

**Sr. CARLOS PAVEZ TOLOSA**  
**Superintendente de Valores y Seguros**  
**Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449, piso 8, Santiago, Chile**  
**Presente**

Santiago, 28 de septiembre de 2015  
R.E.E.I. N°246

**s/ref:** Comunica Hecho Esencial: Entrega en Explotación Línea Ancoa-Alto Jahuel 2x500 kV: Primer Circuito  
**n/ref:** 437-2015

De nuestra consideración,

Por medio de la presente, y tal como consta en el Informe de Novedades del CDEC SIC adjunto, tenemos el agrado de informarle que el día sábado 26 de septiembre del año en curso, a las 12:17 pm, se ha producido la entrega en operación al Sistema Interconectado Central del proyecto "Línea Ancoa-Alto Jahuel 2x500 kV: Primer Circuito", obra que consiste en la construcción y operación de un sistema de transmisión eléctrica de 2x500 kV, el cual se inicia en la subestación eléctrica "Ancoa", ubicada en la comuna de Colbún, VII Región del Maule, extendiéndose por aproximadamente doscientos cincuenta y cinco kilómetros, hasta la subestación eléctrica "Alto Jahuel", ubicada en la comuna de Buin, Región Metropolitana.

Sin otro particular le saluda atentamente,



---

**Manuel Sanz Burgoa**  
Gerente General  
Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.

# INFORME DE NOVEDADES CDC

## Sábado 26 de septiembre de 2015

### 1. RESUMEN EJECUTIVO

## RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

sábado, 26 de septiembre de 2015

#### Generación por fuente

	Diario (GWh)			Acumulado Anual (TWh)		
	sáb 26/sep	vie 25/sep	var%	2015	2014	var%
Térmico	66.0	71.9	-8.3%	21.8	21.9	-0.3%
Hidráulico	60.5	65.0	-6.9%	15.3	15.6	-2.2%
Eólico	8.9	10.5	-15.6%	1.2	0.7	+70.2%
Solar	3.6	3.5	+3.1%	0.6	0.2	+184.6%
<b>Total</b>	<b>138.9</b>	<b>150.8</b>	<b>-7.9%</b>	<b>38.9</b>	<b>38.4</b>	<b>+1.3%</b>

#### Reducción energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)			Acumulado Anual (GWh)		
	sáb 26/sep	vie 25/sep	var%	2015	2014	var%
<b>Total</b>	<b>4.1</b>	<b>353.6</b>	<b>-98.8%</b>	<b>23.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

#### Generación Térmica

	Diario (GWh)			Acumulado Anual (TWh)		
	sáb 26/sep	vie 25/sep	var%	2015	2014	var%
Diésel	0.13	0.15	-12.0%	0.7	0.5	+38.4%
Carbón	52.43	50.73	+3.4%	11.0	11.4	-3.3%
Biomasa	6.11	6.37	-4.2%	1.6	1.9	-12.2%
Biogas	0.58	0.57	+2.0%	0.2	0.2	-18.6%
GN	6.71	14.09	-52.4%	8.3	7.9	+4.8%
Otros	0.01	0.02	-51.6%	0.0	0.0	-23.9%
<b>Total</b>	<b>66.0</b>	<b>71.9</b>	<b>-8.3%</b>	<b>21.8</b>	<b>21.9</b>	<b>-0.3%</b>

#### Generación Hidráulica

	Diario (GWh)			Acumulado Anual (TWh)		
	sáb 26/sep	vie 25/sep	var%	2015	2014	var%
Embalse	32.0	34.3	-6.9%	8.31	7.75	+7.2%
Pasada	28.5	30.6	-6.8%	6.98	7.88	-11.4%
<b>Total</b>	<b>60.5</b>	<b>65.0</b>	<b>-6.9%</b>	<b>15.3</b>	<b>15.6</b>	<b>-2.2%</b>

#### Generación Renovable No Convencional

	Diario (GWh)			Acumulado Anual (TWh)		
	sáb 26/sep	vie 25/sep	var%	2015	2014	var%
Minihidro	3.7	3.9	-5.1%	0.88	0.83	+6.8%
Eólica	8.9	10.5	-15.6%	1.21	0.71	+70.2%
Solar	3.6	3.5	+3.1%	0.62	0.22	+184.6%
Biomasa	5.4	5.4	-0.1%	1.38	1.08	+28.4%
Biogas	0.6	0.6	+2.0%	0.17	0.21	-18.7%
<b>Total</b>	<b>22.1</b>	<b>23.8</b>	<b>-7.2%</b>	<b>4.27</b>	<b>3.04</b>	<b>+40.3%</b>

#### Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	sáb 26/sep	vie 25/sep	2015	2015
Chapo	235.31	235.29	243.00	220.00
Invernada	1295.30	1295.17	1319.00	1280.00
Laja	1320.06	1320.03	1369.00	1308.48
Colbún	431.13	431.27	436.00	397.00
Rapel	104.13	103.92	104.75	97.00
Ralco	719.14	719.30	725.00	692.00
Melado	644.00	642.86	648.00	639.50
Pangué	508.00	508.11	510.50	501.00

#### Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual		
	sáb 26/sep	vie 25/sep	2015	var% 2014	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	375.0	-18.2%	-17.4%
Invernada	0.0	0.0	1069.4	-4.3%	-12.6%
Melado	0.0	0.0	1216.1	-10.1%	-20.3%
Colbún	0.0	0.0	1654.4	+0.3%	-9.8%
Laja	0.0	0.0	1590.1	-17.7%	-8.9%
Pangué	8.8	1.6	2034.8	-23.4%	-26.8%
Chapo	26.0	4.0	2618.5	-12.2%	-12.1%

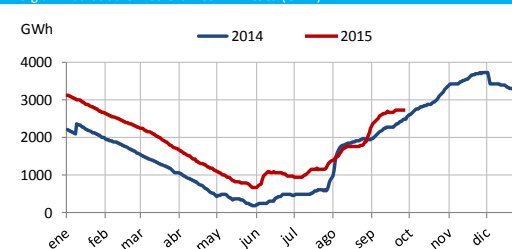
#### Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual		
	sáb 26/sep	vie 25/sep	var%	2015	2014	var%
Maitencillo	47.0	44.5	+6%	101.1	148.4	-31.9%
Quillota	48.8	48.9	-0%	107.1	146.6	-27.0%
Charrúa	48.8	46.4	+5%	106.1	143.9	-26.3%
<b>Promedio</b>	<b>48.2</b>	<b>46.6</b>	<b>+3%</b>	<b>104.8</b>	<b>146.3</b>	<b>-28.4%</b>

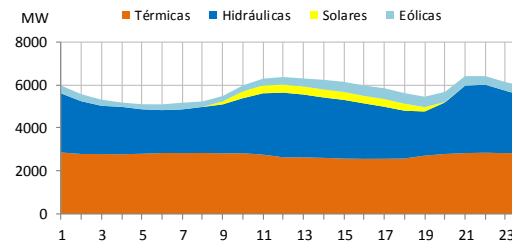
#### Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

	Diario			Máximo Anual		
	sáb 26/sep	vie 25/sep	var%	2015	2014	var%
Máxima Horaria	6411	7084	-9.5%	7569	7546	+0.3%
<b>Programado</b>	<b>6340</b>	<b>6340</b>	<b>-</b>	<b>6411</b>	<b>6411</b>	<b>+1.1%</b>
<b>Real</b>	<b>6340</b>	<b>6340</b>	<b>-</b>	<b>6411</b>	<b>6411</b>	<b>+1.1%</b>
Demanda Máx.	6340	21	-	6411	22	+1.1%
Demanda Punta	6340	21	-	6411	22	+1.1%
Generación Total	138.7	-	-	138.9	-	+0.1%

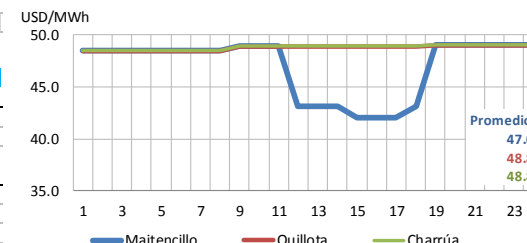
#### Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



#### Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



#### Costos Marginales horarios programados (USD/MWh)



(\*) Representa el acumulado a igual fecha 2015 y 2014

Fecha reporte: domingo, 27 de septiembre de 2015

www.cdcesic.cl Twitter: @CDECSIC

## 2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840,0	791,0	-5,83	PMM	Los Bajos	120,0	108,6	-9,48	PMGD
Alfalfal	269,0	398,9	48,29		Los Corrales I	24,0	21,5	-10,42	PMGD
Allipén	70,0	64,4	-8,00	PMGD	Los Corrales II	24,0	16,7	-30,42	PMGD
Alto Renaico	0,0	0,0	0,00		Los Guindos	0,0	0,0	0,00	
Angostura	5480,0	4728,0	(*) -13,72		Los Hierros	0,0	0,0	0,00	PMM
Antihue TG	0,0	0,0	0,00		Los Hierros 2	0,0	0,0	0,00	PMM
Antuco	3700,0	2965,0	(*) -19,86		Los Molles	0,0	0,0	0,00	SDCF
Arauco	240,0	181,0	-24,58		Los Morros	34,0	27,9	-17,94	PMGD
Auxiliar del Maipo	58,0	71,5	23,29	PMGD	Los Padres	24,0	0,9	-96,25	PMGD
Biogás Ancali	0,0	0,0		PMGD	Los Pinos	0,0	0,0	0,00	
Blanco	250,0	281,6	12,64		Los Quilos	430,0	436,2	1,44	SDCF
Bocamina	3072,0	2982,0	-2,93		Los Vientos	0,0	0,0	0,00	
Bocamina II	8400,0	8288,0	-1,33		Machicura	1512,0	1590,0	5,16	IL
Callao	24,0	29,5	22,96	PMGD	Maisan	0,0	9,6		PMGD
Calle Calle	0,0	0,0	0,00		Maitenes	280,0	210,0	-25,00	
Campiche	6528,0	6572,0	0,67		Mallarauco	86,0	81,9	-4,77	PMGD
Candelaria 1 GN	0,0	0,0	0,00		Mampil	424,0	425,5	0,36	
Candelaria 1 GNL	0,0	0,0	0,00		María Elena	0,0	0,0		PMGD
Candelaria 1 Diésel	0,0	0,0	0,00		Mariposas	96,0	107,6	12,08	
Candelaria 2 GN	0,0	0,0	0,00		Masisa	216,0	175,4	-18,80	IL
Candelaria 2 GNL	0,0	0,0	0,00		Monte Patria+Punitaqui	0,0	0,0		PMGD
Candelaria 2 Diésel	0,0	0,0	0,00		Muchi	0,0	9,1		PMGD
Canutillar	820,0	788,0	-3,90		Nalcas	52,0	73,5	41,38	PMGD
Capullo	227,0	238,9	5,24		Nehuenco 9B DIE	0,0	0,0	0,00	
Cardones	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B GAS	0,0	0,0	0,00	
Carena	219,0	226,2	3,29		Nehuenco Diésel	0,0	0,0	0,00	
Celco	72,0	80,8	12,22		Nehuenco Gas	0,0	0,0	0,00	
Cementos Bío Bío	0,0	0,0	0,00	IL	Nehuenco II	0,0	0,0	0,00	
Cenizas	0,0	0,0	0,00	IF	Nehuenco II Diésel	0,0	0,0	0,00	
Chacabuquito	260,0	279,3	7,42		Nehuenco II GNL	6240,0	6472,0	3,72	
Chacayes	742,0	729,0	-1,75		Newen	0,0	0,0	0,00	
Chiburgo	48,0	48,0	0,00		Nueva Aldea 1	336,0	246,6	-26,61	
Chiloé	0,0	0,0	0,00		Nueva Aldea 2	0,0	0,0	0,00	IF
Cholguán	216,0	133,2	-38,33	SDCF	Nueva Aldea 3	888,0	413,5	-53,43	
Chuyaca	0,0	0,0	0,00		Nueva Renca Diésel	0,0	0,0	0,00	
Cipreses	0,0	0,0	0,00		Nueva Renca GNL	0,0	39,0	GNP	
CMPC Cordillera	0,0	0,0	0,00		Nueva Ventanas	6528,0	6610,0	1,26	
CMPC Laja	0,0	0,0	0,00	IF	Ojos de Agua	120,0	113,9	-5,07	
CMPC Pacífico	288,0	607,4	110,90		Olivos	0,0	0,0	0,00	
CMPC Santa Fe	120,0	75,0	-37,50		P. Valdivia	360,0	393,8	9,39	
Colbún	6778,0	6765,0	-0,19		Palmucho	672,0	720,0	7,14	
Colihues_DIE	0,0	0,0	0,00		Pangue	8040,0	7256,0	-9,75	
Colihues_IFO	0,0	0,0	0,00	PMM	Pehuenche	3880,0	4095,0	5,54	
Colmito GNL	0,0	0,0	0,00		Pehui	0,0	0,0		PMGD
Colmito Diésel	0,0	0,0	0,00		Petropower	1560,0	1362,0	-12,69	
Concón	0,0	0,0	0,00		Peuchén	501,0	558,2	11,42	
Const. Elektr.+Maule	0,0	0,0	0,00		Pichilonco	0,0	27,5		PMGD
Coronel TG Diésel+Gas	0,0	0,0	0,00		Picoquén	456,0	463,9	1,73	
Coya	288,0	279,4	-2,99		Pilmaiquén	936,0	942,3	0,67	
Curaua y Casablanca	0,0	0,0		PMGD	Pulelfu	0,0	187,5	GNP	
Curillinque	840,0	819,0	-2,50		Providencia	168,0	165,3	-1,61	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Degañ	0,0	0,5	GNP	IL	Puclaro	6,0	9,9	64,67	PMGD
Diego de Almagro	0,0	0,0	0,00		Pullinque	840,0	935,1	11,32	
Don Walterio	72,0	79,6	10,51	PMGD	Punta Colorada	0,0	0,0	0,00	
Dongo	0,0	0,0		PMGD	Puntilla	314,0	282,9	-9,90	
El Canelo	24,0	43,4	80,83	PMGD	Purísima	0,0	9,7		PMGD
El Diuto	48,0	43,8	-8,75	PMGD	Quellón 2	0,0	0,0	0,00	
El Llano	12,0	12,0	0,00	PMGD	Queltehues	757,0	704,0	-7,00	
El Manzano	96,0	88,8	-7,50	PMGD	Quillaileo	0,0	0,0		PMGD
El Paso	0,0	59,3	GNP		Quilleco	1054,0	826,0	-21,63	
El Peñón	0,0	131,8	GNP		Quintero Diésel	0,0	0,0	0,00	IL
El Salvador	0,0	0,0	0,00		Quintero GNL	0,0	0,0	0,00	
El Tártaro	0,0	0,0		PMGD	Ralco	10428,0	11442,0	9,72	IL
El Toro	0,0	41,0	GNP		Rapel	0,0	0,0	0,00	
El Totoral+Quintay+Placilla	0,0	0,0	0,00	IF	Reca	24,0	32,8	36,79	PMGD
Emelda (I + II)	0,0	0,0	0,00		Renaico	116,0	175,2	51,03	
Energía Bío Bío	0,0	112,2			Renca	0,0	0,0	0,00	
Energía León	0,0	0,0		PMGD	Rincón	0,0	7,2	GNP	
Energía Pacífico	384,0	373,6	-2,71	IL	Río Huasco	24,0	14,4	-40,00	
Enor Esperanza(DS +TG)	0,0	0,0	0,00		Roblería	72,0	80,2	11,39	PMGD
Ensenada	0,0	0,0		PMGD	Rucatayo	1080,0	1111,5	2,91	
Eólica Canela	991,0	691,8	-30,19		Rucúe	2432,0	2015,0	-17,15	
Eólica El Arrayán	2237,0	1750,6	-21,74		San Andrés	27,0	32,6	20,74	
Eólica Lebu	0,0	16,2		PMGD	San Clemente	48,0	54,2	12,92	
Eólica Los Cururos	2065,0	1890,0	-8,47		San Gregorio	0,0	0,0	0,00	
Eólica Monte Redondo	719,0	683,2	-4,98		San Ignacio	840,0	861,0	2,50	
Eólica Cuel	88,0	107,6	22,27		San Isidro Diésel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Punta Colorada	45,0	53,0	17,78		San Isidro Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Punta Palmeras	798,0	599,6	-24,86		San Isidro GNL	0,0	0,0	0,00	
Eólica Raki	0,0	0,0		PMGD	San Isidro 2 Diésel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica San Pedro	361,0	635,5	76,04		San Isidro 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Talinay	0,0	0,0	0,00	IF	San Isidro 2 GNL	0,0	0,0	0,00	PMM
Eólica Talinay Pte.	1081,0	1658,9	53,46		San Lorenzo	0,0	0,0	0,00	
Eólica Taltal	512,0	342,0	-33,20		Santa Fe Energía	816,0	1352,6	65,76	
Eólica Totoral	625,0	393,8	-36,99		Santa Lidia	0,0	0,0	0,00	
Eólica Ucuquer	41,0	19,2	-53,29	PMGD	Santa María	8400,0	8563,0	1,94	IL
Eólica Ucuquer 2	57,0	28,9	-49,25		Santa Marta	264,0	239,5	-9,28	
Escuadrón (Ex FPC)	288,0	214,7	-25,45		Sauce Andes	24,0	13,1	-45,25	PMGD
Espinos	0,0	0,0	0,00		Sauzal	775,0	758,0	-2,19	
Estancilla	0,0	0,0		PMGD	Sauzal 60	0,0	0,0	0,00	
Eyzaguirre	23,0	12,0	-47,83	PMGD	Sauzalito	163,0	153,0	-6,13	
Florida	224,0	212,0	-5,36		Solar Chañares	263,0	239,8	-8,82	
Gorbea	0,0	5,7		PMGD	Solar Lalackama	387,0	493,9	27,62	
Guacolda 1	3104,0	2597,0	-16,33	IL	Solar Diego de Almagro	132,0	152,2	15,30	IF
Guacolda 2	0,0	0,0	0,00	IL	Solar Esperanza	17,0	0,0	-100,00	PMGD
Guacolda 3	3648,0	3300,0	-9,54	IL	Solar Las Terrazas	24,0	21,7	-9,67	PMGD
Guacolda 4	3552,0	2897,0	-18,44	IL	Solar Llano de Llampos	578,0	800,2	38,44	
Guacolda 5	0,0	2314,0	(*) GNP		Solar Lomas Colorada	4,0	15,2	281,00	PMGD
Guayacán	188,0	179,8	-4,36		Solar Loma Los Colorados	0,0	3,7	GNP	
Hídrico Collil	19,0	12,7	-33,16	PMGD	Solar Luz del Norte	0,0	291,7	GNP	
Hidrobonito mc1	96,0	103,6	7,89	PMGD	Solar Pama	5,0	15,2	204,80	PMGD
Hidrobonito mc2	24,0	35,3	46,92	PMGD	Solar Javiera	516,0	567,2	9,92	
H. Laja	419,0	379,0	-9,55		Solar PV. Salvador	501,0	583,5	16,47	
Horcones TG GN	0,0	0,0	0,00		Solar San Andrés	380,0	370,6	-2,47	
Horcones TG Diésel	0,0	0,0	0,00		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	20,0	0,0	-100,00	PMGD

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Hornitos	160,0	130,1	-18,69		Solar SDGx01 (Andacollo)	3,0	8,0	167,33	PMGD
Huasco TG	0,0	0,0	0,00		Solar Tambo Real	0,0	0,0		PMGD
Isla	864,0	743,0	-14,00		Solar Techos Altamira	0,0	0,0		PMGD
Juncal	120,0	118,4	-1,33		Taltal 1 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Juncalito	0,0	0,0		PMGD	Taltal 1GNL	0,0	200,0	GNP	
La Arena	24,0	47,6	98,33	PMGD	Taltal 2 Diésel	0,0	0,0	0,00	
La Confluencia	395,0	505,1	27,87		Taltal 2 GNL	0,0	0,0	0,00	
La Higuera	362,0	137,6	-61,99	PMM	Teno	0,0	0,0	0,00	
La Paloma	0,0	0,0		PMGD	Termopacífico	0,0	0,0	0,00	
Laguna Verde TG	0,0	0,0	0,00	IF	Trapén	0,0	0,0	0,00	
Laguna Verde TV	0,0	0,0	0,00		Trebal	0,0	0,0		PMGD
Laja Energía Verde	72,0	44,0	-38,89		Trueno	112,0	0,0	-100,00	PMGD
Las Flores	48,0	32,9	-31,46	PMGD	Truful-Truful	24,0	17,6	-26,83	PMGD
Las Vegas	0,0	0,0	0,00		Ventanas 1	2640,0	2542,0	-3,71	IL
Las Vertientes	28,0	43,0	53,57	PMGD	Ventanas 2	4440,0	4401,0	-0,88	IL
Lautaro 1	312,0	601,6	92,82		Viñales	384,0	480,4	25,10	IL
Lautaro 2	360,0	517,8	43,83		Volcán	190,0	181,0	-4,74	
Licán	231,0	201,4	-12,81		Yungay 1 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Licantén	120,0	104,4	-13,00		Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,00	
Linares Norte	0,0	0,0	0,00	IF	Yungay 2 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Lircay	360,0	334,0	-7,22		Yungay 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Llauquero	41,0	31,4	-23,41		Yungay 3 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Loma Alta	0,0	0,0	0,00	PMM	Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,00	
Loma Los Colorados 1	24,0	0,0	-100,00	IF	Yungay 4 Diésel	0,0	0,0	0,00	
Loma Los Colorados 2	384,0	345,2	-10,10		Otra Generación	0,0	7,5		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, Louisiana 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. Angostura	Menor generación real por control cota.
C. Antuco	Menor generación real por control cota.
C. Guacolda 5	GNP por pruebas.

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

### 3. ESTADO DE LAS CENTRALES

Estado	CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)
Programa de Mantenimiento Mayor	Alfalfal	0
	La Higuera	50
	San Isidro 2 GNL	0
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Guacolda 1	96
	Guacolda 2	100
	Guacolda 3	100
	Guacolda 4	100
	Ralco	100
	Santa María	96
	Ventanas 1	92
	Ventanas 2	84
	Quintero Diésel	0
	San Isidro 2 Diésel	0
	San Isidro Diésel	0

- C. Guacolda unidad 1 limitación por alta presión en el hogar de la caldera.
- C. Guacolda unidad 2, 3 y 4 limitación asociada por tiempo de estabilización.
- C. Ralco con sus dos unidades disponibles al 100 %. Limitación asociada a gasto por cota (40 cm diario).
- C. Ventanas 1 limitada por control de temperatura de descarga de agua de mar.
- C. Ventanas 2 limitada por control proceso de combustión.
- C. Santa María limitada por pérdida de eficiencia en la TV.

### 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, Guacolda U-5, PFV Luz del Norte, El Paso y CMPC Cordillera continúan en pruebas.
00:15	C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
00:30	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 8,4 MW. Causa informada: Alta temperatura de vapor de entrada a la caldera.
00:39	C. Los Molles con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de muros y radier del canal de aducción, en el km. 9,6 que fue dañado por el terremoto.
01:14	C. Masisa sincronizada en pruebas.
02:14	C. Masisa queda disponible y E/S.
04:47	C. Taltal TG-1 sincronizada por seguridad de la zona norte debido a trabajos de desconexión de curso forzoso de línea de 220 kV Los Vilos – Las Palmas 2.
04:56	Líneas de 110 y 66 kV Illapel – Ovalle transfieren sus consumos desde S/E Illapel a S/E Ovalle normalizando topología.
05:00	S/E Las Palmas interruptor 52J3 de línea de 220 kV Los Vilos – Las Palmas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Efectuar inspección de fuga de gas, reparación y relleno de SF6 a interruptor.
05:31	S/E Las Palmas interruptor 52J3 de línea de 220 kV Los Vilos – Las Palmas 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
07:11	S/E Tinguiririca operada alarma de bloqueo de protección diferencial de barra 154 kV, coincidente con la alarma se pierde data y telecontrol de paños A3, AS y AR.

Hora	Observación
08:03	C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
08:11	C. Los Molles cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso por inspección de unidades.
10:36	Línea de 110 kV Chena – Ochagavía 1 y 2 tramo Lo Espejo – Torre 65 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Termografía e inspección de conductores con trepados, debido a que se encontraron puntos calientes.
10:57	S/E Lagunillas abierto interruptores 52J4 y 52J6 por control de transferencia de L. 154 kV San Vicente – Hualpén 1 y 2.
11:02	S/E Quellón transformador T1 de 110/23 kV, 16 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Medición de tensión y resistencia de aislación en contacto de protección de bajo voltaje de corriente continua, debido a alarma errónea de la protección.
11:29	C. Peñón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en línea de 110 kV sobre transformador de 110/23 kV en S/E Las Piedras.
12:09	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 8,1 MW.
12:31	C. Masisa sincronizada.
13:54	Línea de 110 kV Chena – Ochagavía 1 y 2 tramo Lo Espejo – Torre 65 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
13:54	Línea de 110 kV Chena – Ochagavía 2 S/E Lo Espejo con solicitud de intervención de curso forzoso. Reforzar conductor con punto caliente, se instalará By-Pass apernado a línea 110 kV.
15:23	C. Peñón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
15:30	S/E Quellón transformador T1 de 110/23 kV, 16 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Transformador queda con trip deshabilitado de los relés de alivio de presión de aceite, Buchholz y medidor de flujo de aceite del CTBC. Causa informada: Pérdida de aislación entre los contactos y alarmas de las protecciones del transformador.
17:21	Línea de 110 kV Chena – Ochagavía 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
19:37	Líneas de 110 y 66 kV Illapel – Ovalle transfieren sus consumos hacia S/E Illapel por control de transferencia de llegada a S/E Pan De Azúcar 220 kV.
21:05	C. Masisa limitada a 5 MW. Causa informada: Acumulación de ceniza en el precipitador.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Otras Observaciones
	Laguna del Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m <sup>3</sup> /s.
	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m <sup>3</sup> /s.
	Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,19 y 49,85 Hz.

#### 4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 entregada a la explotación.	12:17
Transec	E/S nueva teleprotección línea de 220 kV Pehuenche – Canal Melado – Ancoa 1.	19:36

## 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		
Sun Edison	S/E San Andrés PFV dato scada temperatura ambiente.	27/02/2015	07:15		
Enel	C. Pullinque datos scada de frecuencia por unidad.	04/09/2015	14:30		
Gener	Datos scada con intermitencia.	04/09/2015	14:30		
Barrick	C. Eólica Punta Colorada datos scada.	08/09/2015	07:30		
Transec	S/E Polpaico barra B de 500 kV datos scada	26/09/2015	22:15		
Transec	S/E Tinguiririca data y telecontrol paños A3, AS y AR	26/09/2015	07:11		

## 6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
E. Coyanco	C. Guayacán hot line	24/09/2015	08:30		
First Solar	PFV Luz del Norte Hot line F/S despacho alterno en dirección CDC hacia el CC de Luz del Norte.	25/09/2015	00:00	26/09/2015	16:35