+ 43.84%	0.28	0.19	+ 44.53%
Solar	117.3	80.6	+ 40.59%	0.25	0.16	+ 53.11%
Biomasa	135.5	159.3	- 17.88%	0.25	0.32	- 22.55%
Biogas	16.6	19.5	- 17.45%	0.03	0.04	- 23.31%
Total	501.5	427.1	+ 13.38%	0.99	0.87	+ 12.34%

(*) Representa el acumulado a igual fecha 2016 y 2015
Nota: Las tasas de crecimiento consideran efecto año bisiesto

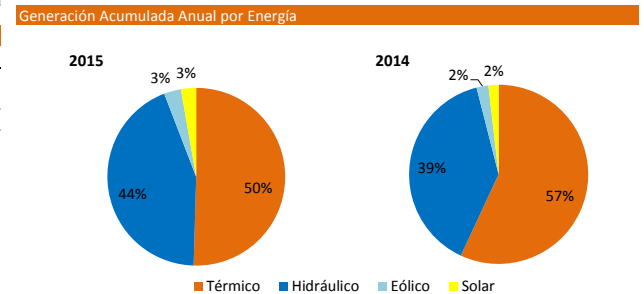
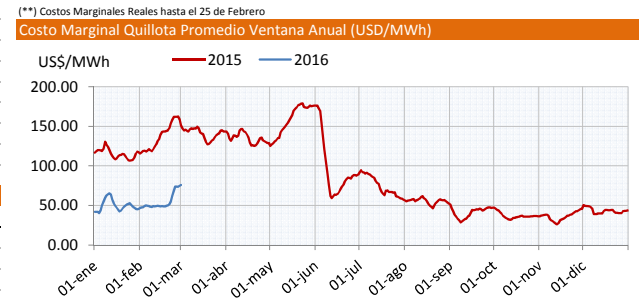
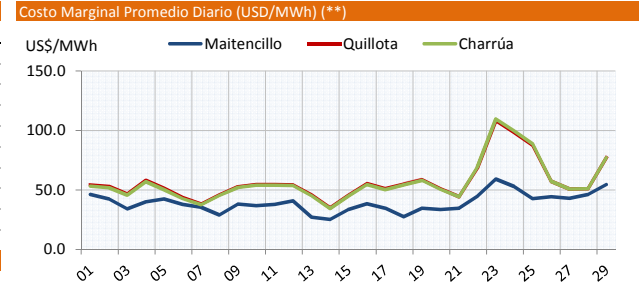
Cotas (msnm)				
	Final de Mes		Máxima	Mín. Operacional
	feb-2016	feb-2015	2016	2016
Chapo	225.08	223.36	243.00	220.00
Invernada	1310.09	1314.95	1319.00	1280.00
Laja	1321.68	1320.22	1369.00	1308.48
Colbún	427.70	423.42	437.00	397.00
Rapel	104.09	104.11	104.75	97.00
Ralco	698.52	698.84	725.00	692.00
Melado	642.59	644.66	648.00	639.50
Pangue	507.73	507.88	510.50	501.00

Precipitaciones (mm)					
	Mensual		Acumulado Anual		
	feb-2016	feb-2015	2016	var% 2014	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	0.0	-	- 100.00%
Invernada	0.0	5.0	9.0	+ 80.00%	- 65.99%
Melado	0.0	5.0	10.0	+ 100.00%	- 73.36%
Colbún	0.0	1.0	8.3	+ 725.00%	- 79.07%
Laja	0.0	0.0	13.5	-	- 89.23%
Pangue	0.2	0.0	3.6	-	- 97.30%
Chapo	63.0	23.5	127.0	+ 309.68%	- 58.79%

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)					
	Promedio Mensual			Promedio Anual	
	feb-2016	feb-2015	var%	2016	2015
Maitencillo	48.3	139.2	- 65.29%	48.8	121.3
Quillota	54.6	142.9	- 61.81%	51.3	126.6
Charrúa	54.6	142.9	- 61.81%	51.1	126.6
Promedio	52.5	141.6	- 62.95%	50.4	124.9

Demanda Máxima Diaria (GWh/día)					
	Mensual			Anual (a la fecha)	
	feb-2016	feb-2015	var%	2016	2015
Máxima Diaria	157.0	152.7	+ 2.86%	162.1	159.0

Índice de Congestión en Transmisión			
% Mensual por Sistema			
	feb-2016	feb-2015	var%
Troncal	1.88%	1.17%	+ 0.71%
Subtransmisión	0.00%	0.00%	+ 0.00%
Adicional	0.00%	0.00%	+ 0.00%



Fecha reporte: miércoles, 02 de marzo de 2016

www.cdecsc.cl Twitter: @CDECSC

INFORME DE NOVEDADES CDC Lunes 29 de Febrero de 2016

1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

lunes, 29 de febrero de 2016

Generación por fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	lun 29/feb		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Térmico	96.1	61.9%	2402.0	2522.8	- 8.07%	4.51	4.96	- 10.58%
Hidráulico	52.4	33.7%	1729.0	1440.6	+ 15.88%	3.91	3.41	+ 12.85%
Eólico	3.4	2.2%	140.6	96.6	+ 40.56%	0.28	0.19	+ 42.86%
Solar	3.5	2.3%	117.3	80.7	+ 40.29%	0.25	0.16	+ 52.95%
Total	155.4	100.0%	4388.9	4140.7	+ 2.34%	8.94	8.72	+ 0.90%

Reducción energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (GWh)		
	lun 29/feb		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Total	139.2		18.2	0.1	+ 12371.34%	36.5	1.1	+ 3128.48%

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	lun 29/feb		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Diesel	6.0	6.2%	78.4	173.4	- 56.35%	0.10	0.22	- 57.25%
Carbón	47.0	49.0%	1310.4	1131.3	+ 11.84%	2.54	2.36	+ 5.94%
Biomasa	7.5	7.8%	196.7	190.2	- 0.11%	0.37	0.38	- 4.25%
Biogas	0.6	0.6%	16.6	19.5	- 17.45%	0.03	0.04	- 23.31%
GN	34.9	36.4%	799.2	998.6	- 22.73%	1.47	1.95	- 25.90%
Otros	0.0	0.0%	0.7	9.8	- 93.58%	0.00	0.01	- 91.80%
Total	96.1	100.0%	2402.0	2522.8	- 8.07%	4.51	4.96	- 10.58%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	lun 29/feb		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Embalse	20.3	38.8%	675.6	586.3	+ 11.27%	1.58	1.48	+ 5.16%
Pasada	32.0	61.2%	1053.4	854.4	+ 19.04%	2.33	1.93	+ 18.78%
Total	52.4	100.0%	1729.0	1440.6	+ 15.88%	3.91	3.41	+ 12.85%

Generación Renovable No Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	lun 29/feb		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Minihidro	3.1	20.1%	91.4	73.3	+ 20.41%	0.19	0.17	+ 13.04%
Eólica	3.4	21.8%	140.6	94.4	+ 43.84%	0.28	0.19	+ 44.53%
Solar	3.5	22.5%	117.3	80.6	+ 40.59%	0.25	0.16	+ 53.11%
Biomasa	4.9	31.7%	135.5	159.3	- 17.88%	0.25	0.32	- 22.55%
Biogas	0.6	3.9%	16.6	19.5	- 17.45%	0.03	0.04	- 23.31%
Total	15.6	100.0%	501.5	427.1	+ 13.38%	0.99	0.87	+ 12.34%

Crecimiento anual

+ 0.90%

(*) Representa el acumulado a igual fecha 2016 y 2015
Nota: Las tasas de crecimiento consideran efecto año bisiesto

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima		Mín. Operacional	
	lun 29/feb	dom 28/feb	2016	2016	2016	2016
Chapo	225.08	225.19	243.00	220.00		
Invernada	1310.09	1310.33	1319.00	1280.00		
Laja	1321.68	1321.75	1369.00	1308.48		
Colbún	427.70	427.79	437.00	397.00		
Rapel	104.09	104.09	104.75	97.00		
Ralco	698.52	698.76	725.00	692.00		
Melado	642.59	642.26	648.00	639.50		
Pangué	507.73	507.65	510.50	501.00		

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual		
	lun 29/feb	dom 28/feb	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	0.0	-	- 100.00%
Invernada	0.0	0.0	9.0	+ 80.00%	- 65.99%
Melado	0.0	0.0	10.0	+ 100.00%	- 73.36%
Colbún	0.0	0.0	8.3	+ 725.00%	- 79.07%
Laja	0.0	0.0	13.5	-	- 89.23%
Pangué	0.0	0.0	3.6	-	- 97.30%
Chapo	0.0	0.0	127.0	+ 309.68%	- 58.79%

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual		
	lun 29/feb	dom 28/feb	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	54.6	46.3	+ 17.78%	48.8	121.3	- 59.77%
Quillota	77.3	51.1	+ 51.33%	51.3	126.6	- 59.48%
Charrúa	77.3	51.1	+ 51.33%	51.1	126.6	- 59.65%
Promedio	69.7	49.5	+ 40.86%	50.4	124.9	- 59.63%

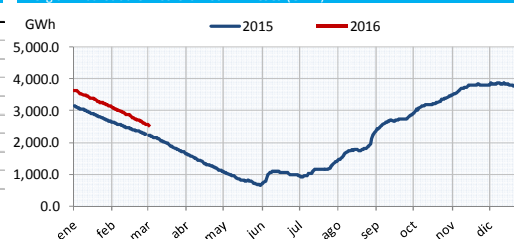
Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

	Real Diario			Real Anual		
	lun 29/feb	dom 28/feb	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7503	6536	+ 14.79%	7785	7544	+ 3.19%
Programado	7731	16	-	7503	15	- 2.95%
Demanda Máx.	-	-	-	-	-	No Aplica
Demanda Punta	-	-	-	-	-	-
Generación Total	158.1	-	-	155.4	-	- 1.73%

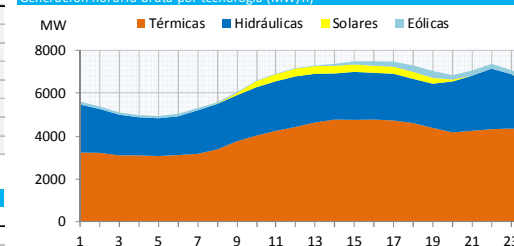
Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

73.3 (USD/MWh)

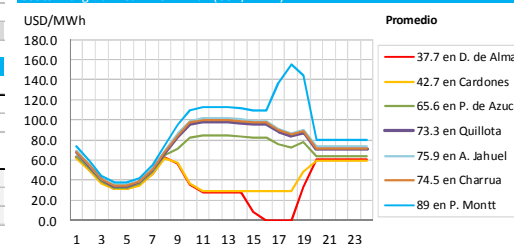
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Participación Anual ERNC

+ 11.13%

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

2.1. Centrales

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Abanico	840.0	752.0	-10.48		Los Guindos	1900	1014	(*) -46,62	
Alfalfal	4133.0	3665.4	-11.31		Los Hierros	48.0	180.0	274.96	
Alto Renaico	0.0	0.0	0.00		Los Hierros 2	0.0	32.4	GNP	
Andes	0.0	0.0	0.00		Los Molles	122.0	126.0	3.28	
Angostura	1100.0	1315.0	19.55		Los Pinos	0.0	0.0	0.00	
Antihue TG	0.0	106.0	GNP		Los Quilos	888.0	866.5	-2.42	
Antuco	3360.0	3396.0	1.07		Los Vientos	0.0	368.1	GNP	
Arauco	0.0	76.4	GNP	SDCF	Machicura	480.0	486.0	1.25	IL
Blanco	1224.0	1054.1	-13.88		Maitenes	285.0	290.0	1.75	
Bocamina	0.0	1043.0	(*) GNP	IF	Mampil	144.0	120.4	-16.39	
Bocamina II	0.0	5462.0	(*) GNP		Malalcahuello	0.0	0.0	0.00	
Callao	6.0	8.2	37.17		Mariposas	72.0	63.6	-11.67	
Calle Calle	0.0	20.0	GNP		Masisa	200.0	186.6	-6.70	IL
Campiche	6528.0	6527.0	-0.02		Nalcas	24.0	22.4	-6.87	
Candelaria 1 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B DIE	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B GAS	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Gas	7120.0	7227.0	1.50	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	0.00	
Canutillar	3060.0	3096.0	1.18		Nehuenco II GNL	8000.0	7822.0	-2.23	
Capullo	0.0	0.0	0.00	PMM	Newen	0.0	0.0	0.00	
Cardones	0.0	0.0	0.00		Nueva Aldea 1	336.0	246.2	-26.73	
Carilafquén	0.0	244.7	GNP		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.00	IF
Carena	216.0	221.1	2.36		Nueva Aldea 3	792.0	960.5	21.28	
Celco	112.0	151.1	34.91		Nueva Renca Diésel	4940.0	3301.0	(*) -33,18	
Cementos Bío Bío	176.0	115.3	-34.49	IL	Nueva Renca GNL	0.0	53.0	GNP	
Cenizas	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Ventanas	6000.0	6052.0	0.87	IL
Chacabuquito	0.0	0.0	0.00	IF	Ojos de Agua	216.0	169.5	-21.52	
Chacayes	0.0	0.0	0.00	IF	Olivos	0.0	0.0	0.00	
Chiburgo	373.0	358.0	-4.02		P. Valdivia	1027.0	1198.1	16.66	
Chiloé	0.0	0.0	0.00	PMM	Palmucho	744.0	600.0	-19.35	
Cholguán	216.0	109.2	-49.44		Pangue	1640.0	1945.0	18.60	
Chuyaca	0.0	9.5	GNP		Pehuenche	2769.0	2625.0	-5.20	
Cipreses	1740.0	1868.0	7.36		Petropower	1560.0	1314.0	-15.77	
CMPC Cordillera	0.0	453.9	GNP		Peuchén	241.0	171.1	-29.00	
CMPC Laja	340.0	219.1	-35.56	IL	Picoiquén	48.0	43.9	-8.54	
CMPC Pacífico	552.0	690.2	25.04		Pilmaiquén	240.0	262.2	9.25	IL
CMPC Santa Fe	120.0	0.2	-99.83		Pulelfu	0.0	73.6	GNP	
Colbún	2261.0	2097.0	-7.25		Providencia	48.0	33.6	-30.00	
Colihues_DIE	0.0	0.0	0.00		Pullinque	270.0	289.0	7.04	
Colihues_IFO	165.0	94.6	-42.67	IF	Punta Colorada	0.0	0.0	0.00	
Colmito GNL	0.0	0.0	0.00		Puntilla	405.0	445.7	10.05	
Colmito Diésel	0.0	0.0	0.00		Quellón 2	0.0	10.6	GNP	IF
Concón	0.0	0.0	0.00		Queltehues	1007.0	1029.0	2.18	
Const. Elektr.+Maule	0.0	0.0	0.00	PMM	Quilleco	506.0	498.0	-1.58	
Coronel TG Diésel+Gas	0.0	0.0	0.00	IF	Quintero Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Coya	100.0	42.3	-57.70		Quintero GNL	3520.0	3643.0	3.49	
Curillínque	1476.0	1318.0	-10.70		Ralco	2730.0	2460.0	-9.89	IL
Degañ	0.0	67.5	GNP	IL	Rapel	1620.0	465.0	(*) -71,30	

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	0.00		Renaico	120.0	125.8	4.83	
El Paso	0.0	404.0	GNP		Renca	0.0	0.0	0.00	
El Peñón	0.0	0.0	0.00		Rincón	5.0	4.8	-4.00	
El Salvador	0.0	0.0	0.00		Río Huasco	48.0	36.0	-25.00	
El Toro	5240.0	5280.0	0.76		Rucatayo	360.0	237.4	-34.04	
El Totoral+Quintay+Placilla	0.0	2.6	GNP	IF	Rucúe	1180.0	1202.0	1.86	
Emelda (I + II)	0.0	0.0	0.00		San Andrés	880.0	797.3	-9.40	
Energía Pacífico	384.0	323.7	-15.70	IL	San Clemente	96.0	82.0	-14.58	
Enor Esperanza(DS +TG)	0.0	0.0	0.00		San Gregorio	0.0	0.0	0.00	
Eólica Canela	235.0	236.8	0.77		San Ignacio	0.0	0.0	0.00	
Eólica El Arrayán	665.0	517.2	-22.23		San Isidro Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Eólica Lebu	48.0	98.0	104.17	PMG	San Isidro Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Los Cururos	327.0	287.1	-12.20		San Isidro GNL	7180.0	7520.0	4.74	
Eólica Monte Redondo	104.0	95.0	-8.65		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Eólica Cuel	403.0	295.0	-26.80		San Isidro 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Punta Colorada	0.0	91.1	GNP		San Isidro 2 GNL	7860.0	8205.0	4.39	
Eólica Punta Palmeras	136.0	132.1	-2.87		San Lorenzo	0.0	0.0	0.00	
Eólica San Pedro	285.0	135.5	-52.46		Santa Fe Energía	1355.0	1101.3	-18.72	
Eólica Talinay	400.0	469.0	17.25		Santa Lidia	0.0	0.0	0.00	
Eólica Talinay Pte.	348.0	411.5	18.25		Santa María	8520.0	4343.0	(*) -49,03	IF
Eólica Taltal	351.0	325.3	-7.33		Santa Marta	96.0	93.0	-3.13	
Eólica Totoral	111.0	127.5	14.86		Sauzal	1644.0	1620.0	-1.46	
Eólica Ucuquer 2	20.0	22.5	12.30		Sauzal 60	0.0	0.0	0.00	
Escuadrón (Ex FPC)	276.0	246.9	-10.54		Sauzalito	274.0	264.0	-3.65	
Espinos	0.0	0.0	0.00		Solar Carrera Pinto	0.0	157.6	GNP	
Florida	475.0	361.4	-23.92		Solar Chañares	203.0	133.7	-34.14	
Guacolda 1	3254.0	3331.4	2.38	IL	Solar Lalackama	365.0	475.4	30.25	
Guacolda 2	3648.0	3372.4	-7.55	IL	Solar Lalackama 2	113.0	142.6	26.19	
Guacolda 3	3648.0	3651.0	0.08	IL	Solar Diego de Almagro	225.0	145.6	-35.29	IL
Guacolda 4	2868.0	3340.8	16.49	IL	Solar Llano de Llampos	632.0	839.1	32.77	
Guacolda 5	2714.0	2170.0	-20.04	IL	Solar Loma Los Colorados	0.0	5.7	GNP	
Guayacán	288.0	313.8	8.96		Solar Luz del Norte	1402.0	0.0	(*) -100,00	IF
H. Laja	0.0	0.0	0.00		Solar Javiera	510.0	566.9	11.16	
Horcones TG GN	0.0	0.0	0.00		Solar PV. Salvador	601.0	582.5	-3.08	
Horcones TG Diésel	0.0	0.0	0.00		Solar San Andrés	319.0	266.9	-16.33	IL
Hornitos	1380.0	1081.0	-21.67		Solar SDGx01 (Andacollo)	8.0	7.3	-8.50	
Huasco TG	0.0	0.0	0.00		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Isla	1212.0	1091.0	-9.98		Taltal 1GNL	0.0	0.0	0.00	
Itata	0.0	0.0	0.00		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Juncal	648.0	612.9	-5.42		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	0.00	
La Confluencia	1968.0	1763.9	-10.37	IF	Teno	0.0	0.0	0.00	
La Higuera	2675.0	2062.5	-22.90		Termopacífico	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	0.00	IF	Tissue	0.0	21.2	GNP	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	0.00		Trapén	1050.0	858.4	-18.25	
Laja Energía Verde	188.0	106.0	-43.62		Ventanas 1	1852.0	2083.0	12.47	IL
Las Vegas	0.0	0.0	0.00		Ventanas 2	4320.0	4360.0	0.93	IL
Lautaro 1	474.0	476.7	0.57		Viñales	456.0	693.9	52.17	
Lautaro 2	504.0	454.7	-9.78		Volcán	306.0	307.0	0.33	
Licán	0.0	115.8	GNP		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Licantén	137.0	156.1	13.94		Yungay 1 Gas	0.0	0.0	0.00	
Linares Norte	0.0	0.0	0.00		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Lircay	456.0	433.3	-4.98		Yungay 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Llauquereo	0.0	0.0	0.00		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Alta	636.0	537.0	-15.57		Yungay 3 Gas	0.0	0.0	0.00	

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Loma Los Colorados 1	24.0	5.6	-76.67		Yungay 4 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 2	384.0	371.8	-3.18						

2.2. PMGD

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Allipén	43.0	31.5	-26.74	PMGD	Los Padres	0.0	0.0		PMGD
Auxiliar del Maipo	95.0	87.9	-7.44	PMGD	Maisan	3.0	3.3	9.00	PMGD
Biogás Ancali	0.0	0.0		PMGD	Mallarauco	71.0	67.0	-5.63	PMGD
Curaua y Casablanca	0.0	0.0		PMGD	María Elena	0.0	0.0		PMGD
Don Walterio	0.0	34.5		PMGD	Monte Patria+Punitaqui	0.0	0.0		PMGD
Dongo	24.0	20.5	-14.58	PMGD	Muchi	0.0	0.0		PMGD
El Canelo	48.0	40.8	-15.00	PMGD	Pehui	24.0	4.3	-81.92	PMGD
El Diuto	72.0	11.1	-84.58	PMGD	Pichilonco	0.0	4.2		PMGD
El Llano	24.0	20.6	-14.17	PMGD	Puclaro	24.0	27.3	13.75	PMGD
El Manzano	72.0	68.8	-4.44	PMGD	Purísima	5.0	4.5	-9.40	PMGD
El Tártaro	0.0	0.0		PMGD	Quillaileo	0.0	0.0		PMGD
Energía León	0.0	109.8		PMGD	Reca	4.0	3.5	-11.50	PMGD
Ensenada	0.0	0.0		PMGD	Roblería	60.0	55.4	-7.67	PMGD
Eólica Raki	90.0	137.4	52.67	PMGD	Sauce Andes	24.0	20.4	-14.96	PMGD
Eólica Ucuquer	17.0	17.8	4.88	PMGD	Solar El Pilar-Los Amarillos	0.0	18.5		PMGD
Estancilla	0.0	0.0		PMGD	Solar Esperanza	16.0	16.6	3.75	PMGD
Eyzaguirre	24.0	24.0	0.00	PMGD	Solar Lagunilla	26.0	25.7	-1.15	PMGD
Gorbea	0.0	0.5		PMGD	Solar Las Terrazas	22.0	22.2	0.73	PMGD
Hidrico Collil	0.0	34.2		PMGD	Solar Lomas Colorada	1.0	13.9	1294.00	PMGD
Hidrobónico mc1	25.0	33.8	35.20	PMGD	Solar Luna	22.0	21.2	-3.64	PMGD
Hidrobónico mc2	8.0	8.9	10.88	PMGD	Solar Pama	1.0	13.9	1289.00	PMGD
Juncalito	24.0	19.0	-20.83	PMGD	Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	17.0	18.3	7.65	PMGD
La Arena	5.0	8.0	60.00	PMGD	Solar Sol	22.0	21.5	-2.27	PMGD
La Paloma	0.0	0.0		PMGD	Solar Tambo Real	9.0	9.1	1.11	PMGD
Las Flores	10.0	15.9	59.00	PMGD	Solar Techos Altamira	0.0	0.6		PMGD
Las Vertientes	26.0	18.6	-28.46	PMGD	Trailelfú	4.0	4.3	6.25	PMGD
Los Bajos	120.0	125.5	4.58	PMGD	Trebal	0.0	143.3		PMGD
Los Corrales I	0.0	10.3	-53.75	PMGD	Trueno	0.0	6.9		PMGD
Los Corrales II	0.0	0.0		PMGD	Truful-Truful	24.0	17.8	-25.88	PMGD
Los Morros	61.0	50.3	-17.54	PMGD	Otra Generación	0.0	23.0		PMGD

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

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada.

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor.

IF: Indisponibilidad por Falla.

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso.

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuido.

PMMEp: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo.

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras.

S/I: Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

C. Bocamina	GNP por pruebas
C. Bocamina II	GNP por cancelación de desconexión de curso forzoso.
C. Los Guindos	Menor generación real por costo marginal
C. Nueva Renca Diésel	Demora en proceso de puesta en servicio.
C. Rapel	Menor generación real por condición de agotamiento.
C. Santa María	Menor generación por desconexión de curso forzoso.
C. Solar Luz del Norte	Menor generación real por indisponibilidad.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

Estado	CENTRALES (>=100 MW)	Disponibilidad (%)
Indisponibilidad por Falla	Bocamina	0
	Chacayes	0
	La Confluencia	50
	Solar Luz del Norte	0
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Guacolda 1	100
	Guacolda 2	100
	Guacolda 3	100
	Guacolda 4	100
	Guacolda 5	100
	Nueva Ventanas	95
	Quintero Diésel	0
	Ralco	100
	San Isidro 2 Diésel	0
	San Isidro Diésel	0
	Ventanas 1	65
	Ventanas 2	82
Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso	Santa María	0

- C. Guacolda unidad 1, 2, 3, 4 y 5 limitación asociada por tiempo de estabilización.
- C. Nueva Ventanas limitación por problema en válvula de seguridad de vapor precalentado.
- C. Ralco limitación por control cota embalse (puede bajar máximo 25 cm/día).
- C. Ventanas 1 limitada por control temperatura de agua de sistema de refrigeración.
- C. Ventanas 2 limitada por control combustión caldera.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Pehuenche U-2 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Carrera Pinto, El Paso, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue, Andes Generación, Carilafquén y Malalcahuello continúan en pruebas.
00:00	Cs. Colbún, Pehuenche y Rapel continúan en condición de agotamiento.
00:00	C. Chacayes continúa vertiendo.

Hora	Observación
00:00	C. Pehuenche cerrada bocatoma Maule y reduce extracción para riego a 0 m ³ /s.
00:20	C. Santa María sincronizada en pruebas.
00:43	C. Bocamina II sincronizada en pruebas.
02:00	Línea de 220 kV Ralco – Charrúa 1 abierta por regulación de tensión.
02:03	Línea de 220 kV Charrúa – Mulchén y Mulchén – Cautín 2 abierta por regulación de tensión.
02:08	C. Bocamina II con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en válvula de retención de bomba de vacío sifón N°2 (sin equipo de respaldo y sin limitación de carga).
05:40	Cerrada línea de 220 kV Charrúa – Mulchén y Mulchén – Cautín 2.
06:31	Línea de 66 kV Charrúa – Chillán transferida hacia S/E Charrúa para controlar transferencia del TR-3 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Chillán.
06:41	Línea de 66 kV Monterrico – Parral, tramo Monterrico – San Carlos transferida hacia S/E Chillán para controlar la transferencia de la línea de 154 kV Charrúa – Parral.
07:00	Chilectra SDAC habilitado.
07:16	Cerrada línea de 220 kV Ralco – Charrúa 1.
07:37	Línea de 110 kV Diego de Almagro – Manto Verde interrupción forzada por protecciones, se pierden 25 MW de consumos correspondiente a Cia. Minera Anglo American.
08:09	Cerrada línea de 110 kV Diego de Almagro – Manto Verde y recuperado los consumos.
08:32	Abierta línea de 220 kV Maitencillo – Cardones 2 para regular tensión.
09:20	C. Degañ cancelada limitación de 25 MW por falla mecánica en grupos generadores, central queda con nueva limitación de 32,4 MW por pendiente de puesta E/S de motores.
09:31	C. Bocamina sincronizada en pruebas.
10:10	C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
10:47	C. Nueva Renca TG sincronizada con diésel.
11:15	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del ATR N° 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV El Salto – C. Navia 1 y 2.
11:15	C. Ralco sistema scada integrado con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y solucionar falla de la estación de operador N° 3.
11:17	S/E Talca cerrado interruptor 52BS seccionador de barras de 66 kV para regular tensión.
11:35	C. Bocamina II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Queda disponible y E/S a plena generación.
11:56	C. Nueva Renca TV sincronizada.
12:36	S/E Coronel interruptor 52B8 de línea de 66 kV Concepción – Coronel 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y relleno de gas SF6.
12:38	C. PFV Chañares reduce su inyección a 0 MW.
14:15	C. PFV Chañares reinicia la inyección de energía.
14:19	Se inicia prorrata por control de limitación de línea de 220 kV Cardones – Diego de Almagro.
15:15	C. Santa María disponible y E/S, continúa limitada a 355 MW por pérdida de eficiencia en la TV.
16:08	Línea de 220 kV Charrúa – Mulchén 1 interrupción forzada por protecciones.
16:10	Línea de 220 kV Charrúa – Mulchén 2 interrupción forzada por protecciones.
16:10	C. Lautaro Comasa 2 sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa.
16:22	C. Carena U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de agua por unión americana, que corresponde a desagüe de tapa bipartida lado superior de la turbina.
16:25	Cerrada línea de 220 kV Charrúa – Mulchén 2.
16:33	Línea de 220 kV Charrúa – Mulchén 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea.
16:33	C. Calle Calle U-3 indisponible por falla en la partida.
16:33	C. Chuyaca U-3 indisponible por falla en la partida.
16:48	C. Santa María con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de aceite hidráulico en la válvula de control N° 4 de la turbina.
16:53	C. Carena U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
16:58	C. Placilla U-2 sincronizada en pruebas.
17:20	C. Ralco sistema scada integrado cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:35	C. Lautaro Comasa 2 sincronizada.

Hora	Observación
18:03	Línea de 110 kV Ovalle – Illapel transferida a S/E Ovalle por control de transferencia de línea de 220 kV Los Vilos – Las Palmas.
18:04	C. Placilla U-2 disponible.
18:06	S/E Coronel interruptor 52B8 de línea de 66 kV Concepción – Coronel 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
18:23	S/E San Luis con solicitud de intervención de curso forzoso por sistema de comunicaciones.
18:25	Finalizada prorrata por control de limitación de línea de 220 kV Cardones – Diego de Almagro.
18:51	Cerrada línea de 220 kV Charrúa – Mulchén 1 y 2. Incendio en la zona controlado.
19:15	Cerrada línea de 220 kV Maitencillo – Cardones 2.
19:39	Línea de 110 kV Esperanza – Aconcagua 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso (retiro de ramas de árboles quemadas sobre las líneas).
19:54	C. Pehuenche U-2 toma la regulación de frecuencia.
20:18	C. Coya F/S. Causa informada: A solicitud de CONAF por faenas de extinción de incendio bajo línea de 66 kV Coya – Sauzal.
21:10	C. Guacolda U-2 cancelada limitación de 135 MW y sube a plena generación (por control de temperatura de descarga de agua de mar).
21:40	S/E Sauzal línea de 110 kV Sauzal – Minero 1 y 2 abierta con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de CONAF por faenas de extinción de incendio en la zona.
21:27	Línea de 66 kV Monterrico – Parral, tramo Monterrico – San Carlos transferida hacia S/E Monterrico.
22:51	C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW.
22:59	Línea de 66 kV Charrúa – Chillán transferida hacia S/E Chillán.
23:33	Línea 220 kV Paposo – Diego de Almagro 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar falla en OPAT-1, OPAT-2, OPAT-3 y OPAT-4, se efectuará medición de niveles de los equipos OPAT por ruidos existentes en la línea.
23:53	C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.

4.2. Otras Observaciones

Otras Observaciones

C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m ³ /s.
Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,17 y 49,84 Hz.

4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora

5. DISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Colbún	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
Gener	Datos scada con intermitencia.	04/09/2015	14:30		
E. Coyanco	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras. (*)	28/09/2015	12:13		
Transquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
E. Panguipulli	S/E Interconexión paño JL2 datos scada.	06/01/2016	09:22		
Cía. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada.	21/01/2016	07:15		
Colbún	S/E Los Maquis 52J3 datos scada.	23/01/2016	14:30		
Transnet	SS/EE Chillán, San Javier y Constitución data scada de Tº con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
Endesa	C. Bocamina datos scada.	16/02/2016	00:00		
Transec	S/E Maitencillo 52J8 telecontrol.	16/02/2016	20:48		
Potencia	C. Olivos datos scada.	23/02/2016	11:45		
Barrik	C. Punta Colorada datos scada.	23/02/2016	19:25		
Arauco	C. Horcones datos scada.	23/02/2016	22:15		
STS	Cs. Chuyaca y Calle Calle datos scada.	23/02/2016	22:15		
Transec	S/E Ciruelos datos scada.	28/02/2016	19:28		
Santa Marta	C. Santa Marta	29/02/2016	00:00		

* Señales no implementadas.

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Barrik	Hot line F/S.	15/02/2016	20:30		
Transec	Hot line despacho alterno F/S.	27/02/2016	22:15	29/02/2015	22:15
Transec	Hot line despacho principal F/S	29/02/2016	10:35	29/02/2016	15:55

ANEXO N° 4

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

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD04522/201	cge	Subestación : P.AZUCAR_____066 Línea : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Tramo : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B5 de S/E Pan de Azucar.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	14:28	29-02-2016	22:10
SD05001/201	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220 Línea :P.AZUCAR_____220 - CM_C.ANDACOLLO_220\nTramo: P.AZUCAR_____220 - CM_C.ANDACOLLO_220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV P. AZUCAR - C. DE ANDACOLLO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 3, 4 y 5. SODI 439. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 220 kV P. AZUCAR - C. DE ANDACOLLO. Instalaciones con riesgo L. 220 kV P. AZUCAR - C. DE ANDACOLLO. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV P. AZUCAR - C. DE ANDACOLLO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 3, 4 y 5. SODI 439. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de L. 220 kV P. AZUCAR - C. DE ANDACOLLO. Instalaciones con riesgo L. 220 kV P. AZUCAR - C. DE ANDACOLLO. Observaciones No hay.	29-02-2016	7:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	8:08	29-02-2016	15:30
SD05056/201	cge	Subestación : CAUQUENES_____066 Línea : CAUQUENES_____066 - LA_VEGA_____066 Tramo : CAUQUENES_____066 - LA_VEGA_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Cauques por tala, poda y roce de árboles. NOTA: La LT 66kV Cauques - La Vega es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	19:00	29-02-2016	11:48	29-02-2016	17:53
SD05122/201	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\nElemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 1 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E PUNTA COLORADA: Lavado de aislación de equipos primarios. Incluye marcos de barra y línea. (SODI 350). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de BARRA 220 kV, SECCION 1 en S/E PUNTA COLORADA. Instalaciones con riesgo BARRA 220 kV, SECCION 1 de S/E PUNTA COLORADA. Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 1 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E PUNTA COLORADA: Lavado de aislación de equipos primarios. Incluye marcos de barra y línea. (SODI 350). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de BARRA 220 kV, SECCION 1 en S/E PUNTA COLORADA. Instalaciones con riesgo BARRA 220 kV, SECCION 1 de S/E PUNTA COLORADA. Observaciones NO HAY.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	7:33	29-02-2016	20:25
SD05123/201	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\nElemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 2 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E PUNTA COLORADA: Lavado de aislación de equipos primarios. Incluye marcos de barra y línea. (SODI 350). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de BARRA 220 kV, SECCION 2 en S/E PUNTA COLORADA. Instalaciones con riesgo BARRA 220 kV, SECCION 2 de S/E PUNTA COLORADA. Observaciones NO HAY. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 2 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E PUNTA COLORADA: Lavado de aislación de equipos primarios. Incluye marcos de barra y línea. (SODI 350). Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de BARRA 220 kV, SECCION 2 en S/E PUNTA COLORADA. Instalaciones con riesgo BARRA 220 kV, SECCION 2 de S/E PUNTA COLORADA. Observaciones NO HAY.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	7:33	29-02-2016	20:25
SD05286/201	gener	Subestación : QUELTEHUES_____110 Línea : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Tramo : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito para realizar refuerzo de torres A.T.	29-02-2016	6:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	6:00	29-02-2016	18:39
SD05296/201	gener	Subestación : LOS_MAITENES_____110 (AesGener) Línea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito para realizar refuerzo de torres A.T.	29-02-2016	6:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	6:00	29-02-2016	18:39
SD05307/201	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO1 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito para realizar refuerzo de torres A.T.	29-02-2016	6:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	6:00	29-02-2016	18:39
SD05345/201	gener	Subestación : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO1 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de circuito para realizar refuerzo de torres A.T.	29-02-2016	6:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	6:00	29-02-2016	18:39
SD05414/201	sts	Subestación : D.ALMAGRO_____220 Línea : D.ALMAGRO_____220 - CARDONES_____220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO_____220 - CARDONES_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No Reconectar Línea de transmisión Cardones - Diego de Almagro Cto. 1, por trabajos de instalación de soporte, vestido, tendido, templado, engrampado y remate para nueva OPGW:	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:30	29-02-2016	7:52	29-02-2016	18:39

SD05581/201	transelec	Subestación :MAITENCILLO____220 Línea :MAITENCILLO____220 - CARDONES____220 CTO1\n Tramo: MAITENCILLO____220 - CARDONES____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV MAI - CAR 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Sistema FILTRO ACOPLAMIENTO. Mantenimiento Anual programado a FILTRO DE ACOPLAMIENTO. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Puesta a tierra provisional en caja de acoplamiento. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, CIRCUITO 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:18:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV MAI - CAR 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: Sistema FILTRO ACOPLAMIENTO. Mantenimiento Anual programado a FILTRO DE ACOPLAMIENTO. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Puesta a tierra provisional en caja de acoplamiento. (Precaución a la reconexión). Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV MAITENCILLO - CARDONES, CIRCUITO 1 Observaciones No hay	29-02-2016	8:30	29-02-2016	18:30	29-02-2016	15:06	29-02-2016	18:07
SD05710/201	chilectra	Subestación : FLORIDA____110 Línea : FLORIDA____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO1 Tramo : FLORIDA____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito a petición de empresa AES Gener	29-02-2016	5:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	6:00	29-02-2016	18:39
SD05773/201	cge	Subestación : LOS_LOROS____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por proyecto de Central Eléctrica Fotovoltaica de la empresa Solaire Direct, se realiza proyecto de ampliación de barra de 110 kV y habilitación de nuevo paño en 110 kV para la conexión e inyección al SIC de este nuevo proyecto. La puesta en servicio de los trabajos de ampliación y habilitación de las instalaciones en 110 kV en S/E Los Loros se realizara el 29/02/2016, los cuales contemplan ejecutar trabajos con líneas energizadas, por lo que se mantendrá bloqueada la reconexión automática del 52H2 en S/E Cerrillos durante estos trabajos.	29-02-2016	7:00	29-02-2016	21:00	29-02-2016	9:28	29-02-2016	16:38
SD05884/201	lican	Central : LICAN / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión Central completa por Mantenimiento Mayor de la Central Lican	29-02-2016	0:00	03-03-2016	23:59	29-02-2016	0:12	03-03-2016	22:38
SD06052/201	sts	Subestación : ANTILLANCA____110 Línea : ANTILLANCA____110 - LICAN____110 Tramo : ANTILLANCA____110 - LICAN____110 Desconexión / Programada / Causa en otra instalacion del SIC Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de línea 110 kV Antillanca - Licán a solicitud de E.E. Licán por mantenimiento en patio AT de la Central.	29-02-2016	7:00	03-03-2016	19:00	29-02-2016	8:19	03-03-2016	13:05
SD06098/201	cge	Subestación : MALLOA____066 Línea : MALLOA____066 - QUINTA_TILCOCO____066 Tramo : MALLOA____066 - QUINTA_TILCOCO____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión del interruptor 52B1 de SE Malloa 154kV.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	10:01	29-02-2016	22:12
SD06448/201	transelec	Subestacion :S.VICENTE____154 Línea :S.VICENTE____154 - CONCEPCION____154 CTO2\n Tramo: S.VICENTE____154 - CONCEPCION____154 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	9:27	29-02-2016	17:46
SD06450/201	transelec	Subestacion :S.VICENTE____154 Línea :S.VICENTE____154 - CONCEPCION____154 CTO1\n Tramo: S.VICENTE____154 - CONCEPCION____154 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	9:27	29-02-2016	17:46

SD06461/201	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____500 Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1\n Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV Ancoa - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones con riesgo L. 500 KV ANCOA - A. JAHUEL 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV Ancoa - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones con riesgo L. 500 KV ANCOA - A. JAHUEL 1. Observaciones No hay.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	8:08	29-02-2016	18:37
SD06481/201	cge	Subestación : A.DE RIBERA_____066 Línea : COLO-COLO_____066 - A.DE RIBERA_____066 CTO1 Tramo : COLO-COLO_____066 - A.DE RIBERA_____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda de árboles cercanos a la línea LT A. de Ribera- Colocolo, por tal motivo se requiere el bloqueo de reconexión sobre el 52B6 de S/E A. de Ribera. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	29-02-2016	9:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	10:13	29-02-2016	17:19
SD06576/201	cge	Subestación :TAPOFF_A.MELIP_____110 Línea :TAPOFF_A.MELIP_____110 BOLLENAR_____110 Tramo : TAPOFF_A.MELIP_____110 - BOLLENAR_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión de Interruptor 52-89H2 en T.O. Alto Melipilla. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	29-02-2016	8:30	29-02-2016	18:00	29-02-2016	10:25	29-02-2016	16:10
SD06640/201	colbun	Subestacion :ANGOSTURA_____220Línea :MULCHEN_____220 - ANGOSTURA_____220 CTO1Tramo: MULCHEN_____220 - ANGOSTURA_____220 CTO1 Intervencion /ProgramadaComentario:Se solicita bloquear la reconexión automática del Circuito N° 1, por Mantenimiento Correctivo de Corte y Poda de Arboles próximos a la LíneaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-02-29Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-02-29Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Se solicita bloquear la reconexión automática del Circuito N° 1, por Mantenimiento Correctivo de Corte y Poda de Arboles próximos a la Línea	29-02-2016	9:00	29-02-2016	17:00	29-02-2016	9:23	29-02-2016	17:21
SD06641/201	colbun	Subestacion :ANGOSTURA_____220Línea :MULCHEN_____220 - ANGOSTURA_____220 CTO2Tramo: MULCHEN_____220 - ANGOSTURA_____220 CTO2 Intervencion /ProgramadaComentario:Se solicita bloquear la reconexión automática del Circuito N° 2, por Mantenimiento Correctivo de Corte y Poda de Arboles próximos a la LíneaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-02-29Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-02-29Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Se solicita bloquear la reconexión automática del Circuito N° 2, por Mantenimiento Correctivo de Corte y Poda de Arboles próximos a la Línea	29-02-2016	9:00	29-02-2016	17:00	29-02-2016	9:23	29-02-2016	17:21
SD06727/201	gener	Subestación : CARDONES_____110 Línea : CARDONES_____110 - PLANTA_MATTA_____110 Tramo : CARDONES_____110 - TAP_OFF_FUNDICION_110 Tramo : TAP_OFF_FUNDICION_110 - PLANTA_MATTA_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará lavado de aislación desde estructura 70 a 94 y en SE 110/13,2 kV Pnanta Matta. No reconectar 52H6 en SE Cardones.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	17:30	29-02-2016	11:12	29-02-2016	13:36
SD06746/201	transelec	Subestacion :PEHUENCHE_____220 Línea :PEHUENCHE_____220 - ANCOA_____220 CTO2\n Tramo: ANCOA_____220 - PEHUENCHE_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E PEHUENCHE: Paño J2 Línea Ancoa 2 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: ANALISIS FASORIAL A PROTECCION 21/21N SISTEMA 1 PAÑO J2 LÍNEA 220 kV PEHUENCHE - ANCOA, CIRCUITO 2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PEHUENCHE DELIMITACION ZONA DE TRABAJO Y SEÑALIZACION DE ARMARIO A INTERVENIR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PEHUENCHE-ANCOA 2 (Durante la Faena) Observaciones S/E PEHUENCHE: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE SISTEMAS DE CONTROL. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E PEHUENCHE: Paño J2 Línea Ancoa 2 Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: ANALISIS FASORIAL A PROTECCION 21/21N SISTEMA 1 PAÑO J2 LÍNEA 220 kV PEHUENCHE - ANCOA, CIRCUITO 2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PEHUENCHE DELIMITACION ZONA DE TRABAJO Y SEÑALIZACION DE ARMARIO A INTERVENIR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV PEHUENCHE- ANCOA 2 (Durante la Faena) Observaciones S/E PEHUENCHE: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE SISTEMAS DE CONTROL.	29-02-2016	10:00	29-02-2016	14:00	29-02-2016	8:08	29-02-2016	12:50
SD06814/201	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO ATACAMA Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : S/E Los Loros Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza trabajos de integración SCADA de nuevos equipos de SE Los Loros	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	9:31	29-02-2016	22:26

SD06875/201	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Línea :ITAHUE_____154 - TINGUIRIRICA_____154 CTO2\n Tramo: ITAHUE_____154 - TEN0_____154 CTO2 Tramo: TEN0_____154 - TINGUIRIRICA_____154 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue- Tinguiririca 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016- 02-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervenció:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue- Tinguiririca 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas.	29-02-2016	9:00	29-02-2016	17:00	29-02-2016	8:08	29-02-2016	17:05
SD06876/201	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Línea :ITAHUE_____154 - TINGUIRIRICA_____154 CTO1\n Tramo: ITAHUE_____154 - TEN0_____154 CTO1 Tramo: TEN0_____154 - TINGUIRIRICA_____154 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue- Tinguiririca 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016- 02-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervenció:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue- Tinguiririca 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	29-02-2016	9:00	29-02-2016	17:00	29-02-2016	8:08	29-02-2016	17:05
SD06877/201	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Línea :ITAHUE_____154 - TINGUIRIRICA_____154 CTO2\n Tramo: ITAHUE_____154 - TEN0_____154 CTO2 Tramo: TEN0_____154 - TINGUIRIRICA_____154 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue- Tinguiririca 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016- 02-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervenció:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue- Tinguiririca 2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	29-02-2016	9:00	29-02-2016	17:00	29-02-2016	8:08	29-02-2016	17:05
SD06881/201	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Línea :ITAHUE_____154 - TINGUIRIRICA_____154 CTO1\n Tramo: ITAHUE_____154 - TEN0_____154 CTO1 Tramo: TEN0_____154 - TINGUIRIRICA_____154 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue- Tinguiririca 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016- 02-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervenció:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue- Tinguiririca 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - TINGUIRIRICA, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	29-02-2016	9:00	29-02-2016	17:00	29-02-2016	8:08	29-02-2016	17:05
SD06892/201	colbun	Subestacion :COLBUN_____220Línea :COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO1Tramo: COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO1 Intervencion /ProgramadaComentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-02-29Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-02-29Hora de Termino:18:00Solicita intervenció:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.	29-02-2016	9:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	10:13	29-02-2016	17:54

SD06893/201	colbun	Subestación :COLBUN_____220Línea :COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO2Tramo: COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO2 Intervención /ProgramadaComentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-02-29Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-02-29Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.	29-02-2016	9:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	10:13	29-02-2016	17:54
SD06979/201	chilquinta	Subestación : S.LUIS_____220 Línea : S.LUIS_____220 - A.SANTA_____220 CTO1 Tramo : S.LUIS_____220 - A.SANTA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	29-02-2016	8:30	29-02-2016	18:30	29-02-2016	9:19	29-02-2016	19:11
SD06980/201	chilquinta	Subestación : S.LUIS_____220 Línea : S.LUIS_____220 - A.SANTA_____220 CTO2 Tramo : S.LUIS_____220 - A.SANTA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	29-02-2016	8:30	29-02-2016	18:30	29-02-2016	9:19	29-02-2016	19:11
SD06982/201	cge	Subestación : TENO_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°100/2016, se requiere orden de precaución no reconectar 52A1 S/E Empalme Teno, por trabajos en sus instalaciones.	29-02-2016	9:00	29-02-2016	17:00	29-02-2016	8:09	29-02-2016	17:03
SD06988/201	sts	Central : DEGAN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 36 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de control, regulación y carga de equipos 0 a 36 MW.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	8:11	29-02-2016	20:39
SD07010/201	transelec	Subestacion :P.CORTES_____154 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: SISTEMA SCADA Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E PUNTA DE CORTES: URT (Scada) Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E PUNTA DE CORTÉS: Trabajos de desmontaje equipo SYS 600 y prueba de comunicación y configuración en la nueva URT560 Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PUNTA DE CORTÉS: -DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO. - TELECONTROL DE PAÑOS EN CONTROL LOCAL Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA S/E PUNTA DE CORTES (Pérdida de datos durante la Faena) Observaciones Nota: Se contempla una pérdida de datos programada por aproximadamente 30 minutos, durante el retiro del Equipo SYS 600. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E PUNTA DE CORTES: URT (Scada) Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E PUNTA DE CORTÉS: Trabajos de desmontaje equipo SYS 600 y prueba de comunicación y configuración en la nueva URT560 Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PUNTA DE CORTÉS: - DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO. -TELECONTROL DE PAÑOS EN CONTROL LOCAL Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA S/E PUNTA DE CORTES (Pérdida de datos durante la Faena) Observaciones Nota: Se contempla una pérdida de datos programada por aproximadamente 30 minutos, durante el retiro del Equipo SYS 600.	29-02-2016	9:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	8:08	29-02-2016	18:11
SD07019/201	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220 Otro Elemento :EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN\n Elemento: LOSVILOS_220_J4 - ION 8650 - MW-1501A653-01 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LVI_220_J4 - ION 8650 - MW-1501A653-01 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Los Vilos: Reemplazo del medidor Paño J4 correspondiente a la L. 220 kV Los Vilos-Las Palmas 2, este medidor dejó de funcionar y será reemplazado por nuevo equipo ION 8650 serie MW-1601A080-02 Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, CIRCUITO 2 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:13:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:15:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LVI_220_J4 - ION 8650 - MW-1501A653-01 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Los Vilos: Reemplazo del medidor Paño J4 correspondiente a la L. 220 kV Los Vilos-Las Palmas 2, este medidor dejó de funcionar y será reemplazado por nuevo equipo ION 8650 serie MW-1601A080-02 Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, CIRCUITO 2 Observaciones No Hay	29-02-2016	13:00	29-02-2016	15:00	29-02-2016	15:28	29-02-2016	16:56
SD07043/201	cge	Subestación : ILLAPEL_____110 Línea : SALAMANCA_____110 - ILLAPEL_____110 Tramo : SALAMANCA_____110 - ILLAPEL_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. Considera el bloqueo de la reconexión automática del 52H1 de S/E Illapel, interruptor de línea hacia Salamanca.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	8:46	29-02-2016	18:04
SD07097/201	cge	Subestación : L.MIRANDA_____066 Línea : L.MIRANDA_____066 - LORETO_____066 Tramo : L.MIRANDA_____066 - LORETO_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y poda franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión del interruptor 52B2 de S/E Lo Miranda y precaución de no reconectar 52CT1 de S/E Loreto.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	10:01	29-02-2016	22:12
SD07123/201	colbun	Subestación :CALERA_CENT_____062Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAEElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Retiro de cables de control (Trincheras, bastidor) perteneciente al paño de línea Calera Centro - Calera Cerro, por cambio de protecciones y protecciones al paño Calera Centro - Calera Cerro. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-02-29Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-03-04Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Retiro de cables de control (Trincheras, bastidor) perteneciente al paño de línea Calera Centro - Calera Cerro, por cambio de protecciones y protecciones al paño Calera Centro - Calera Cerro.	29-02-2016	8:00	04-03-2016	18:00	29-02-2016	11:35	04-03-2016	16:42

SD07218/201	transelec	Subestación :D.ALMAGRO ____023 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:D. ALMAGRO, PAÑO E1, DIEGO DE ALMAGRO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo D.D.A.: Restricción Solicitado por EMELAT por trabajos de lavado en sus instalaciones (SODI- 603) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar interruptor de Paño E1. Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño 52E1-Diego de Almagro Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-02-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-02-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:D. ALMAGRO, PAÑO E1, DIEGO DE ALMAGRO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo D.D.A.: Restricción Solicitado por EMELAT por trabajos de lavado en sus instalaciones (SODI- 603) Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar interruptor de Paño E1. Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño 52E1-Diego de Almagro Observaciones No hay	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	9:17	29-02-2016	18:12
SD07261/201	gener	Subestación : GUACOLDA ____220 Línea : MAITENCILLO ____220 - GUACOLDA ____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO ____220 - GUACOLDA ____220 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura N° 114. En caso de operación automática no reconectar 52J3, 52J4 en SE Guacolda y 52J9, 52J10 en SE Maitencillo.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	17:00	29-02-2016	11:12	29-02-2016	15:05
SD07266/201	gener	Subestación : GUACOLDA ____220 Línea : MAITENCILLO ____220 - GUACOLDA ____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO ____220 - GUACOLDA ____220 CTO4 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación desde patio de mufas hasta estructura N° 114. En caso de operación automática no reconectar 52J3, 52J4 en SE Guacolda y 52J9, 52J10 en SE Maitencillo.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	17:00	29-02-2016	11:12	29-02-2016	13:05
SD07285/201	cge	Subestación : HERNAN_FTES ____110 Línea : COPIAPÓ ____110 - CALDERA ____110 Tramo : HERNAN FUENTES ____110 - TAP IMPULSION Tramo : TAP IMPULSION ____110 - CALDERA ____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza trabajos de lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloqueo reconexión automática de interruptor 52H3 de SE Hernan Fuentes y 52H2 SE Galleguillos para Tramo LT110kV H.Fuentes- Galleguillos y bloqueo reconexión de 52H3 de SE Galleguillos para Tramo LT110kV Galleguillos-Caldera. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el periodo en que los trabajos se estén ejecutando.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	12:47	29-02-2016	17:48
SD07291/201	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U5 / Potencia Disponible : 60 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Unidad debe permanecer en 60 MW para realizar ajustes y sintonización del sistema de combustión de la caldera.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	13:00	29-02-2016	8:03	29-02-2016	14:00
SD07292/201	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U5 / Potencia Disponible : 75 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Unidad debe permanecer en 75 MW para realizar ajustes y sintonización del sistema de combustión de la caldera.	29-02-2016	13:30	29-02-2016	20:00	29-02-2016	14:02	29-02-2016	20:21
SD07315/201	cge	Subestación : E.PENON ____110 Línea : OVALLE ____110 - P.AZUCAR ____110 Tramo : E.PENON ____110 - OVALLE ____110 CTO1 Tramo : E.PENON ____110 - OVALLE ____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Considera bloqueo de reconexion en interruptor 52H1 de S/E El Peñon y precauciones en 52H5 de Peñon, 52H2 y 52H3 de S/E Ovale.	29-02-2016	8:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	10:08	29-02-2016	16:16
SD07483/201	comasa	Central : LAUTARO COMASA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Limpieza interior hogar caldera por acumulación de escoria en paredes y mejoras en sistemas de evacuación de cenizas	29-02-2016	19:00	02-03-2016	8:00	29-02-2016	19:29	02-03-2016	11:37
SD07542/201	endesa	Central : BOCAMINA II / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 350 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Sistema de Vacío Sifón, Falla en Válvula de Retención de Bomba de Vacío Sifón N°2 (Sin Equipo de Respaldo y sin limitación de carga).	29-02-2016	2:00	04-03-2016	23:59	29-02-2016	2:08	05-03-2016	1:15
SD07571/201	endesa	Central : RALCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 690 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Scada integrado Ralco; investigar y Solucionar Falla Station Operador 3 Ralco.	29-02-2016	11:10	29-02-2016	17:30	29-02-2016	11:15	29-02-2016	17:20
SD07610/201	cge	Subestación : CORONEL ____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Por alarma de baja presión de gas SF6, se requiere revision y relleno de gas SF6 del 52B8 de S/E Coronel.	29-02-2016	12:35	29-02-2016	14:00	29-02-2016	12:36	29-02-2016	18:06
SD07625/201	cge	Subestación : NEWEN ____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud de Transelec S.A según SODI 81, se requiere no reconectar interruptor 52B1 de S/E Newen, por corte y poda de árboles.	29-02-2016	14:00	29-02-2016	18:00	29-02-2016	14:23	29-02-2016	18:02
SD07690/201	colbun	Central :CARENA/Unidad : U2/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Fuga de agua por unión americana, que corresponde a desagüe de tapa bipartida lado superior de turbina UG2Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-02-29Hora de Inicio:16:22Fecha Termino:2016-02-29Hora de Termino:16:53Solicita intervención:COLBUN\jfgarridoTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Curso Forzoso	Fuga de agua por unión americana, que corresponde a desagüe de tapa bipartida lado superior de turbina UG2	29-02-2016	16:22	29-02-2016	16:53	29-02-2016	16:22	29-02-2016	16:53
SD07692/201	colbun	Central :SANTA MARÍA/Unidad : U1/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Fuga en línea de aceite hidráulico de la válvula de control N° 4 turbina.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-02-29Hora de Inicio:16:57Fecha Termino:2016-02-29Hora de Termino:23:00Solicita intervención:COLBUN\jfgarridoTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Curso Forzoso	Fuga en línea de aceite hidráulico de la válvula de control N° 4 turbina.	29-02-2016	16:57	29-02-2016	23:00	29-02-2016	16:57	01-03-2016	5:50
SD07721/201	codelco	Subestación : INTERCONEXIÓN ____110 Línea : MINERO ____110 - SAUZAL ____110 CTO1 Tramo : INTERCONEXIÓN ____110 - SAUZAL ____110 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión tramo de línea por incendio en las cercanías	29-02-2016	22:30	01-03-2016	22:30	29-02-2016	21:40	01-03-2016	18:16

SD07722/201	codelco	Subestación : INTERCONEXIÓN _____ 110 Línea : MINERO _____ 110 - SAUZAL _____ 110 CTO2 Tramo : INTERCONEXIÓN _____ 110 - SAUZAL _____ 110 CTO2 Desconexión / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Desconexión tramo de línea por incendio en las cercanías	29-02-2016	22:30	01-03-2016	22:30	29-02-2016	21:40	01-03-2016	18:17
SD07726/201	transelec	Subestación : PAPOSO _____ 220 Línea : D. ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2 Tramo : D. ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO2 Intervención / Curso Forzoso Comentario: Equipo: L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Tipo Trabajo: Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E PAPOSO: Intervención de curso forzoso, con el objetivo de atender Falla en OPAT-1, OPAT-2, OPAT-3 y OPAT-4, se efectuará medición de niveles de los equipos OPAT por ruidos existentes en la línea Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio. Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Paposo: Pasar TPOP 201 - 202 -203 -204 ; TP-01 -TP-02 a posición desconectado S/E D. Almagro: Pasar TPOP 201 -202 -203 -204 ; TP-01 -TP-02 a posición desconectado Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV PAPOSO - DIEGO DE ALMAGRO, CIRCUITO 2 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2016-02-29 Hora de Inicio: 22:00 Fecha Termino: 2016-02-29 Hora de Termino: 23:00 Solicita intervención: CC-TRANSELECT Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Curso Forzoso	Equipo: L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Tipo Trabajo: Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E PAPOSO: Intervención de curso forzoso, con el objetivo de atender Falla en OPAT-1, OPAT-2, OPAT-3 y OPAT-4, se efectuará medición de niveles de los equipos OPAT por ruidos existentes en la línea Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio. Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Paposo: Pasar TPOP 201 -202 -203 -204 ; TP-01 -TP-02 a posición desconectado S/E D. Almagro: Pasar TPOP 201 -202 -203 -204 ; TP-01 -TP-02 a posición desconectado Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV PAPOSO - DIEGO DE ALMAGRO, CIRCUITO 2 Observaciones No Hay	29-02-2016	22:00	29-02-2016	23:00	29-02-2016	23:33	01-03-2016	0:55
SD07727/201	transelec	Subestación : PAPOSO _____ 220 Línea : D. ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO1 Tramo : D. ALMAGRO _____ 220 - PAPOSO _____ 220 CTO1 Intervención / Curso Forzoso Comentario: Equipo: L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1 Tipo Trabajo: Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E PAPOSO: Intervención de curso forzoso, con el objetivo de atender Falla en OPAT-1, OPAT-2, OPAT-3 y OPAT-4, se efectuará medición de niveles de los equipos OPAT por ruidos existentes en la línea Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio. Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Paposo: Pasar TPOP 201 - 202 -203 -204 ; TP-01 -TP-02 a posición desconectado S/E D. Almagro: Pasar TPOP 201 -202 -203 -204 ; TP-01 -TP-02 a posición desconectado . Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV PAPOSO - DIEGO DE ALMAGRO, CIRCUITO 1 Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2016-02-29 Hora de Inicio: 22:00 Fecha Termino: 2016-02-29 Hora de Termino: 23:00 Solicita intervención: CC-TRANSELECT Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Curso Forzoso	Equipo: L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 1 Tipo Trabajo: Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E PAPOSO: Intervención de curso forzoso, con el objetivo de atender Falla en OPAT-1, OPAT-2, OPAT-3 y OPAT-4, se efectuará medición de niveles de los equipos OPAT por ruidos existentes en la línea Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Paposo: Pasar TPOP 201 -202 -203 -204 ; TP-01 -TP-02 a posición desconectado S/E D. Almagro: Pasar TPOP 201 -202 -203 -204 ; TP-01 -TP-02 a posición desconectado . Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV PAPOSO - DIEGO DE ALMAGRO, CIRCUITO 1 Observaciones No Hay	29-02-2016	22:00	29-02-2016	23:00	29-02-2016	23:33	01-03-2016	0:55

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC
por la empresa Anglo American Norte S.A.

INFORME DE FALLA - N° IF00557/2016

Empresa : Divisiones AngloAmerican

Fecha : 01/03/2016

Hora : 00:08

Equipo Afectado :	Tramo :											
Perturbación :	Fecha: 29/02/2016 Hora Inicio: 07:30 Empresa instalación afectada:C. Min. Sur Andes											
Zona Afectada :	Ninguna											
Informe con causa reiterada	SI											
Causa Presunta:	Perdida de aislación debido a contaminación y niebla											
Causa Definitiva:												
Observaciones:	Perdida de aislación debido a contaminación por actividades de terceros.											
Acciones Inmediatas:	Chequeo interno, sin novedad, se coordina con Proveedor y CDEC-SIC.											
Acciones a Corto Plazo :	Se continuara con lavado de sectores con contaminación escesiva por terceros.											
Acciones a Largo Plazo :	Se aplicara el programa modificado complementado con unspecciones permanents.											
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno											
Retorno :	Estimado Fecha 29/02/2016 Hora 08:05 <table><tr><th colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th></tr><tr><th>Equipo Afectado</th><th>Fecha</th><th>Hora</th></tr><tr><td>Tramo :</td><td>29/02/2016</td><td>08:09</td></tr></table>			Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo :	29/02/2016	08:09
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)												
Equipo Afectado	Fecha	Hora										
Tramo :	29/02/2016	08:09										
Reporta Falla:	Jorge Inostroza											

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00557/2016

Empresa : Divisiones AngloAmerican

Fecha : 01/03/2016

Hora : 00:08

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación MANTO VERDE__110 Fecha 29/02/2016 Hora 07:30 Protección o Alarma Operada 21/21N y 50N de Fase 1 Interruptor H6 Fecha Normaliza 29/02/2016 Hora Normaliza 08:05 Consumo (MW) 24.00 Comentario Perdida de aislación debido a contaminación por actividades de terceros.		
Consumos Afectados	Subestación MANTO VERDE__110 Fecha 29/02/2016 Hora 07:30 Protección o Alarma Operada 21/21N y 50N de Fase 1 Interruptor H6 Fecha Normaliza 29/02/2016 Hora Normaliza 08:05 Consumo (MW) 24.00 Comentario Perdida de aislación debido a contaminación por actividades de terceros.		
Hechos Sucidos	Fecha y Hora	Hechos Sucidos	Reporta
	29/02/2016 23:49	En la madrugada del lunes 29/02/2016	Jorge Inostroza

Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Anglo American Norte S.A.

