

INFORME DIARIO

Jueves 12 de Junio del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP Florida III	0.0	0.0	-	PMG, MM
BESS Alfalfal VR2	96.6	115.8	+19.91 %		PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	870.2	+33.82 %		PMG HP Las Nieves	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	368.2	+36.87 %	RO	PMG HP Llaquereo	13.2	13.2	+0.12 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	641.9	649.9	+1.25 %		PMG HP MC1	128.4	101.8	-20.77 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	34.6	30.3	-12.22 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	60.0	36.4	-39.38 %	PMG
BESS Arica	2.0	3.7	+87.78 %		PMG HP Mariposas	72.0	65.1	-9.58 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	380.6	+43.93 %		PMG HP Nalcas	84.0	75.5	-10.12 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	129.6	130.0	+0.31 %	PMG
BESS Coya	141.0	869.5	+516.78 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	GNP		PMG HP Piedras Negras	38.8	36.6	-5.62 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	11.7	24.3	+108.92 %		PMG HP Pulelfu	169.4	152.2	-10.15 %	PMG
BESS Don Humberto	2.6	111.1	+4096.03 %	RO	PMG HP Punta del Viento	50.4	51.8	+2.73 %	PMG
BESS El Manzano	9.9	112.3	+1037.15 %		PMG HP Renaico	116.4	143.5	+23.31 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	129.5	-0.16 %		PMG HP Río Huasco	0.0	23.5	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	1.8	GNP		PMG PE La Esperanza	32.3	18.7	-42.04 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	186.2	450.2	+141.74 %		PMG PFV Alto del Sol	14.3	5.5	-61.22 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	0.0	408.4	GNP		PMG PFV Antay	44.2	45.6	+3.21 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	9.1	+56.22 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	231.2	220.0	-4.82 %		PMG PFV Caracas II	13.8	9.9	-28.23 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	196.6	+13.44 %		PMG PFV Castilla	8.2	11.7	+42.20 %	PMG
BESS Tamaya	156.0	529.8	+239.62 %		PMG PFV Chercan	25.4	4.3	-83.14 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.8	+63.64 %		PMG PFV De los Andes	50.8	29.5	-41.97 %	PMG
BESS del Desierto	325.5	5.2	-98.39 %		PMG PFV Del Desierto	44.0	37.3	-15.25 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	25.3	4.2	-83.43 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	381.6	-11.66 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2093.7	1783.0	-14.84 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	7.4	1.7	-77.55 %	PMG
HE Antuco	4830.6	4092.9	-15.27 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	4000.2	3557.0	-11.08 %		PMG PFV Llançay	5.9	11.9	+99.83 %	PMG
HE Cipreses	1200.0	1086.5	-9.46 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	0.8	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Colbún	7965.1	7911.0	-0.68 %	RO, LF	PMG PFV Lucas Solar	23.5	4.1	-82.45 %	PMG
HE El Toro	7786.5	6986.3	-10.28 %	RO	PMG PFV Machicura	7.3	7.1	-2.74 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2377.9	-0.16 %	RO	PMG PFV North West	47.0	40.8	-13.17 %	PMG
HE Machicura	1868.4	1875.0	+0.35 %	LF	PMG PFV Palermo	3.5	10.0	+187.57 %	PMG
HE Pangué	2513.3	2704.7	+7.61 %	RO	PMG PFV Pataguilla	6.3	15.9	+153.50 %	PMG
HE Pehuenche	2734.5	4153.1	(*) +51.88 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	794.0	-10.58 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.9	11.6	-2.36 %	PMG
HE Ralco	810.0	3197.2	(*) +294.71 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.2	-55.56 %	PMG
HE Rapel	1842.6	2375.1	+28.90 %		PMG PFV Puerto Seco	62.5	61.7	-1.23 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	687.0	674.4	-1.83 %	RO
HP Alfalfal	205.5	320.9	+56.11 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	0.0	0.0	-	MM
HP Capullo	236.4	215.2	-8.97 %	
HP Carilafquen	120.0	44.9	-62.60 %	
HP Chacabuquito	169.4	193.0	+13.93 %	
HP Chacayes	1128.4	803.4	-28.80 %	
HP Chapiquina	71.0	110.4	+55.54 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	0.0	226.9	GNP	DF
HP Curillínque	1682.9	1230.1	-26.91 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	136.0	33.3	-75.51 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	95.1	101.7	+6.98 %	
HP Hornitos	250.0	268.8	+7.52 %	
HP Isla	1485.6	1122.3	-24.46 %	
HP Itata	60.0	96.9	+61.50 %	RO
HP Juncal	150.0	160.7	+7.13 %	
HP La Confluencia	525.0	564.9	+7.60 %	RO, MM
HP La Higuera	750.0	803.7	+7.16 %	
HP La Mina	434.4	229.8	-47.10 %	
HP Laja I	468.6	387.1	-17.41 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	224.8	+4.07 %	
HP Loma Alta	740.5	493.4	-33.37 %	RO
HP Los Hierros	480.0	482.6	+0.55 %	RO
HP Los Hierros II	69.6	66.7	-4.22 %	
HP Los Molles	70.3	74.7	+6.35 %	RO
HP Los Quilos	301.0	347.6	+15.48 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	20.2	-57.98 %	
HP Mampil	248.0	178.4	-28.07 %	
HP Mocho	216.0	197.2	-8.69 %	
HP Palmucho	557.0	556.3	-0.13 %	
HP Peuchen	251.0	206.5	-17.73 %	
HP Providencia	120.0	161.9	+34.92 %	
HP Pullínque	510.0	510.2	+0.03 %	
HP Puntilla	268.9	356.3	+32.50 %	RO
HP Queltehues	712.6	694.3	-2.57 %	RO, MM
HP Quilleco	900.0	776.0	-13.78 %	
HP Río Picoiquén	148.8	234.1	+57.35 %	
HP Rucatayo	1024.0	879.4	-14.12 %	
HP Rucue	2094.6	2023.0	-3.42 %	RO, MM
HP Río Colorado	50.4	77.8	+54.37 %	
HP San Andres	111.3	82.3	-26.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	8.3	5.8	-29.21 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	7.1	-	PMG
PMG PFV SDGx01	0.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	46.6	44.0	-5.46 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	1.7	11.6	+602.42 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezuela	1.9	12.9	+588.24 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	4.9	5.1	+3.25 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	12.1	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	32.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	141.4	95.9	-32.19 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	6.8	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	5.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	78.8	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	13.3	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	1.6	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	1.2	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	43.9	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	6.7	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.7	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	5327.0	5004.1	-6.06 %	RO
TER Angamos-ANG2	5247.2	5110.6	-2.60 %	RO
TER Antihue	0.0	32.6	GNP	
TER Arauco	576.0	90.2	-84.35 %	
TER Arauco MAPA	960.0	1050.9	+9.46 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	19.6	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	1.6	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.9	GNP	MM
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3108.9	2971.7	-4.41 %	LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Bucalemu	240.0	71.4	-70.25 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	730.4	445.0	-39.07 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	40.7	-66.08 %	
TER Campiche	6173.5	5575.0	-9.70 %	
TER Candelaria 1 Diésel	580.8	626.0	+7.77 %	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	810.0	698.8	-13.73 %		TER Candelaria 2 Diésel	347.8	615.0	+76.82 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	93.1	130.0	+39.64 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.9	121.2	-1.36 %	RO	TER Cardones	0.0	507.1	GNP	
PE ANTOFAGASTA	3360.0	2342.4	-30.29 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	326.8	277.0	-15.23 %		TER Chagual	23.6	23.3	-1.22 %	
PE Atacama	1796.3	1968.3	+9.58 %		TER Cholguán	153.3	241.2	+57.35 %	
PE Aurora	578.6	651.6	+12.62 %		TER Chuyaca	0.0	0.1	GNP	
PE Cabo Leones 1	1560.8	2005.6	+28.49 %		TER Cochrane-CCH1	2679.0	2490.8	-7.02 %	RO, DF
PE Cabo Leones 2	1708.8	1920.2	+12.37 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 3	1314.2	2059.6	+56.72 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Calama	591.6	745.8	+26.07 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1141.0	+131.91 %	
PE Campo Lindo	180.4	329.6	+82.66 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	160.0	33.3	-79.19 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	271.8	428.0	+57.48 %		TER Colmito Diésel	280.0	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	534.9	340.8	-36.28 %		TER Colmito GNL	0.0	59.2	GNP	
PE Cerro Tigre	692.5	722.7	+4.36 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	597.5	GNP	
PE Cuel	107.3	112.7	+5.01 %	LF	TER Combarbala	0.0	26.0	GNP	
PE El Arrayán	888.3	929.6	+4.64 %		TER Coronel Diésel	293.6	0.0	-100.00 %	
PE El Maitén	34.5	40.6	+17.59 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	5304.4	963.9	(*) -81.83 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	450.3	GNP	
PE Horizonte Sur	3355.7	962.4	(*) -71.32 %	P	TER Degañ	250.7	8.8	-96.51 %	
PE Kallpa	0.0	5661.6	(*) GNP	RO	TER Degañ 2	165.6	10.2	-93.87 %	
PE La Cabaña	206.9	375.9	+81.65 %		TER Diego de Almagro	0.0	178.6	GNP	
PE La Estrella	456.7	448.5	-1.80 %		TER El Peñón	166.5	314.3	+88.79 %	
PE La Flor	99.2	71.8	-27.61 %		TER El Salvador	0.0	8.3	GNP	
PE Lebu	12.6	2.6	-79.29 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	415.0	815.2	+96.44 %		TER Energía Pacífico	0.0	347.3	GNP	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	354.3	415.2	+17.19 %	RO	TER Escuadrón	19.2	19.8	+3.02 %	LF, DF
PE Los Buenos Aires	124.0	67.8	-45.30 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	5.3	GNP	
PE Los Cerrillos	714.3	421.4	-41.01 %		TER Esperanza-DS2	0.0	7.6	GNP	
PE Los Cururos	1042.3	766.0	-26.51 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	460.4	417.5	-9.31 %		TER Guacolda 1	1646.4	2089.9	+26.94 %	RO, LF
PE Malleco Norte	687.6	784.9	+14.15 %		TER Guacolda 2	1878.2	2162.2	+15.12 %	RO, LF
PE Malleco Sur	627.2	643.6	+2.62 %		TER Guacolda 3	2792.1	2770.6	-0.77 %	RO
PE Manantiales	391.9	264.3	-32.57 %		TER Guacolda 4	2724.4	2714.4	-0.37 %	RO
PE Mesamavida	326.2	314.0	-3.75 %		TER Guacolda 5	2828.2	2789.5	-1.37 %	RO
PE Monte Redondo	393.9	322.5	-18.12 %		TER Horcones Diésel	0.0	9.9	GNP	
PE Negrete	103.4	86.9	-15.95 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	871.5	913.2	+4.79 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.9	0.1	-90.00 %		TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Punta Palmeras	378.8	0.0	-99.99 %		TER Kelar Diésel	1972.0	2118.6	+7.44 %	
PE Punta Sierra	7.0	659.8	+9298.72 %		TER Kelar GNL	1258.0	1469.8	+16.83 %	
PE Punta de Talca	975.8	680.8	-30.23 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	234.3	175.6	-25.08 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	437.1	386.3	-11.62 %		TER Lautaro I	624.0	527.3	-15.50 %	RO
PE San Gabriel	668.9	418.8	-37.39 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	1594.7	2299.6	+44.20 %	RO	TER Llanos Blancos	0.9	65.4	+6882.91 %	
PE San Matías	393.2	346.9	-11.76 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	307.4	-42.63 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	227.7	207.5	-8.86 %	
PE San Pedro 2	315.9	380.0	+20.29 %	
PE Sarco	1407.5	2005.0	+42.45 %	
PE Sierra Gorda Este	1200.2	1184.6	-1.30 %	RO
PE Talinay Oriente	801.5	595.7	-25.68 %	
PE Talinay Poniente	605.7	502.0	-17.12 %	
PE Taltal	37.0	1335.0	+3507.03 %	
PE Tchamma	746.9	1114.4	+49.20 %	
PE Tolpan Sur	279.9	198.5	-29.09 %	
PE Totoral	538.9	120.3	-77.68 %	RO
PE Ucuquer 2	80.1	59.1	-26.18 %	
PE Valle de los Vientos	624.8	431.7	-30.90 %	
PFV Almeyda	283.9	219.4	-22.72 %	RO
PFV Andes Solar	132.3	116.3	-12.09 %	
PFV Andes Solar II-A	204.3	420.7	+105.92 %	
PFV Andes Solar II-B	13.7	189.4	+1285.52 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	62.5	374.5	+499.40 %	
PFV Atacama Solar II	873.6	890.5	+1.94 %	LF
PFV Azabache	311.1	328.9	+5.73 %	DF
PFV Bolero	804.6	703.7	-12.54 %	
PFV CEME 1	2504.5	1656.0	-33.88 %	LF
PFV Campos del Sol	2107.5	1829.0	-13.22 %	
PFV Capricornio	228.6	103.9	-54.56 %	
PFV Carrera Pinto	435.8	308.9	-29.12 %	LF
PFV Cerro Dominador	531.6	604.5	+13.70 %	LF
PFV Chañares	145.0	158.3	+9.22 %	
PFV Conejo	568.6	487.7	-14.24 %	
PFV Coya	366.8	885.2	+141.30 %	
PFV Desierto de Atacama	1097.5	980.3	-10.69 %	P
PFV Diego de Almagro	120.3	5.8	-95.21 %	LF, DF
PFV Diego de Almagro Sur	477.6	1118.9	+134.30 %	
PFV Domeyko	708.5	623.4	-12.02 %	
PFV Don Humberto	101.0	169.0	+67.39 %	
PFV Doña Antonia	75.0	40.5	-46.03 %	
PFV Doña Carmen	20.1	7.7	-61.93 %	
PFV El Aguila	5.9	7.7	+31.19 %	
PFV El Manzano	40.6	173.9	+328.61 %	
PFV El Pelicano	407.9	335.7	-17.70 %	
PFV El Romero	632.8	664.9	+5.07 %	
PFV Elena	400.5	393.2	-1.82 %	
PFV Finis Terrae	1389.2	1566.9	+12.80 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	0.0	622.0	GNP	RO
PFV Guanchoi	726.3	725.0	-0.18 %	RO, LF
PFV Huatacondo	458.8	377.8	-17.66 %	DF
PFV Jama	341.2	224.4	-34.26 %	
PFV Javiera	303.4	291.6	-3.87 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	327.0	314.3	-3.90 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	700.0	679.5	-2.93 %	
TER Los Guindos TG1	0.0	583.2	GNP	
TER Los Guindos TG2	0.0	256.2	GNP	
TER Los Pinos	1117.3	1279.0	+14.47 %	
TER Los Vientos Diésel	0.0	127.0	GNP	
TER Los Vientos GNL	1932.6	1761.0	-8.88 %	
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	2.2	196.5	+8998.61 %	
TER Mantos Blancos	0.0	54.5	GNP	
TER Masisa	264.0	207.9	-21.26 %	
TER Mejillones-CTA	2323.9	2084.1	-10.32 %	DF
TER Mejillones-CTH	3537.9	3321.4	-6.12 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	4344.0	4003.3	-7.84 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	180.0	0.0	-100.00 %	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	921.0	1132.0	+22.92 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	264.2	191.8	-27.41 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	779.6	-36.30 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	4791.4	4863.0	+1.49 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	2543.9	2470.0	-2.91 %	RO
TER Nueva Ventanas	5249.1	5815.0	+10.78 %	RO
TER Olivos	0.0	395.5	GNP	
TER PAS Mejillones	408.0	537.5	+31.74 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	691.4	1099.0	+58.95 %	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	115.2	192.0	+66.61 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	1544.6	1479.0	-4.25 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	125.0	56.5	-54.82 %	
PFV La Huella	271.6	255.6	-5.88 %	
PFV La Silla	4.3	6.0	+39.58 %	
PFV Lalackama	0.0	198.4	GNP	
PFV Lalackama II	0.0	60.9	GNP	
PFV Las Salinas	1566.4	1141.5	-27.13 %	
PFV Leyda	296.7	169.2	-42.97 %	P
PFV Llano de Llampos	429.1	366.1	-14.69 %	
PFV Los Loros	257.5	216.9	-15.77 %	
PFV Luz del Norte	768.4	575.5	-25.11 %	LF
PFV Malgarida	1080.5	1013.4	-6.21 %	RO
PFV María Elena	23.7	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	82.9	44.6	-46.16 %	
PFV Nuevo Quillagua	442.2	520.5	+17.70 %	
PFV Nuevo Quillagua II	720.3	476.9	-33.79 %	
PFV Pampa Camarones	30.0	35.0	+16.50 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	327.3	288.4	-11.88 %	
PFV Pampa Tigre	618.0	427.0	-30.90 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	36.4	38.3	+5.16 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	89.6	67.1	-25.13 %	
PFV Quilapilun	61.4	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	775.6	689.2	-11.13 %	LF
PFV Salvador	10.8	19.4	+80.41 %	RO
PFV San Andres	19.9	7.2	-63.73 %	LF
PFV San Pedro	641.2	524.8	-18.16 %	
PFV Santa Isabel	925.1	865.8	-6.42 %	
PFV Santiago	51.3	64.0	+24.71 %	
PFV Sol de Lila	134.8	129.4	-3.98 %	LF
PFV Sol de los Andes	618.1	464.7	-24.82 %	
PFV Sol del Desierto	1310.5	1369.9	+4.53 %	
PFV Taira	1620.4	949.0	-41.44 %	RO
PFV Tamango	34.6	24.8	-28.29 %	
PFV Tamarico Etapa 2	370.7	507.7	+36.98 %	
PFV Tamaya Solar	83.8	179.1	+113.75 %	
PFV Uribe Solar	293.2	131.6	-55.14 %	
PFV Usya	116.7	129.6	+11.05 %	
PFV Valle Escondido	543.0	424.1	-21.90 %	LF
PFV Valle del Sol	844.6	874.3	+3.51 %	
PFV Willka	602.4	523.5	-13.10 %	
PMG Cauquenes	11.2	10.2	-9.52 %	PMG
PMG HP Aillin	7.7	11.7	+51.50 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	29.3	28.8	-1.67 %	PMG, RO
PMG HP Callao	25.0	16.2	-35.20 %	PMG
PMG HP Carena	153.9	105.5	-31.45 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	62.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	38.4	37.5	-2.34 %	PMG
PMG HP Corrales	31.5	28.1	-10.58 %	PMG
PMG HP Correntoso	87.0	55.9	-35.78 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	691.2	551.0	-20.28 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	6479.1	5632.5	-13.07 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	2195.5	2253.2	+2.63 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	5419.1	5118.7	-5.54 %	
TER San Isidro II Gas Arg	2711.1	3587.5	+32.32 %	
TER San Javier 1	0.0	42.2	GNP	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	DF
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	DF
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	DF
TER Santa Fe	1570.0	1342.5	-14.49 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	751.0	GNP	
TER Santa Marta	360.2	191.0	-46.98 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	1398.9	1446.0	+3.36 %	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1394.0	1426.0	+2.30 %	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	413.0	429.7	+4.04 %	
TER Teno Gas GLP	706.8	708.0	+0.16 %	LF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	6742.7	6282.4	-6.83 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	256.6	550.4	+114.55 %	
TER Trincao	37.2	166.3	+347.03 %	MM
TER Ujina Diésel	0.0	75.0	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	420.6	-16.55 %	
TER Viñales	528.0	506.8	-4.01 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	614.5	GNP	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	697.9	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	629.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	248253.8	254321.4	+2.44 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	6.5	4.8	-26.05 %
PMGD HP Allipén	64.1	64.6	+0.74 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.3	-1.06 %
PMGD HP Arrayán	-	0.5	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	53.9	84.0	+55.82 %
PMGD HP Boquiamargo	6.1	5.9	-3.09 %
PMGD HP Bureo	36.8	25.9	-29.66 %
PMGD HP Caliboro	23.8	19.3	-18.74 %
PMGD HP Cavanha	0.0	41.1	-
PMGD HP Chanleufu II	78.6	76.9	-2.16 %
PMGD HP Collil	27.7	151.8	+448.95 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.6	9.7	+28.28 %
PMGD HP Cumpeo	60.0	34.3	-42.81 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Tito	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	43.9	74.8	+70.34 %
PMGD HP Dongo	31.9	87.2	+173.59 %
PMGD HP Donguil	5.7	3.3	-41.43 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.9	0.4	-53.91 %
PMGD HP El Agrio	16.9	15.2	-9.98 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.0	-
PMGD HP El Atajo	16.1	6.5	-59.52 %
PMGD HP El Brinco	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	53.8	53.4	-0.76 %
PMGD HP El Colorado	16.6	33.0	+98.37 %
PMGD HP El Diuto	42.3	48.5	+14.54 %
PMGD HP El Galpón	23.5	18.8	-20.15 %
PMGD HP El Llano	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	10.2	6.2	-39.50 %
PMGD HP El Toro N°2	23.8	14.9	-37.48 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.1	24.6	+28.76 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	39.7	42.2	+6.34 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	3.0	+9.88 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	4.3	9.6	+121.03 %
PMGD HP La Montaña II	7.3	17.0	+132.64 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.5	4.9	-42.98 %
PMGD HP Las Flores	64.5	69.1	+7.10 %
PMGD HP Las Vertientes	38.7	25.5	-34.00 %
PMGD HP Los Bajos	69.9	117.1	+67.48 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	42.3	+108.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	11.2	13.7	+21.44 %
PMGD PFV Lo Boza	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	2.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	2.3	8.4	+268.42 %
PMGD PFV Lo Miranda	5.2	5.4	+4.68 %
PMGD PFV Lo Sierra	1.3	2.0	+54.26 %
PMGD PFV Lockma	58.5	50.4	-13.89 %
PMGD PFV Loica	1.7	3.0	+80.36 %
PMGD PFV Loma Tendida	1.2	1.3	+9.24 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	2.9	0.7	-75.56 %
PMGD PFV Loncura	10.6	10.3	-2.92 %
PMGD PFV Loreto	1.0	1.4	+42.11 %
PMGD PFV Los Baños	16.0	3.0	-81.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	5.4	6.0	+11.48 %
PMGD PFV Los Gorriones	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Jotes	2.5	1.5	-41.20 %
PMGD PFV Los Lagos	0.6	2.9	+367.21 %
PMGD PFV Los Libertadores	6.1	9.6	+57.05 %
PMGD PFV Los Lirios	2.6	9.9	+284.77 %
PMGD PFV Los Magnolios	1.7	3.3	+98.21 %
PMGD PFV Los Molinos	16.5	9.9	-40.18 %
PMGD PFV Los Morros I	1.0	1.2	+25.26 %
PMGD PFV Los Nogales	11.3	3.8	-66.13 %
PMGD PFV Los Paltos	1.4	0.0	-99.29 %
PMGD PFV Los Patos	4.4	6.5	+47.27 %
PMGD PFV Los Perales	2.6	1.2	-52.42 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	0.7	4.6	+524.32 %
PMGD PFV Los Tauretes	1.7	1.3	-23.35 %
PMGD PFV Los Tilos	3.7	2.7	-26.83 %
PMGD PFV Los Tordos	17.3	5.1	-70.20 %
PMGD PFV Luce Solar	3.2	4.9	+52.81 %
PMGD PFV Luders	2.2	2.6	+18.18 %
PMGD PFV Lumbreras	1.6	0.0	-97.48 %
PMGD PFV Luna	3.4	2.8	-16.47 %
PMGD PFV Luna del Norte	5.2	5.0	-3.15 %
PMGD PFV Macao	4.7	6.7	+42.89 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.1	-4.56 %
PMGD PFV Maikono	3.0	1.4	-51.19 %
PMGD PFV Maimalicán	12.4	3.3	-73.10 %
PMGD PFV Maitenlahue	1.3	5.2	+298.47 %
PMGD PFV Malaquita II	54.0	33.3	-38.31 %
PMGD PFV Malinke	1.4	2.5	+81.43 %
PMGD PFV Malloco	1.5	2.5	+71.03 %
PMGD PFV Malvilla	1.4	3.3	+143.07 %
PMGD PFV Manao	2.6	2.0	-24.12 %
PMGD PFV Mandinga	3.9	7.4	+91.75 %
PMGD PFV Marambio	1.5	9.7	+531.41 %
PMGD PFV Marañón	61.1	37.9	-38.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Corrales II	20.2	20.4	+1.06 %
PMGD HP Los Morros	16.9	17.8	+4.79 %
PMGD HP Los Padres	7.7	8.1	+5.38 %
PMGD HP Los Portones	16.6	15.9	-4.12 %
PMGD HP MSA-I	19.9	27.5	+37.77 %
PMGD HP Maisán	3.4	4.0	+16.30 %
PMGD HP Mallarauco	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.9	-
PMGD HP Melo	49.7	39.4	-20.81 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	5.1	+14.42 %
PMGD HP Muchi	7.4	7.3	-2.51 %
PMGD HP Munilque	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	8.9	7.6	-14.40 %
PMGD HP Palmar	93.6	91.6	-2.14 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.8	10.9	-26.65 %
PMGD HP Pichilonco	14.1	14.0	-0.40 %
PMGD HP Picoltué	-	0.9	-
PMGD HP Puclaro	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.1	6.1	-33.54 %
PMGD HP Quillaileo	10.1	8.4	-16.92 %
PMGD HP Reca	23.4	22.8	-2.44 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	8.5	13.8	+62.60 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	49.5	-
PMGD HP Santa Elena	16.8	16.8	-0.28 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.5	5.4	-52.97 %
PMGD HP Sauce Andes	7.2	7.1	-0.96 %
PMGD HP Trailelfú	13.8	15.3	+10.82 %
PMGD HP Tranca del Toro	22.1	18.7	-15.13 %
PMGD HP Tranquil	35.1	46.4	+32.08 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.2	-0.06 %
PMGD PE El Arrebol	50.8	17.6	-65.35 %
PMGD PE El Nogal	46.4	61.4	+32.18 %
PMGD PE Huajache	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	11.0	16.5	+50.24 %
PMGD PE Lebu III	7.2	2.0	-72.15 %
PMGD PE Raki	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	63.7	4.1	-93.53 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	2.9	10.2	+254.51 %
PMGD PFV Albatros	0.3	1.2	+270.97 %
PMGD PFV Albor Solar	12.1	0.3	-97.94 %
PMGD PFV Alcaldesa	14.8	2.3	-84.56 %
PMGD PFV Alcon Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aldebaran	1.5	2.9	+97.95 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.3	-
PMGD PFV Alhué	2.0	27.5	+1269.56 %
PMGD PFV Alianza	23.2	14.7	-36.96 %
PMGD PFV Alicahue	2.9	1.1	-62.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue II	21.4	22.7	+5.92 %
PMGD PFV Marchigue VII	0.7	5.5	+659.72 %
PMGD PFV Margarita X	1.4	18.3	+1170.31 %
PMGD PFV Marín	3.4	1.8	-48.10 %
PMGD PFV María Dolores	20.6	6.8	-66.91 %
PMGD PFV María Pinto	2.2	1.1	-48.18 %
PMGD PFV Meco Chillan	8.8	3.6	-58.86 %
PMGD PFV Meli	3.6	6.3	+73.00 %
PMGD PFV Membrillo	0.4	2.8	+537.69 %
PMGD PFV Mercurio Sur	7.9	2.0	-74.75 %
PMGD PFV Millahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Milán A	0.5	3.4	+578.00 %
PMGD PFV Mitchi	42.7	32.6	-23.76 %
PMGD PFV Montt	1.8	1.3	-27.78 %
PMGD PFV Mora	-	1.7	-
PMGD PFV Mostazal	4.7	5.8	+22.55 %
PMGD PFV Moya	8.0	2.6	-68.00 %
PMGD PFV Mutupín	6.7	5.1	-23.20 %
PMGD PFV Nahuén	14.9	11.0	-25.97 %
PMGD PFV Nan	2.6	13.9	+433.77 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.5	2.3	+54.73 %
PMGD PFV Newentun	2.5	7.3	+195.16 %
PMGD PFV Nihue	1.3	3.5	+171.54 %
PMGD PFV Norte Chico	1.9	0.9	-54.21 %
PMGD PFV Ocoa	2.8	2.9	+1.79 %
PMGD PFV Olivia	6.4	6.5	+1.25 %
PMGD PFV Olivier	6.2	4.3	-30.79 %
PMGD PFV Olivillo	15.9	16.8	+5.52 %
PMGD PFV Orion	9.1	1.6	-82.82 %
PMGD PFV Orquidea Solar	6.1	0.3	-94.79 %
PMGD PFV Ovalle Norte	20.7	39.3	+90.11 %
PMGD PFV Ovejería	9.9	5.3	-46.16 %
PMGD PFV PAS1	54.5	59.9	+9.83 %
PMGD PFV PSF El Peral	4.7	6.8	+45.11 %
PMGD PFV PSF Horizonte	2.8	4.2	+49.64 %
PMGD PFV PVP La Rosa	1.1	3.5	+208.04 %
PMGD PFV PVP Unihue	1.5	9.9	+581.08 %
PMGD PFV Pachira	6.3	6.7	+6.32 %
PMGD PFV Paillihue	28.5	6.7	-76.62 %
PMGD PFV Paine	59.7	5.1	-91.41 %
PMGD PFV Palto Sunlight	9.0	6.8	-24.17 %
PMGD PFV Pama	2.1	0.9	-58.57 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	2.7	7.0	+158.52 %
PMGD PFV Panquehue II	11.2	30.0	+167.71 %
PMGD PFV Paraguay	5.8	2.3	-60.69 %
PMGD PFV Paranal	10.9	8.2	-24.54 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.5	1.4	-44.49 %
PMGD PFV Parque Curicura	1.6	8.8	+467.10 %
PMGD PFV Parque El Olivar	26.7	7.1	-73.49 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	40.0	29.3	-26.66 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	28.5	30.9	+8.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Bellavista	1.8	8.2	+348.09 %
PMGD PFV Alto Solar	3.4	1.1	-66.26 %
PMGD PFV Altos de Til Til	0.9	0.8	-14.44 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	4.5	0.1	-98.90 %
PMGD PFV Amparo del Sol	3.0	0.8	-73.00 %
PMGD PFV Anakena	27.6	16.7	-39.41 %
PMGD PFV Ancahual	28.2	13.9	-50.71 %
PMGD PFV Antonia	0.5	2.1	+310.00 %
PMGD PFV Argomedo	2.2	1.1	-50.45 %
PMGD PFV Arica	23.1	58.1	+151.86 %
PMGD PFV Ariztía	2.0	1.7	-13.93 %
PMGD PFV Armazones	24.6	23.5	-4.59 %
PMGD PFV Aromo del Verano	0.9	1.0	+16.28 %
PMGD PFV Astillas	54.6	48.9	-10.52 %
PMGD PFV Avel Solar	22.7	5.9	-74.17 %
PMGD PFV Avellano	12.5	4.3	-66.03 %
PMGD PFV Aviles	3.4	10.5	+212.20 %
PMGD PFV Axel Solar	7.0	1.1	-84.65 %
PMGD PFV Ayla	2.6	11.9	+354.58 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	2.1	1.0	-50.48 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	7.8	7.3	-6.02 %
PMGD PFV Bellavista	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	3.3	7.1	+114.24 %
PMGD PFV Berrueco	11.4	6.1	-46.66 %
PMGD PFV Blu	4.6	2.8	-39.87 %
PMGD PFV Boix	-	0.7	-
PMGD PFV Buenas Yervas	4.2	8.5	+101.66 %
PMGD PFV Bulnes	14.4	5.4	-62.53 %
PMGD PFV Bulnes Barones	3.1	1.6	-49.04 %
PMGD PFV Bérghamo	0.5	3.4	+625.53 %
PMGD PFV CE Caldera	50.7	30.6	-39.71 %
PMGD PFV CUARZO	-	1.9	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	8.1	5.0	-38.38 %
PMGD PFV Cabilsol	3.9	1.4	-64.42 %
PMGD PFV Cabimas	0.3	0.1	-70.59 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	2.8	-93.92 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	55.6	42.8	-22.97 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.0	-97.65 %
PMGD PFV Calama	60.1	58.8	-2.11 %
PMGD PFV Calle Larga	1.8	0.6	-64.44 %
PMGD PFV Candelaria Solar	1.2	2.7	+133.91 %
PMGD PFV Canelillo	3.4	1.9	-43.20 %
PMGD PFV Canesa	1.9	1.4	-25.79 %
PMGD PFV Canquén	2.5	0.6	-75.92 %
PMGD PFV Cantera	4.1	3.4	-16.50 %
PMGD PFV Cantillana	4.2	5.9	+39.48 %
PMGD PFV Cara De Gallo	1.0	2.2	+114.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Colonia	4.8	6.8	+42.53 %
PMGD PFV Parque La Travesía	12.7	42.0	+230.93 %
PMGD PFV Parque Nancagua	2.1	8.2	+283.57 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	6.6	38.6	+482.31 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.7	10.7	+0.10 %
PMGD PFV Parque San Javier	8.4	4.7	-44.02 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	9.8	6.0	-38.37 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	5.8	4.8	-17.87 %
PMGD PFV Pastrán	23.8	5.9	-75.38 %
PMGD PFV Patagua	5.9	11.3	+90.91 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	5.2	7.3	+40.50 %
PMGD PFV Pedreros	1.8	1.3	-25.56 %
PMGD PFV Pegasus	3.7	1.6	-56.91 %
PMGD PFV Pellin	9.6	5.9	-39.25 %
PMGD PFV Pelumpen	2.4	1.0	-57.32 %
PMGD PFV Penaflor	5.1	10.4	+105.11 %
PMGD PFV Pencahue	7.7	8.6	+11.98 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.0	3.9	+97.46 %
PMGD PFV Pepa	11.4	6.1	-46.75 %
PMGD PFV Pequen	0.6	4.0	+573.33 %
PMGD PFV Peralillo	9.8	4.5	-54.05 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	6.2	2.0	-67.53 %
PMGD PFV Pesaro	1.4	6.4	+345.83 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	2.3	1.3	-42.42 %
PMGD PFV Picunche	4.6	8.2	+79.26 %
PMGD PFV Piduco	2.6	4.9	+88.12 %
PMGD PFV Pilpilen	3.2	3.4	+5.94 %
PMGD PFV Piquero	7.5	15.9	+110.34 %
PMGD PFV Pirque	1.7	1.6	-6.47 %
PMGD PFV Pitotoy	8.1	2.7	-67.08 %
PMGD PFV Pitra	1.4	7.2	+409.22 %
PMGD PFV Placilla	3.4	4.3	+24.71 %
PMGD PFV Playerito	4.2	3.8	-8.87 %
PMGD PFV Playero	4.2	3.8	-9.57 %
PMGD PFV Playeron	3.7	4.0	+9.54 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	12.7	3.9	-69.63 %
PMGD PFV Plomo Verano	1.5	3.0	+104.03 %
PMGD PFV Población	3.3	6.0	+81.21 %
PMGD PFV Pocillas	3.3	2.5	-24.62 %
PMGD PFV Pomuyeto	2.0	0.9	-54.00 %
PMGD PFV Portezuelo	7.1	4.6	-35.53 %
PMGD PFV Pretty Field	5.9	0.3	-94.23 %
PMGD PFV Puangue	2.9	5.1	+78.25 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	0.7	2.5	+281.54 %
PMGD PFV Pueblo Seco	23.9	6.6	-72.53 %
PMGD PFV Puelche	6.5	1.7	-73.34 %
PMGD PFV Puente Solar	1.4	3.3	+135.97 %
PMGD PFV Pullalli	1.9	1.7	-13.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caranca	11.9	7.3	-39.06 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	17.8	11.2	-37.10 %
PMGD PFV Casuto	1.5	10.7	+614.20 %
PMGD PFV Catemu	1.1	1.3	+20.91 %
PMGD PFV Cato Solar	2.4	1.6	-35.42 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	43.8	51.4	+17.37 %
PMGD PFV Cauquenes	2.7	2.3	-16.04 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	10.3	8.8	-15.13 %
PMGD PFV Cefalu Solar	1.4	3.9	+181.29 %
PMGD PFV Centauro Solar	30.9	5.8	-81.15 %
PMGD PFV Cetus	6.3	1.6	-74.32 %
PMGD PFV Chacabuco	8.9	3.6	-60.00 %
PMGD PFV Chacaico	20.0	6.5	-67.42 %
PMGD PFV Chalinga	3.1	0.9	-72.13 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	35.0	-
PMGD PFV Champa	4.1	5.7	+40.89 %
PMGD PFV Chancon	2.9	3.2	+10.69 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.1	14.4	-15.77 %
PMGD PFV Chequen Solar	5.6	9.4	+66.61 %
PMGD PFV Chicauma Verano	7.1	9.2	+28.97 %
PMGD PFV Chilener	1.1	1.5	+40.74 %
PMGD PFV Chillán Huambali	3.7	1.4	-61.89 %
PMGD PFV Chimbarongo	2.4	1.5	-39.58 %
PMGD PFV Chinchorro	30.3	30.3	-0.07 %
PMGD PFV Cholguan	2.4	1.2	-52.15 %
PMGD PFV Chuchiñi	2.2	1.3	-38.72 %
PMGD PFV Cintac	2.0	1.1	-45.38 %
PMGD PFV Cipres	4.7	6.3	+35.12 %
PMGD PFV Citrino	2.1	3.3	+55.71 %
PMGD PFV Ckilir	62.8	54.0	-13.92 %
PMGD PFV Clementina	4.9	5.0	+0.81 %
PMGD PFV Cocharcas	2.2	1.4	-36.70 %
PMGD PFV Cocinillas	3.8	1.3	-64.80 %
PMGD PFV Coinco	0.9	2.2	+158.82 %
PMGD PFV Colchagua	0.8	4.5	+437.35 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	6.5	3.9	-39.91 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	1.1	2.3	+113.08 %
PMGD PFV Condor Chepica	1.0	2.7	+176.04 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.5	2.3	+55.41 %
PMGD PFV Condor Petorca	2.6	1.1	-56.42 %
PMGD PFV Cordillerilla	3.4	0.6	-83.22 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	7.6	2.9	-61.72 %
PMGD PFV Covadonga	57.1	51.5	-9.69 %
PMGD PFV Coyunche	6.1	1.6	-73.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pumas	-	1.1	-
PMGD PFV Punta Baja	3.2	5.1	+58.75 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	26.5	5.1	-80.83 %
PMGD PFV Queltehue	0.7	1.7	+152.17 %
PMGD PFV Quemados	1.9	7.4	+293.65 %
PMGD PFV Quetena	54.8	45.8	-16.42 %
PMGD PFV Quillay	1.6	2.6	+67.10 %
PMGD PFV Quilmo Solar	6.7	3.3	-50.45 %
PMGD PFV Quinantu	9.7	1.0	-89.61 %
PMGD PFV Quinta	3.0	1.5	-51.27 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	8.4	1.2	-85.55 %
PMGD PFV RDCL SAN	8.8	13.8	+57.31 %
PMGD PFV REN	15.3	2.6	-83.38 %
PMGD PFV RLA	2.7	2.7	+0.37 %
PMGD PFV Ranguil	8.1	6.1	-24.75 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	6.9	-
PMGD PFV Ratulemus	2.7	2.6	-2.61 %
PMGD PFV Rauquen	1.4	7.2	+423.91 %
PMGD PFV Rcu	1.0	7.2	+615.84 %
PMGD PFV Recoleta	24.0	7.1	-70.27 %
PMGD PFV Rengo	1.8	5.6	+212.36 %
PMGD PFV Rexner	1.8	0.9	-49.72 %
PMGD PFV Rimini	5.2	25.3	+386.35 %
PMGD PFV Rinconada	1.8	6.0	+240.11 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	3.9	27.6	+604.08 %
PMGD PFV Rinconada Norte	2.2	1.2	-47.75 %
PMGD PFV Rodeo	1.8	0.8	-57.46 %
PMGD PFV Roma	0.7	1.7	+142.65 %
PMGD PFV Romeria	0.7	27.5	+3672.28 %
PMGD PFV Rosario	6.1	2.4	-60.98 %
PMGD PFV Rovián	6.1	8.0	+31.48 %
PMGD PFV Rucapaine	4.8	6.9	+42.71 %
PMGD PFV Río Peuco	1.2	0.2	-82.37 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.7	5.9	+59.30 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	3.4	9.6	+184.96 %
PMGD PFV SDSI	7.0	1.7	-75.85 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	2.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	9.4	6.9	-26.18 %
PMGD PFV SGT Tucapel	7.1	3.5	-50.39 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	2.0	0.9	-52.55 %
PMGD PFV SP Malloa	0.8	2.0	+163.64 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	2.8	4.2	+51.26 %
PMGD PFV Salerno Solar	1.4	3.2	+126.24 %
PMGD PFV Samo Bajo	6.5	0.3	-95.86 %
PMGD PFV San Alberto	3.5	2.7	-21.71 %
PMGD PFV San Antonio	16.1	2.3	-85.70 %
PMGD PFV San Camilo	0.6	2.3	+262.90 %
PMGD PFV San Carlos	1.7	1.3	-21.76 %
PMGD PFV San Eduardo	1.3	1.4	+1.49 %
PMGD PFV San Emilio I	0.5	0.9	+108.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	5.2	0.0	-99.42 %
PMGD PFV Cruz	2.5	1.7	-32.94 %
PMGD PFV Curacavi	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Curaco	3.6	10.6	+196.91 %
PMGD PFV Cuz Cuz	2.3	1.5	-34.36 %
PMGD PFV Dadinco	2.6	1.6	-39.54 %
PMGD PFV Darlin	6.4	6.0	-6.25 %
PMGD PFV Diego de Almagro	54.8	47.6	-13.01 %
PMGD PFV Don Andrónico	1.0	1.9	+86.87 %
PMGD PFV Don Enrique	24.7	5.3	-78.54 %
PMGD PFV Don Eugenio	3.0	3.5	+14.71 %
PMGD PFV Don Jorge	1.1	7.3	+563.64 %
PMGD PFV Don Mariano	0.5	2.0	+271.70 %
PMGD PFV Don Martín	6.1	0.1	-99.01 %
PMGD PFV Don Matías	0.5	1.0	+88.46 %
PMGD PFV Don Rodrigo	3.2	6.3	+98.41 %
PMGD PFV Don Simón	0.8	5.6	+605.00 %
PMGD PFV Doña Igna	1.9	2.1	+14.05 %
PMGD PFV Doña Regina	6.9	1.8	-73.88 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	2.1	-
PMGD PFV Doñihue	7.1	9.7	+36.96 %
PMGD PFV Duquenco Solar	21.6	6.1	-71.88 %
PMGD PFV EA SF Graneros	0.9	2.8	+202.13 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	1.0	7.4	+614.56 %
PMGD PFV Ea Maiten	1.1	5.6	+404.55 %
PMGD PFV Eclipse	16.0	7.0	-56.19 %
PMGD PFV El Boco	4.3	5.0	+15.12 %
PMGD PFV El Caiquén	9.2	5.9	-35.30 %
PMGD PFV El Cardenal	0.8	1.4	+69.05 %
PMGD PFV El Carpintero	6.9	9.9	+44.90 %
PMGD PFV El Castaño	2.6	9.6	+262.12 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.0	0.8	-13.85 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.0	0.8	-23.08 %
PMGD PFV El Chercan	2.4	7.6	+219.83 %
PMGD PFV El Chincol	2.9	1.3	-54.83 %
PMGD PFV El Chucao	2.7	1.4	-46.07 %
PMGD PFV El Cuervo	2.1	5.2	+153.40 %
PMGD PFV El Cóndor	3.9	0.7	-82.86 %
PMGD PFV El Divisadero	4.3	1.6	-63.66 %
PMGD PFV El Estero	0.5	2.6	+409.80 %
PMGD PFV El Flamenco	8.9	8.6	-2.71 %
PMGD PFV El Gaviotín	32.0	7.0	-78.18 %
PMGD PFV El Huaso	2.5	1.7	-32.39 %
PMGD PFV El Ingenio	8.5	5.7	-33.53 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.0	1.5	+55.21 %
PMGD PFV El Laurel	3.9	6.0	+53.35 %
PMGD PFV El Litre	5.3	5.7	+8.95 %
PMGD PFV El Loro Choroy	2.2	9.0	+312.84 %
PMGD PFV El Mirlo	2.2	6.0	+170.72 %
PMGD PFV El Monte	1.6	2.4	+46.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	17.8	6.1	-66.09 %
PMGD PFV San Francisco	2.4	1.7	-30.21 %
PMGD PFV San Isidro	2.3	2.3	-2.17 %
PMGD PFV San José II	6.4	1.3	-79.16 %
PMGD PFV San Pedro	5.3	3.2	-39.06 %
PMGD PFV San Rafael	1.1	5.6	+400.89 %
PMGD PFV San Ramiro	16.4	10.7	-34.63 %
PMGD PFV San Vicente TT	1.6	3.3	+101.85 %
PMGD PFV Sand Solar	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	2.2	1.9	-12.73 %
PMGD PFV Santa Amelia	1.0	3.9	+292.86 %
PMGD PFV Santa Blanca	1.2	1.7	+41.33 %
PMGD PFV Santa Carolina	9.9	0.9	-91.35 %
PMGD PFV Santa Cecilia	5.5	7.5	+36.36 %
PMGD PFV Santa Clara	4.3	0.5	-89.18 %
PMGD PFV Santa Cruz	2.7	38.4	+1337.35 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	34.1	0.3	-99.24 %
PMGD PFV Santa Emilia	1.4	3.0	+125.61 %
PMGD PFV Santa Ester	2.2	1.4	-39.73 %
PMGD PFV Santa Francisca	14.9	11.9	-20.30 %
PMGD PFV Santa Inés	2.3	4.4	+92.36 %
PMGD PFV Santa Julia	3.9	1.4	-64.42 %
PMGD PFV Santa Laura	2.5	1.1	-56.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	16.9	3.9	-76.77 %
PMGD PFV Santa Luisa	1.9	1.2	-36.32 %
PMGD PFV Santa Margarita	0.9	6.1	+548.94 %
PMGD PFV Santa Pamela	19.3	4.7	-75.88 %
PMGD PFV Santa Rita	3.2	1.3	-59.25 %
PMGD PFV Santa Teresita	5.1	7.4	+44.42 %
PMGD PFV Santuario	2.5	1.1	-56.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	18.3	3.0	-83.58 %
PMGD PFV Siete Colores	10.2	4.7	-53.82 %
PMGD PFV Sirimavo	5.1	1.1	-78.86 %
PMGD PFV Sofia	6.8	5.4	-20.59 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	5.7	8.1	+40.91 %
PMGD PFV Sol del Maule	6.8	2.8	-59.17 %
PMGD PFV Sol del Norte	5.2	5.4	+3.60 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.7	3.2	-63.65 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	6.8	1.4	-79.68 %
PMGD PFV Sunhunter	27.1	22.0	-18.89 %
PMGD PFV Sunray	-	5.3	-
PMGD PFV Tabolango	9.9	16.2	+63.87 %
PMGD PFV Talagante	4.3	7.8	+83.14 %
PMGD PFV Talca	1.9	6.6	+258.38 %
PMGD PFV Talhuén	2.5	0.2	-93.60 %
PMGD PFV Tallado	18.1	32.3	+78.66 %
PMGD PFV Tamarama	34.2	34.8	+1.75 %
PMGD PFV Tamarugo	16.9	14.2	-15.84 %
PMGD PFV Tambo Real	5.1	5.1	+0.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Palqui	4.3	9.0	+110.43 %
PMGD PFV El Picurio	3.9	1.8	-53.59 %
PMGD PFV El Pilpen	3.3	2.8	-16.06 %
PMGD PFV El Pitio	1.1	1.3	+18.18 %
PMGD PFV El Piuquen	4.3	1.6	-63.57 %
PMGD PFV El Queltehue	3.4	2.7	-21.47 %
PMGD PFV El Quemado	2.9	1.9	-34.73 %
PMGD PFV El Queule	8.1	4.5	-44.57 %
PMGD PFV El Rayador	10.8	6.0	-44.78 %
PMGD PFV El Reconquistador	4.6	1.2	-75.16 %
PMGD PFV El Resplendor	6.3	9.8	+54.35 %
PMGD PFV El Roble	8.4	8.7	+4.05 %
PMGD PFV El Romeral	1.7	6.1	+267.66 %
PMGD PFV El Salitral	6.5	1.9	-70.85 %
PMGD PFV El Sauce	3.5	2.6	-24.57 %
PMGD PFV El Sharon	1.2	2.4	+97.54 %
PMGD PFV El Tiuke	0.7	1.5	+135.38 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	7.2	-84.90 %
PMGD PFV El Trile	5.4	4.5	-15.08 %
PMGD PFV El Trébol	0.8	4.2	+423.75 %
PMGD PFV El Turpial	12.9	8.1	-37.06 %
PMGD PFV El Zorzal	1.0	2.7	+164.08 %
PMGD PFV El Ñandú	16.0	11.2	-30.10 %
PMGD PFV Enami Solar	5.1	3.8	-26.03 %
PMGD PFV Encina III	-	4.0	-
PMGD PFV Encino	0.5	2.8	+458.00 %
PMGD PFV Encon	5.0	0.0	-99.80 %
PMGD PFV Erinome	2.0	9.8	+401.25 %
PMGD PFV Escorial del Verano	2.2	1.1	-48.15 %
PMGD PFV Esfena	5.7	0.5	-90.99 %
PMGD PFV Esmeralda	-	1.1	-
PMGD PFV Esperanza	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	2.7	-
PMGD PFV Falcón	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	1.2	1.9	+56.56 %
PMGD PFV Fardela Negra	1.7	6.9	+314.37 %
PMGD PFV Filomena	1.6	0.8	-53.12 %
PMGD PFV Flor del Llano	2.8	5.1	+82.56 %
PMGD PFV Florencia Solar	13.9	10.1	-27.15 %
PMGD PFV Foster	2.7	1.1	-58.56 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.1	+0.97 %
PMGD PFV Francisco	2.7	1.9	-29.63 %
PMGD PFV Fulgor	6.6	1.2	-81.55 %
PMGD PFV Fuster del Verano	6.9	10.1	+46.29 %
PMGD PFV Fénix	7.7	13.3	+72.19 %
PMGD PFV GR Lemu	11.6	6.4	-45.45 %
PMGD PFV GR Peumo	1.4	2.0	+36.11 %
PMGD PFV GR Pitao	12.7	10.3	-18.82 %
PMGD PFV GR Rauli	1.8	8.0	+339.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taranto	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Taruca	33.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	4.1	1.4	-67.15 %
PMGD PFV Tierra	32.5	33.7	+3.67 %
PMGD PFV Tijeral	2.7	9.6	+252.89 %
PMGD PFV Til Til	5.6	1.9	-66.23 %
PMGD PFV Topacio	2.5	1.5	-40.49 %
PMGD PFV Torino	1.0	9.5	+859.60 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	1.7	0.9	-49.70 %
PMGD PFV Tortuga	1.3	1.5	+16.97 %
PMGD PFV Tranque del Sol	9.4	8.8	-5.66 %
PMGD PFV Trebal	1.5	3.1	+101.31 %
PMGD PFV Trebo	1.6	3.2	+98.14 %
PMGD PFV Trica-Dos	1.5	2.1	+42.67 %
PMGD PFV Tricahue II	13.2	1.2	-90.76 %
PMGD PFV Trinidad	0.9	1.1	+22.16 %
PMGD PFV Tucuguere	1.8	2.1	+15.00 %
PMGD PFV Turquía	3.8	0.6	-83.29 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	53.0	40.3	-23.94 %
PMGD PFV Valle Oeste II	54.1	40.5	-25.12 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	3.4	2.4	-28.24 %
PMGD PFV Ventisquero	1.5	7.2	+381.33 %
PMGD PFV Venturada	9.9	6.2	-37.46 %
PMGD PFV Verona	0.7	3.7	+464.62 %
PMGD PFV Vicente	1.2	1.5	+28.57 %
PMGD PFV Victoria	54.6	45.5	-16.63 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.6	6.6	-69.58 %
PMGD PFV Villa CVE	-	10.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	2.0	3.5	+77.00 %
PMGD PFV Villa Moscoso	2.3	1.0	-53.85 %
PMGD PFV Villa Prat	1.0	1.0	+1.64 %
PMGD PFV Villa Seca	1.8	1.8	-1.11 %
PMGD PFV Villa Solar	1.0	3.4	+252.58 %
PMGD PFV Violeta	4.4	11.5	+158.56 %
PMGD PFV Vituco 2B	1.0	6.5	+580.00 %
PMGD PFV Viñas del Sol	5.0	10.2	+106.46 %
PMGD PFV Yahutela	5.3	4.3	-18.46 %
PMGD PFV Ñilhue	1.2	0.5	-60.08 %
PMGD PFV Ñiquén	2.6	1.0	-60.38 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	1.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Santa Rosa	2.3	28.5	+1166.65 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.0	4.4	+11.03 %
PMGD PFV Gabriela	37.2	15.0	-59.72 %
PMGD PFV Girasoles	2.4	5.0	+107.02 %
PMGD PFV Granada	8.6	6.3	-26.98 %
PMGD PFV Granate	29.8	4.8	-83.87 %
PMGD PFV Guadalo	3.5	6.4	+82.00 %
PMGD PFV Guadalupe	3.8	1.6	-58.78 %
PMGD PFV Guanaco Solar	5.2	1.0	-80.43 %
PMGD PFV Guarana	1.3	5.3	+327.20 %
PMGD PFV Génova	8.6	5.3	-38.61 %
PMGD PFV Helios	1.9	1.4	-24.19 %
PMGD PFV Hijuela 4	1.3	2.2	+76.80 %
PMGD PFV Homero	2.6	2.5	-5.38 %
PMGD PFV Hormiga	2.8	0.8	-72.80 %
PMGD PFV Hornitos	0.4	0.1	-74.28 %
PMGD PFV Huape	4.2	1.3	-69.67 %
PMGD PFV Huaquelon	23.1	4.4	-80.81 %
PMGD PFV Huigan	5.6	9.6	+71.23 %
PMGD PFV Hurtado	7.4	11.1	+50.90 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	10.5	8.2	-22.32 %
PMGD PFV Idahue del Verano	7.6	1.0	-87.27 %
PMGD PFV Illapel 5X	3.1	1.5	-50.97 %
PMGD PFV Independencia	2.2	2.0	-8.56 %
PMGD PFV Itahue Solar	1.3	5.7	+321.64 %
PMGD PFV Jahuel	3.9	1.7	-58.12 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	9.9	3.8	-61.09 %
PMGD PFV Jaururo	1.4	1.9	+34.29 %
PMGD PFV Javiera Carrera	4.2	6.3	+47.88 %
PMGD PFV Jilguero	0.3	1.1	+236.36 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.0	1.0	-50.00 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	1.8	1.1	-40.56 %
PMGD PFV La Acacia	9.5	1.6	-83.16 %
PMGD PFV La Blanquina	2.7	11.6	+327.57 %
PMGD PFV La Chapeana	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	5.5	1.2	-77.92 %
PMGD PFV La Esperanza II	21.4	14.5	-32.20 %
PMGD PFV La Estancia	0.9	2.0	+114.13 %
PMGD PFV La Foresta	1.3	3.9	+192.54 %
PMGD PFV La Frontera	11.4	12.0	+5.11 %
PMGD PFV La Gamboina	1.7	4.7	+181.33 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.3	-
PMGD PFV La Huerta	1.2	4.5	+275.83 %
PMGD PFV La Lajuela	6.4	6.7	+4.37 %
PMGD PFV La Ligua	1.8	2.2	+19.44 %
PMGD PFV La Manga	8.3	4.6	-45.00 %
PMGD PFV La Muralla	0.8	0.9	+11.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.6	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.5	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	15.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.2	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	9.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Palma Solar	18.1	6.1	-66.23 %
PMGD PFV La Paz	4.6	9.8	+110.99 %
PMGD PFV La Perla	6.8	2.9	-57.31 %
PMGD PFV La Vendimia	11.3	9.5	-15.87 %
PMGD PFV La Victoria	20.4	5.3	-73.90 %
PMGD PFV Lagunilla	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Laja Andino	31.7	6.7	-78.86 %
PMGD PFV Las Arboledas	12.0	4.2	-64.75 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.4	1.6	+342.86 %
PMGD PFV Las Cabras	0.6	2.2	+251.61 %
PMGD PFV Las Cachañas	2.4	4.5	+89.36 %
PMGD PFV Las Catitas	5.7	7.9	+38.38 %
PMGD PFV Las Chacras	1.9	4.0	+111.58 %
PMGD PFV Las Chilcas	35.4	36.0	+1.73 %
PMGD PFV Las Codornices	1.6	1.7	+5.00 %
PMGD PFV Las Golondrinas	15.7	6.3	-59.95 %
PMGD PFV Las Lechuzas	1.6	1.6	-
PMGD PFV Las Majadas	16.5	2.6	-84.14 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.3	2.1	-8.15 %
PMGD PFV Las Mollacas	2.1	2.9	+37.54 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	1.4	3.8	+174.10 %
PMGD PFV Las Palomas	1.9	1.5	-23.16 %
PMGD PFV Las Perdices	2.2	6.3	+187.73 %
PMGD PFV Las Rojas	2.7	0.2	-92.59 %
PMGD PFV Las Tacas	-	1.5	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	3.4	-
PMGD PFV Las Tencas	2.7	4.8	+76.10 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.3	3.8	-47.40 %
PMGD PFV Las Torcazas	1.1	6.2	+464.22 %
PMGD PFV Las Tortolas	4.9	1.5	-69.94 %
PMGD PFV Las Turcas	4.6	1.5	-66.96 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	4.6	6.5	+42.23 %
PMGD PFV Lima	1.0	2.5	+162.11 %
PMGD PFV Linares	5.8	6.2	+7.80 %
PMGD PFV Lingue	1.9	2.9	+54.26 %
PMGD PFV Lipangue	2.1	2.9	+36.19 %
PMGD PFV Liquidambar	5.8	2.1	-64.08 %
PMGD PFV Lirio del Campo	1.7	1.5	-15.12 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	6.1	25.1	+309.97 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	10.0	1.6	-83.67 %
PMGD PFV Llay Llay	8.0	6.3	-20.75 %
PMGD PFV Lloica	14.0	8.2	-41.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.4	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.9	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.7	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	10.6	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	2.9	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	3.2	-
PMGD TER Rey	-	5.7	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	7.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	2.3	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	5928.0	5775.7	-2.57 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor

ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Kallpa	GNP por mayor carga eólica.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Huatacondo	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de mufas y apantallado cableados de 23 kV. Según SDCF 2025065067.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1B indisponible. Causa informada: Alta presión colector vapor AP, según IF 2025003937.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 60 MW, según IF 2025004036.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.
TER Mejillones-CTA	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 112 MW. Causa informada: Falla en bomba de agua de alimentación, según IF 2025004035.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
HE Colbún	100.0	Desde la cota 415 hasta la cota 400 m.s.n.m. para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionan enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas. la reconexión inmediata de una maquina con posterioridad a un rechazo de carga queda estrictamente prohibida. Según IL 2025001219.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV Atacama Solar II	85.7	Limitada a 132 MW, por apertura intempestiva del interruptor 52E13 correspondiente al circuito N°7, según IL 2025001252.
PFV Carrera Pinto	80.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198 y limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
PFV Cerro Dominador	98.0	Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
PFV Guanchoi	74.0	Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Río Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol de Lila	95.0	Limitada a 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	98.0	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponibilidad de control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HP La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1A mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE ANTOFAGASTA	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Desierto de Atacama	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco	100.0	Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE Colbún	100.0	Limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Kallpa	100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE San Juan	100.0	Mínimo técnico para funcionar con todos las WTG´s sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este	100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar	100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a prestar SSCC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSCC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
PFV Taira	3.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025001206.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Guacolda 1	81.1	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2	89.6	Limitada. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER IEM	100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSCC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001196.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171 y limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas, según IL 2023001906.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:02	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada y energizada Barra de 110 kV de S/E Sauzal, cancelado IF 2025004011.
00:02	Enel Generación	C. Sauzal U-1 sincronizada.
00:29	Chilquinta	S/E Linares Norte alimentador Linares Sur en servicio, quedando el 100 % de los consumos normalizados.
00:59	Celeoredes	S/E Candelaria paño J5 Minero 1 cancelada limitación IL 2025001246 (telecontrol en servicio normal).
01:12	LAP	Línea de 110 kV Cunco - Melipeuco interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004021.
01:12	LAP	C. HP Carilaquén sale de servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 2025004013.
01:12	LAP	C. HP Malalcahuello sale de servicio en forma intempestiva con 1.4 MW, según IF 2025004014.
01:24	Enlasa	C. Guacolda U-1 y U-2 disponible y en servicio. Cancela IF 2025004001- IF 2025004002.
02:00	RNE	C. PFV Huatacondo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065067.
02:00	RNE	S/E Santa Rita Barra de 23 kV Sección 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065065.
02:45	STM	S/E Santa Rosa Sur cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065309.
02:58	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura de puentes eléctricos en estructura, para reparar conductor cortado por robo, según SDCF 2025065613-2025065614.
03:13	Transec	S/E Las Palmas Barra de 220 kV sección 2 en servicio, cancelado IF 2025004010.
03:21	Transec	Línea de 23 kV Diego de Almagro - Inca de Oro interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos (Emelat), según IF 2025004027.
03:37	Enel Green Power	S/E Las Palmas interruptor 52JT1 de línea de 220 kV Canela 1 - Las Palmas cerrada, C. PE Canela 1 disponible. Cancelado IF 2025004004.
03:55	AES Andes	C. Angamos ANG1 cancelada limitación a 200 MW y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065577.
04:17	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos, según IF 2025004019.
04:20	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral reconexión manual de prueba sin éxito.
04:30	Colbún	S/E Las Palmas interruptor 52J6 de línea de 220 kV Totoral - Las Palmas cerrada.
04:41	STS	Recuperado el 100 % de los consumos de Corral con generación local.
05:30	Colbún	C. PE Totoral disponible y en servicio, cancelado IF 2025004015.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 291.000 m3 de GN_A para el día operativo 12 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 0 m3 de GNL_D y 0 m3 de GNL_G, según IL 2025001245.
06:45	Transec	Línea de 23 kV Diego de Almagro - Inca de Oro cerrada y normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2025004027.
07:08	Enel Green Power	PE Los Buenos Aires con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se realiza apertura de interruptor 52F1 por aviso de incendio en aerogenerador que se encuentra en circuito 1 de producción, según SICF 2025065647.
07:09	On Group	Línea de 66 kV Tap Of Llanos - Aguas Blancas interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004022.
08:05	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Concepción con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte de árboles con riesgo a líneas de alta tensión, según SICF 2025065575.
09:05	STN	S/E Parinacota con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio protección 21T (sistema 2) 52T1, que se encuentra bloqueada. Se bloquearán disparos en protección asociada. Nota: Queda de respaldo el sistema 1, según SICF 2025065642
10:05	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reposición de conductores afectados por robo y medición con localizador de falla portátil según corresponda, según SDCF 2025065629 y 2025065630.
10:28	STM	S/E Brasil transformador N°1 de 110/12.5 kV, 50 MVA y transformador N° 3 de 110/12.5 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 41.8 MW de consumos (TR-1 con 36.2 MW y TR-2 con 5.6 MW).
10:31	STM	S/E Brasil transformador N° 1 de 110/12.5 kV, 50 MVA en servicio y normalizado el 100 % de los consumos.

Hora	Centro de Control	Observación
10:33	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 56 MW, según IF 2025004037.
10:37	LAP	Línea de 110 kV Cunco - Melipeuco cerrada, cancelado IF 2025004021.
10:54	Celeoredes	S/E Candelaria paño J5 Minero 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar estado del telecontrol, según SDCF 2025065840.
10:56	LAP	C. HP Carilafquén en servicio y disponible, cancelado IF 2025004013.
11:02	LAP	C. HP Malalcahuello en servicio y disponible, cancelado IF 2025004014.
11:07	Cardones	C. Colmito sincronizada en pruebas, según IF 2025004037.
11:21	Colbún	C. Juncal sale del servicio en forma intempestiva con 27 MW, según IF 2025004030.
11:21	Celeoredes	S/E Aconcagua interruptor 52H2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004033.
11:21	Celeoredes	S/E Los Maquis interruptores J1-J5 El Llano - Quilapilún interrupción forzada por protecciones, se pierden 70 MW de consumos de Angloamerican Los Bronces y 50 MW de Codelco Andina, según IF 2025004032.
11:21	RNE	S/E Quilapilún interruptor J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004029.
11:27	Nexpertia	S/E El Tesoro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de canal de comunicación de la protección 87L (diferencial de línea) LT Centinela -Tesoro 220 kV, según SICF 2025065699.
11:27	STS	S/E Santa Rosa Sur con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de equipo Router, por robo en la subestación y pérdida de cámaras de vigilancia, según SICF 2025065708.
11:32	Enel Green Power	C. PFV Guancoi limitada a 130 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se detecta ruido en celda de cabina cabecera 10 correspondiente al circuito 4 (52F4), se requiere desenergizar el circuito en sala eléctrica de 33 kV para poder inspeccionar con seguridad la celda como también verificar controlador y protección para detectar la anomalía, según SICF 2025065698.
11:45	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de corteza llevada por el viento entre estructuras 43 a 44 y 84 a 85, según SICF 2025065805.
11:46	Transec	S/E Polpaico Banco de CCEE de 100 MVar interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004031
11:51	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cerrada, cancelado IF 2025004019.
12:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lucero - Chillán disponible para anillar topología, cancelada IL 2025001243.
12:19	Colbún	C. Juncal disponible y en servicio, cancelado IF 2025004030.
12:19	Celeoredes	S/E Aconcagua interruptor 52H2 cerrado, cancelado IF 2025004033.
12:23	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lucero - Chillán cerrada y normalizada topología, cancelado IF 2025003984.
12:25	Cardones	C. Colmito en servicio y disponible, cancelado IF 2025004037.
12:39	STN	S/E Parinacota cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065642
12:50	Enel Generación	C. Quintero TG-1 finalizado mantenimiento mayor y cancelada SD 2025059475.
12:51	On Group	Línea de 66 kV Tap Of Llanos - Aguas Blancas cerrada, cancelado IF 2025004022.
12:59	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sale de servicio en forma intempestiva con 60 MW, según IF 2025004036.
13:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.11 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
13:03	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065613-2025065614.
13:03	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2, tramo Alto Jahuel - Rancagua - Estructura 168 en servicio. Queda desconectado el tramo Estructura 168 - Punta de Cortés, según IF 2025004009.
13:05	Chilquinta	S/E Miraflores Barra de 110 kV Sección 2 con limitación. Causa informada: Protección de sobrecorriente bloqueada por anomalía (E/S normal 87B), según IL 2025001247.
13:10	CGE - Transmisión	S/E Fátima paño A1 cerrado, cancelado IF 2025004005.
13:17	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 56 MW. Causa informada: Falla por de alarma de temperatura, según IF 2025004038.
13:20	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.9 MW de consumos correspondiente a SS/EE Río Blanco y Juncal, según IF 2025004042.
13:26	Celeoredes	S/E Candelaria paño J5 Minero 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065840.
13:50	Cardones	C. Colmito sincronizada en pruebas, según IF 2025004038.
14:00	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Concepción cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065575.
14:13	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark cerrada y normalizado 100 % de los consumos, cancelado IF 2025004042.
14:32	Celeoredes	S/E Los Maquis interruptores J1-J5 El Llano - Quilapilún cerrados, cancelado IF 2025004032.

Hora	Centro de Control	Observación
14:39	RNE	S/E Quilapilún interruptor J2 cerrado, cancelado IF 2025004029.
14:50	Cardones	C. Colmito en servicio y disponible, cancelado IF 2025004038.
15:00	Acciona	C. PE Punta Palmeras disponible. Cancelado IF 2025004006.
15:06	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2
15:09	AES Andes	Línea de 220 kV Andes - Laberinto con limitación. Causa informada: Línea no puede operar de manera radial por los ajustes de protección vigentes, según IL 2025001248.
15:24	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.8 MW de consumos correspondientes a SS/EE Rio Blanco y Juncal, según IF 2025004043.
15:33	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA sale de servicio en forma intempestiva con 112 MW. Causa informada: Falla en bomba de agua de alimentación, según IF 2025004035.
15:33	Transec	S/E Charrúa 52JR1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir anomalía presentada hoy en la madrugada en el paño JR1 mientras se transfería el 52JT5. Según SDCF 2025065827.
15:36	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés 52A5 cerrado, cancelado IF 2025004007.
15:43	CGE - Transmisión	S/E Los Ángeles banco de CCEE CE1 de 15 kV, 2.5 MVar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065235.
15:46	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 2 cerrada y normalizado 100 % de los consumos, cancelado IF 2025004043.
16:00	Transec	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004039.
16:19	Transec	S/E Diego de Almagro equipo SVC Plus disponible y en servicio, cancelado IF 2025004039.
16:22	Enel Green Power	C. PFV Guanco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065698. Continúa limitada a 146 MW, según IL 2025001169.
16:35	Enel Green Power	PE Los Buenos Aires limitada a 14 MW. Causa informada: Por aerogenerador incendiado, según IL 2025001250.
16:51	Transec	Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 1 con limitación. Causa informada: Enlace MMOO indisponible por anomalía, esta condición deja inoperativo el esquema de teleprotecciones, según IL 2025001251.
16:51	Transec	S/E Los Vilos línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de falla en teleprotección vía MMOO en dirección a S/E Nogales, según SICF 2025065921 y 2025065922.
17:28	Transec	Línea 220 kV Los Vilos - Nogales 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de falla en teleprotección vía MM.OO. en dirección a S/E Los Vilos, según SICF 2025065867.
17:41	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065805.
17:50	Arauco	C. Viñales sale de servicio en forma intempestiva con 30 MW, según IF 2025004041.
18:04	Celeoredes	Línea de 220 kV Minero - Sauzal 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065305.
18:45	RNE	C. PFV Atacama Solar II limitada a 132 MW. Causa informada: Apertura intempestiva del interruptor 52E13 correspondiente al circuito N°7, según IL 2025001252.
18:56	Arauco	C. Viñales sincroniza en pruebas, según IF 2025004041.
19:30	Celeoredes	S/E Pirque con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol. Se delega operación local con tiempo de respuesta de 30 minutos, según IL 2025001253.
19:50	RNE	S/E Quilapilún 52JT1 interrupción forzada por protecciones.
20:30	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, cancelado IF 2025004041.
20:35	Celeoredes	S/E Pirque con supervisión y telecontrol en servicio, cancelada IL 2025001253.
20:56	STM	S/E Santa Rosa Sur cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065708.
21:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.84 m.s.n.m. y un gasto de 65 MWh.
21:18	Enor Chile	C. TER Ujina U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 4.7 MW.
22:26	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA sincronizada en pruebas, según IF 2025004035.
23:30	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 limitada a 368 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16 y 32, según IL 2025001254. Cancela IL 2025001145
23:57	RNE	S/E Quilapilún 52JT1 cerrado.
23:58	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sincronizada en pruebas, según IF 2025004036.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -574,1 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 691,7 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
08:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36,5 [MW/m]
17:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24,5 [MW/m]
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos SCADA F/S.	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
CGE - Transmisión	S/E El Peñon HS abierto para disminuir profundidad de falla asociado al 52 HT1 de S/E El Peñon.	05/06/2025	20:47		
Colbún	S/E Jadresic abierto J14 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29		
Colbún	S/E Jadresic abierto 52 J10 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29		
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J2 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	07/06/2025	08:58		
Transelec	S/E Jadresic cerrado J8 y abierto J7 quedando las Cs. PE Taltal y Kallpa inyectando hacia S/E Jadresic 500 kV, por control transferencia líneas de 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	09/06/2025	18:17		
Nexpertia	S/E C. Tocopilla interruptor JAT2 abierto por control de transferencia Transformador 220/110 kV de 100 MVA N° 2	10/06/2025	13:01		
Transelec	S/E Las Palmas J7 por control transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.	11/06/2025	23:25	12/06/2025	03:14
Transelec	S/E Parral se transfiere hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	12/06/2025	07:17	12/06/2025	12:35
Transelec	S/E Maitencillo interruptores J3 y J4 abiertos por control de transferencia Línea de 220 kV Don Héctor - Punta colorada	12/06/2025	08:49	12/06/2025	15:13
STS	S/E Quellón interruptor 52E3 cerrado por control transferencia de los transformadores N° 1 y 2 de S/E Quellón.	12/06/2025	17:03	12/06/2025	20:28
CGE - Transmisión	S/E Chacahuín se transfieren 1,6 MW de consumos hacia S/E Villa Alegre por red MT por control transferencia línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	12/06/2025	18:14		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	09/06/2025	23:11		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	11/06/2025	18:01	12/06/2025	08:02
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	12/06/2025	00:03	12/06/2025	08:11
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	12/06/2025	01:18	12/06/2025	08:20
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4.	12/06/2025	01:20	12/06/2025	07:42
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3.	12/06/2025	01:20	12/06/2025	08:17
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	12/06/2025	02:54	12/06/2025	07:42
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1	12/06/2025	08:06	12/06/2025	16:02
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	12/06/2025	17:29		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	12/06/2025	17:31		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	12/06/2025	21:08		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	12/06/2025	23:40		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	12/06/2025	23:43		
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 y 4.	12/06/2025	23:43		