

INFORME DIARIO

Jueves 24 de Abril 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 Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	427.1	+127.64 %	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	545.6	505.9	-7.28 %		PMG HP Llaquereo	20.0	29.0	+45.19 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	255.9	-4.88 %	LF	PMG HP MC1	179.0	139.8	-21.88 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	520.8	713.6	+37.01 %		PMG HP MC2	52.7	31.2	-40.73 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP MC3	55.2	38.1	-30.92 %	PMG
BESS Arica	0.0	2.8	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	67.6	-6.11 %	PMG
BESS Capricornio	216.4	277.1	+28.01 %		PMG HP Nalcas	156.0	77.9	-50.07 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	167.3	164.7	-1.54 %	PMG
BESS Coya	288.0	657.4	+128.27 %		PMG HP Palacios	5.9	6.8	+15.64 %	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	29.7	56.6	+90.85 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.0	20.7	-13.98 %		PMG HP Pulelfu	223.2	192.1	-13.95 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	119.2	-0.75 %	RO	PMG HP Punta del Viento	47.0	52.1	+10.98 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	118.8	-0.98 %		PMG HP Renaico	116.6	118.3	+1.46 %	PMG
BESS La Cabaña	68.9	11.5	-83.28 %		PMG HP Río Huasco	0.0	31.5	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	68.5	86.5	+26.25 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	476.3	394.1	-17.27 %		PMG PFV Alto del Sol	49.7	25.3	-49.14 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	0.0	-		PMG PFV Antay	66.2	68.8	+3.85 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.08 %		PMG PFV Caracas II	18.5	36.8	+99.30 %	PMG
BESS Salvador	4.1	158.5	+3729.62 %		PMG PFV Castilla	12.2	12.8	+5.00 %	PMG
BESS San Andrés	102.8	256.1	+149.07 %		PMG PFV Chercan	20.3	51.3	+153.38 %	PMG
BESS Tamaya	136.3	398.7	+192.51 %		PMG PFV De los Andes	68.7	37.6	-45.23 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	66.4	56.0	-15.63 %	PMG
BESS del Desierto	0.0	1253.7	(*)GNP		PMG PFV Don Oscar	29.8	0.0	-100.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	311.5	-18.88 %		PMG PFV Espiga de Oro	13.5	10.3	-23.52 %	PMG
HE Angostura	2894.3	1871.0	-35.36 %	RO, MM	PMG PFV Guindo Santo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	4201.7	3497.4	-16.76 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2603.7	2297.0	-11.78 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.8	4.0	-40.80 %	PMG, P
HE Cipreses	1387.4	1177.1	-15.16 %	LF	PMG PFV Lucas Solar	27.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Colbún	2689.8	2655.0	-1.29 %	RO, MM	PMG PFV Machicura	23.0	24.5	+6.52 %	PMG
HE El Toro	7621.4	5908.2	(*) -22.48 %	RO	PMG PFV North West	61.4	65.8	+7.12 %	PMG
HE Los Córdobas	3900.0	3824.6	-1.93 %	RO	PMG PFV Palermo	11.4	26.5	+132.60 %	PMG
HE Machicura	1239.0	887.0	-28.41 %	LF	PMG PFV Pataguilla	8.2	22.4	+172.89 %	PMG
HE Pangué	2234.4	2333.0	+4.41 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	47.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pehuenche	3509.2	3347.3	-4.61 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.2	13.1	+17.67 %	PMG
HE Pilmaiquén	456.0	543.1	+19.09 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.6	+50.00 %	PMG
HE Ralco	803.6	2328.9	(*) +189.82 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	78.6	76.4	-2.85 %	PMG
HE Rapel	99.0	137.8	+39.21 %	LF, MM	PMG PFV Quilmo	48.5	23.0	-52.58 %	PMG
HP Abanico	790.9	725.5	-8.26 %	RO	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	1337.1	1517.6	+13.50 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	133.0	GNP	LF
HP Blanco	266.0	233.0	-12.41 %	
HP Capullo	273.6	265.9	-2.81 %	
HP Carilafquen	288.0	374.8	+30.13 %	
HP Chacabuquito	218.4	215.4	-1.37 %	
HP Chacayes	916.3	642.0	-29.94 %	
HP Chapiquina	66.0	75.8	+14.80 %	
HP Convento Viejo	42.0	34.4	-18.07 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	312.0	248.0	-20.51 %	
HP Curillinque	1954.4	1693.1	-13.37 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	162.0	174.7	+7.84 %	
HP El Pinar	0.0	13.6	GNP	P
HP Florida II	124.0	108.3	-12.66 %	
HP Guayacán	152.6	146.7	-3.84 %	
HP Hornitos	229.0	214.5	-6.33 %	
HP Isla	1582.7	1340.7	-15.29 %	
HP Itata	96.0	125.2	+30.42 %	RO
HP Juncal	254.0	204.6	-19.45 %	
HP La Confluencia	585.0	456.0	-22.05 %	RO
HP La Higuera	544.0	605.3	+11.27 %	MM
HP La Mina	633.5	373.6	-41.03 %	
HP Laja I	350.5	306.3	-12.59 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	360.0	329.5	-8.47 %	
HP Loma Alta	846.9	713.8	-15.71 %	RO
HP Los Hierros	210.0	275.5	+31.18 %	RO
HP Los Hierros II	37.5	31.9	-15.01 %	
HP Los Molles	65.5	73.4	+11.99 %	RO
HP Los Quilos	390.0	392.4	+0.62 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	72.0	18.8	-73.85 %	
HP Mampil	274.0	169.4	-38.16 %	MM
HP Mocho	360.0	288.4	-19.90 %	
HP Palmucho	622.7	637.0	+2.30 %	
HP Peuchen	221.0	205.2	-7.13 %	
HP Providencia	144.0	132.6	-7.92 %	
HP Pullinque	345.0	336.8	-2.38 %	
HP Puntilla	335.8	320.4	-4.59 %	RO
HP Queltehues	818.0	795.7	-2.72 %	RO
HP Quilleco	1009.7	581.0	-42.46 %	
HP Río Picoiquen	132.0	65.2	-50.61 %	
HP Rucatayo	452.0	576.4	+27.52 %	
HP Rucue	2455.7	1572.0	-35.99 %	RO
HP Río Colorado	31.2	36.2	+16.03 %	
HP San Andres	177.7	201.7	+13.46 %	
HP San Ignacio	534.4	0.0	-100.00 %	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Rucasol	-	14.5	-	PMG
PMG PFV SDGx01	6.6	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	62.9	56.9	-9.55 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	20.2	24.0	+18.67 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezia	23.0	31.2	+35.90 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	43.3	13.3	-69.35 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	34.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	112.4	134.6	+19.73 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5096.1	5000.8	-1.87 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	RO, LF, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	534.0	64.6	-87.91 %	
TER Arauco MAPA	1776.0	904.2	-49.09 %	P
TER Arica-GMAR	8.7	0.0	-100.00 %	
TER Arica-M1AR	2.6	0.0	-100.00 %	LF
TER Arica-M2AR	2.2	0.0	-100.00 %	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3534.3	3404.7	-3.67 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1566.1	1850.8	+18.18 %	RO, 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	225.3	97.7	-56.63 %	
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	540.8	422.5	-21.88 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	236.3	+96.92 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	710.0	550.6	-22.45 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	89.0	GNP	RO
HP Sauzalito	55.3	102.0	+84.44 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Volcán	146.4	145.8	-0.38 %	RO	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	561.7	89.9	-84.00 %	P	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Alena	664.1	842.6	+26.88 %	LF	TER Cholguán	181.3	239.4	+32.05 %	
PE Atacama	2600.0	2172.0	-16.46 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Aurora	1292.9	1212.6	-6.21 %		TER Cochrane-CCH1	4624.2	4180.9	-9.59 %	RO
PE Cabo Leones 1	1996.8	2601.7	+30.29 %		TER Cochrane-CCH2	245.0	499.1	+103.71 %	RO, DF
PE Cabo Leones 2	1768.8	2290.0	+29.47 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	102.0	-83.83 %	RO
PE Cabo Leones 3	2043.4	2681.1	+31.21 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1211.5	+146.24 %	
PE Calama	958.2	896.6	-6.42 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	402.2	444.4	+10.49 %	RO	TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	20.5	32.5	+58.61 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	298.1	174.8	-41.37 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	66.4	161.3	+142.70 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	117.1	GNP	
PE Cerro Tigre	1099.2	758.4	-31.00 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	239.5	239.7	+0.10 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	858.1	1134.4	+32.20 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	53.1	118.5	+123.09 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1197.3	1074.6	-10.25 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	956.0	1132.9	+18.50 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1738.7	1169.1	-32.76 %	RO	TER Diego de Almagro	0.0	28.8	GNP	
PE La Cabaña	1031.1	1170.9	+13.56 %		TER El Peñón	9.1	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	97.6	198.7	+103.64 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	254.4	296.3	+16.48 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	65.4	16.2	-75.28 %		TER Energía Pacífico	374.4	282.4	-24.58 %	RO
PE Llanos del Viento	523.2	790.6	+51.11 %		TER Escuadrón	16.8	10.0	-40.58 %	LF, DF
PE Lomas de Duqueco	490.4	478.7	-2.39 %	RO	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	261.1	176.7	-32.31 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	96.2	219.5	+128.26 %		TER Esperanza-TG1	0.0	3.7	GNP	
PE Los Cururos	405.8	702.8	+73.20 %	LF	TER Guacolda 1	2159.4	1257.5	-41.77 %	RO, LF
PE Los Olmos	912.3	970.0	+6.33 %		TER Guacolda 2	1040.0	1018.6	-2.06 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1449.2	1717.5	+18.51 %	RO	TER Guacolda 3	2719.6	2340.5	-13.94 %	RO
PE Malleco Sur	1482.4	1666.3	+12.40 %	RO	TER Guacolda 4	2569.7	2054.9	-20.03 %	RO
PE Manantiales	41.9	122.4	+192.43 %		TER Guacolda 5	2610.5	2240.8	-14.16 %	RO
PE Mesamavida	548.8	482.7	-12.05 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	208.1	209.5	+0.69 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	254.9	278.5	+9.25 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1716.2	1647.4	-4.01 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.6	0.0	-99.79 %		TER IEM	6916.0	6470.7	-6.44 %	
PE Punta Palmeras	232.0	166.7	-28.15 %		TER Kelar Diésel	950.6	932.7	-1.89 %	
PE Punta Sierra	631.1	595.9	-5.58 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	705.9	640.6	-9.25 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaiico	851.2	793.1	-6.82 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaiico II	1316.5	1425.2	+8.26 %		TER Lautaro I	457.7	379.1	-17.18 %	RO
PE San Gabriel	1768.3	1591.7	-9.99 %		TER Lautaro II	425.9	443.3	+4.08 %	RO
PE San Juan	2057.4	2973.2	+44.51 %		TER Llanos Blancos	0.5	0.0	-100.00 %	MM
PE San Matías	763.8	680.2	-10.95 %		TER Loma Los Colorados II	516.0	264.7	-48.70 %	
PE San Pedro	143.0	165.7	+15.85 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	197.3	303.3	+53.72 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2090.8	2273.0	+8.71 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	908.5	1041.4	+14.63 %	RO	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	807.5	797.6	-1.23 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	759.4	820.9	+8.11 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	309.8	533.4	+72.15 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1486.8	1762.5	+18.55 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	563.3	675.3	+19.87 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Totoral	85.7	127.7	+49.10 %	RO	TER Masisa	231.0	157.4	-31.88 %	
PE Ucuquer 2	15.8	20.3	+28.29 %		TER Mejillones-CTA	3236.9	3198.1	-1.20 %	
PE Valle de los Vientos	384.5	369.8	-3.82 %	LF	TER Mejillones-CTH	3232.5	3178.7	-1.66 %	
PFV Almeyda	304.4	303.2	-0.41 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	163.8	127.3	-22.28 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	292.8	504.6	+72.32 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	245.2	312.8	+27.58 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4692.1	2764.5	(*) -41.08 %	
PFV Andes Solar IV	323.1	617.6	+91.12 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	0.0	967.9	GNP		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	365.0	315.1	-13.68 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Bolero	1031.0	762.3	-26.06 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	2603.3	2149.0	-17.45 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2481.5	2447.1	-1.39 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	83.0	GNP	RO
PFV Capricornio	271.5	179.9	-33.72 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	167.0	GNP	RO
PFV Carrera Pinto	462.9	391.6	-15.41 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	610.1	603.8	-1.04 %		TER Nehuenco II GNL	1589.7	1736.0	+9.21 %	
PFV Chañares	212.1	176.1	-16.98 %		TER Nehuenco II Gas Arg	693.8	861.0	+24.10 %	RO, LF, DF
PFV Conejo	687.2	586.9	-14.60 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	631.1	459.1	-27.26 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	P	TER Newen Gas Arg	14.6	4.8	-67.38 %	
PFV Diego de Almagro	147.1	148.1	+0.67 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1318.8	1476.9	+11.99 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1072.4	811.6	-24.32 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	330.3	337.8	+2.28 %		TER Nueva Aldea	329.0	221.3	-32.74 %	
PFV Doña Antonia	207.4	104.8	-49.46 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	144.6	105.2	-27.25 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
PFV El Aguila	15.4	14.1	-8.51 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	345.2	411.9	+19.32 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	675.5	615.9	-8.82 %		TER Nueva Renca GNL	2240.0	2599.0	+16.03 %	RO
PFV El Romero	1178.3	1020.1	-13.42 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1774.4	2219.0	+25.05 %	RO
PFV Elena	492.9	412.6	-16.29 %		TER Nueva Ventanas	4066.0	3734.0	-8.17 %	LF
PFV Finis Terrae	1684.4	1591.5	-5.52 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	0.0	484.0	GNP	
PFV Granja Solar	727.8	707.9	-2.74 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	329.0	219.6	-33.25 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	540.9	520.6	-3.77 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	399.1	273.4	-31.51 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	404.2	399.1	-1.24 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	402.6	340.1	-15.52 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	0.0	0.0	-	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	496.2	495.4	-0.16 %		TER Quintero 1B Gas Arg	678.5	873.0	+28.66 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Silla	9.0	10.4	+15.22 %	
PFV Lalackama	261.2	342.7	+31.22 %	
PFV Lalackama II	94.5	102.7	+8.70 %	
PFV Las Salinas	1689.3	1248.9	-26.07 %	
PFV Leyda	399.9	133.3	-66.66 %	P
PFV Llano de Llampos	511.6	582.5	+13.85 %	
PFV Los Loros	242.3	205.5	-15.19 %	LF
PFV Luz del Norte	994.6	853.1	-14.22 %	RO
PFV Malgarida	1447.2	1437.0	-0.71 %	RO
PFV María Elena	11.6	0.0	-100.00 %	
PFV Meseta de los Andes	738.2	836.4	+13.31 %	
PFV Nuevo Quillagua	115.6	674.0	+483.17 %	
PFV Nuevo Quillagua II	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	55.8	43.2	-22.58 %	
PFV Pampa Solar Norte	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	790.8	671.4	-15.10 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	51.0	51.0	+0.06 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	111.9	93.0	-16.87 %	
PFV Quilapilun	500.9	478.6	-4.45 %	
PFV Rio Escondido	953.1	935.8	-1.82 %	LF
PFV Salvador	85.3	20.4	-76.13 %	LF
PFV San Andres	70.9	5.0	-92.96 %	LF
PFV San Pedro	800.9	603.3	-24.68 %	
PFV Santa Isabel	1109.5	953.5	-14.06 %	LF
PFV Santiago	488.0	413.9	-15.19 %	
PFV Sol de Lila	176.0	133.7	-24.02 %	LF
PFV Sol de los Andes	0.0	7.3	GNP	
PFV Sol del Desierto	1630.4	1472.9	-9.66 %	
PFV Taira	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	133.7	140.0	+4.67 %	
PFV Tamarico Etapa 2	764.1	887.4	+16.14 %	
PFV Tamaya Solar	313.1	326.7	+4.32 %	
PFV Uribe Solar	9.4	0.0	-100.00 %	
PFV Usya	104.3	112.3	+7.71 %	
PFV Valle Escondido	779.0	588.9	-24.40 %	LF
PFV Valle del Sol	1035.5	919.2	-11.23 %	
PFV Willka	0.0	0.4	GNP	
PMG Cauquenes	49.5	25.9	-47.60 %	PMG
PMG HP Aillin	0.6	0.6	-0.26 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	24.1	-15.97 %	PMG, RO
PMG HP Callao	55.6	48.3	-13.14 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	0.0	-	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	134.0	221.0	+64.93 %	PMG
PMG HP Cipresillos	31.2	36.3	+16.35 %	PMG
PMG HP Corrales	49.3	54.5	+10.53 %	PMG
PMG HP Correntoso	132.0	135.5	+2.68 %	PMG
PMG HP Dos Valles	26.6	0.0	-100.00 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.0	-4.12 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	7372.1	7045.9	-4.42 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	7209.4	7067.2	-1.97 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1284.9	1064.1	-17.19 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	100.1	-72.21 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	61.6	GNP	
TER Teno Gas GLP	20.4	75.4	+269.75 %	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	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	14.3	58.2	+306.92 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	479.1	666.0	+39.01 %	
TER Viñales	491.0	432.8	-11.86 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	4.5	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	53.8	-2.54 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	224967.1	217368.5	-3.38 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	4.9	12.7	+160.86 %
PMGD HP Allipén	63.8	63.8	-0.01 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.6	+0.25 %
PMGD HP Arrayán	-	1.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	75.1	69.9	-6.88 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	28.0	34.0	+21.50 %
PMGD HP Caliboro	19.3	21.1	+9.31 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	65.2	77.6	+18.94 %
PMGD HP Collil	117.7	65.3	-44.55 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.9	6.2	-30.12 %
PMGD HP Cumpeo	43.9	47.2	+7.58 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	67.6	-4.53 %
PMGD HP Dongo	81.9	88.2	+7.65 %
PMGD HP Donguil	4.7	4.7	+0.71 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.0	2.0	+0.83 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	17.9	13.4	-25.19 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.9	+1.01 %
PMGD HP El Canelo	41.8	50.4	+20.48 %
PMGD HP El Colorado	34.9	29.2	-16.29 %
PMGD HP El Diuto	41.5	44.4	+7.12 %
PMGD HP El Galpón	9.7	10.3	+6.16 %
PMGD HP El Llano	0.0	1.0	-
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	11.6	11.4	-2.06 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	4.4	14.8	+236.37 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	136.7	110.3	-19.32 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	2.8	+4.73 %
PMGD HP La Compañía II	21.9	21.3	-2.65 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.2	7.5	-18.66 %
PMGD HP Las Flores	67.7	69.1	+2.07 %
PMGD HP Las Vertientes	37.8	38.5	+1.67 %
PMGD HP Los Bajos	94.9	87.5	-7.80 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	12.0	8.1	-32.14 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.7	0.1	-83.10 %
PMGD PFV Lo Chacón	3.4	9.0	+167.56 %
PMGD PFV Lo Miguel	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miranda	17.9	11.5	-35.63 %
PMGD PFV Lo Sierra	3.3	8.6	+159.21 %
PMGD PFV Lockma	62.3	70.5	+13.23 %
PMGD PFV Loica	13.7	12.1	-11.73 %
PMGD PFV Loma Tendida	14.0	14.3	+1.57 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	9.7	8.0	-17.73 %
PMGD PFV Loncura	13.8	37.3	+170.02 %
PMGD PFV Loreto	1.8	5.2	+187.36 %
PMGD PFV Los Banos	21.2	16.1	-24.03 %
PMGD PFV Los Cisnes	7.5	32.9	+340.11 %
PMGD PFV Los Gorrones	8.2	13.2	+61.35 %
PMGD PFV Los Jotes	3.9	10.0	+158.25 %
PMGD PFV Los Lagos	2.2	8.0	+263.18 %
PMGD PFV Los Libertadores	27.1	19.7	-27.20 %
PMGD PFV Los Lirios	12.8	33.9	+165.13 %
PMGD PFV Los Magnolios	2.7	9.8	+261.48 %
PMGD PFV Los Molinos	45.3	48.2	+6.31 %
PMGD PFV Los Morros I	5.3	7.8	+45.69 %
PMGD PFV Los Nogales	10.5	27.7	+163.58 %
PMGD PFV Los Paltos	12.5	6.9	-44.88 %
PMGD PFV Los Patos	10.0	14.7	+46.70 %
PMGD PFV Los Perales	1.6	9.4	+493.08 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.1	8.2	+0.49 %
PMGD PFV Los Tauretes	14.1	13.8	-1.99 %
PMGD PFV Los Tilos	10.1	11.1	+10.25 %
PMGD PFV Los Tordos	26.9	25.1	-6.80 %
PMGD PFV Luce Solar	7.4	11.1	+49.86 %
PMGD PFV Luders	8.5	13.2	+54.94 %
PMGD PFV Lumbreras	3.2	14.0	+332.51 %
PMGD PFV Luna	7.4	9.0	+22.16 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.2	17.5	-3.84 %
PMGD PFV Macao	52.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Macarena Solar	6.4	7.8	+21.72 %
PMGD PFV Maikono	2.0	7.9	+290.10 %
PMGD PFV Maimalicán	26.0	46.2	+77.54 %
PMGD PFV Maitenlahue	4.5	12.8	+185.71 %
PMGD PFV Malaquita II	58.4	61.7	+5.64 %
PMGD PFV Malinke	3.2	8.3	+158.44 %
PMGD PFV Malloco	4.6	8.3	+81.54 %
PMGD PFV Malvilla	3.1	9.8	+215.86 %
PMGD PFV Manao	8.8	11.1	+25.54 %
PMGD PFV Mandinga	9.8	20.8	+113.33 %
PMGD PFV Marambio	3.4	10.4	+205.57 %
PMGD PFV Marañon	63.1	76.0	+20.49 %
PMGD PFV Marchigue II	39.2	44.9	+14.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	16.6	18.5	+11.30 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	15.7	15.9	+1.12 %
PMGD HP MSA-I	49.4	64.6	+30.72 %
PMGD HP Maisán	6.7	3.0	-54.83 %
PMGD HP Mallarauco	80.5	74.0	-7.98 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.7	-
PMGD HP Melo	40.2	41.9	+4.47 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.0	2.4	-40.41 %
PMGD HP Muchi	9.7	15.2	+56.85 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.0	8.5	-5.20 %
PMGD HP Palmar	84.0	45.9	-45.33 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.0	18.8	+34.12 %
PMGD HP Pichilonco	20.5	25.5	+24.75 %
PMGD HP Picoltué	-	0.2	-
PMGD HP Puclaro	12.7	18.0	+41.98 %
PMGD HP Purísima	1.9	1.9	-0.77 %
PMGD HP Quillaileo	4.7	7.0	+48.23 %
PMGD HP Reca	27.8	38.0	+36.64 %
PMGD HP Roblería	27.5	26.7	-2.91 %
PMGD HP Río Mulchén	8.4	13.0	+54.33 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	44.1	-
PMGD HP Santa Elena	26.4	57.4	+117.63 %
PMGD HP Santa Isabel	1.4	4.9	+239.73 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.3	-1.96 %
PMGD HP Sauce Andes	7.6	6.6	-13.27 %
PMGD HP Trailelfú	19.2	52.8	+174.90 %
PMGD HP Tranca del Toro	7.8	8.8	+12.91 %
PMGD HP Tranquil	39.6	65.0	+64.19 %
PMGD HP Truful Truful	16.1	17.3	+7.76 %
PMGD PE El Arrebol	82.6	50.7	-38.58 %
PMGD PE El Nogal	75.5	54.6	-27.76 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	50.7	107.8	+112.69 %
PMGD PE Lebu III	33.3	16.3	-51.10 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	2.8	16.9	+502.82 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	30.6	39.6	+29.32 %
PMGD PFV Albatros	4.8	7.6	+58.95 %
PMGD PFV Albor Solar	30.2	3.6	-88.06 %
PMGD PFV Alcaldesa	33.5	13.9	-58.59 %
PMGD PFV Alcon Solar	5.3	25.5	+384.79 %
PMGD PFV Aldebaran	2.4	10.4	+334.17 %
PMGD PFV Alhué	8.3	23.3	+179.38 %
PMGD PFV Alianza	32.4	30.7	-5.43 %
PMGD PFV Alicahue	22.7	10.0	-55.90 %
PMGD PFV Alto Bellavista	1.0	7.9	+670.98 %
PMGD PFV Alto Solar	7.9	10.4	+31.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	2.4	12.1	+405.42 %
PMGD PFV Margarita X	3.8	11.6	+204.21 %
PMGD PFV Marín	23.0	20.3	-11.69 %
PMGD PFV María Dolores	49.0	29.8	-39.22 %
PMGD PFV María Pinto	2.8	10.9	+288.97 %
PMGD PFV Meco Chillan	34.4	15.8	-54.01 %
PMGD PFV Meli	23.7	26.5	+11.76 %
PMGD PFV Membrillo	2.6	4.7	+78.71 %
PMGD PFV Mercurio Sur	0.0	8.6	-
PMGD PFV Milán A	7.5	7.3	-2.94 %
PMGD PFV Mitchi	57.9	53.7	-7.27 %
PMGD PFV Montt	14.1	12.0	-15.11 %
PMGD PFV Mostazal	44.1	32.1	-27.20 %
PMGD PFV Moya	14.8	19.5	+31.96 %
PMGD PFV Mutupín	47.2	26.4	-43.96 %
PMGD PFV Nahuén	43.8	30.8	-29.66 %
PMGD PFV Nan	13.3	24.3	+83.26 %
PMGD PFV Nazarino Verano	4.7	12.0	+153.72 %
PMGD PFV Newentun	6.1	29.1	+377.05 %
PMGD PFV Nihue	3.6	9.3	+158.89 %
PMGD PFV Norte Chico	13.3	4.0	-69.77 %
PMGD PFV Ocoa	20.4	10.4	-49.22 %
PMGD PFV Olivia	9.7	15.2	+56.75 %
PMGD PFV Olivier	6.9	13.2	+91.41 %
PMGD PFV Olivillo	8.5	31.6	+272.44 %
PMGD PFV Orion	14.2	7.6	-46.79 %
PMGD PFV Orquidea Solar	8.1	14.7	+82.75 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	45.9	38.4	-16.43 %
PMGD PFV PAS1	72.2	76.3	+5.71 %
PMGD PFV PSF El Peral	24.9	43.1	+72.79 %
PMGD PFV PSF Horizonte	13.8	26.4	+91.09 %
PMGD PFV PVP La Rosa	3.5	5.7	+63.84 %
PMGD PFV PVP Unihue	11.4	10.6	-6.84 %
PMGD PFV Pachira	45.9	40.9	-10.75 %
PMGD PFV Paillihue	50.9	19.5	-61.76 %
PMGD PFV Paine	65.0	71.6	+10.19 %
PMGD PFV Palto Sunlight	6.4	24.6	+286.50 %
PMGD PFV Pama	11.5	12.4	+7.57 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	22.3	21.5	-3.81 %
PMGD PFV Panquehue II	27.0	25.0	-7.41 %
PMGD PFV Paraguay	17.5	27.4	+56.40 %
PMGD PFV Paranal	6.5	13.1	+100.15 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	8.9	9.1	+2.60 %
PMGD PFV Parque Curicura	20.6	28.4	+37.67 %
PMGD PFV Parque El Olivar	46.7	22.3	-52.25 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	0.5	25.0	+5336.96 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.9	30.6	+2.44 %
PMGD PFV Parque La Colonia	21.4	47.8	+123.84 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.7	43.7	+196.54 %
PMGD PFV Parque Nancagua	12.1	33.6	+178.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	7.7	10.0	+29.35 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.8	25.9	-13.07 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.6	12.6	+8.79 %
PMGD PFV Anakena	33.8	67.1	+98.67 %
PMGD PFV Añcahual	52.0	26.6	-48.73 %
PMGD PFV Antonia	0.8	5.0	+500.00 %
PMGD PFV Argomedo	7.2	24.3	+237.50 %
PMGD PFV Arica	39.5	53.9	+36.33 %
PMGD PFV Ariztía	2.4	5.7	+135.80 %
PMGD PFV Armazones	17.2	34.8	+102.15 %
PMGD PFV Aromo del Verano	3.1	7.8	+152.44 %
PMGD PFV Astillas	37.7	68.8	+82.66 %
PMGD PFV Avel Solar	48.2	15.7	-67.50 %
PMGD PFV Avellano	31.0	10.9	-64.92 %
PMGD PFV Aviles	11.9	27.5	+131.51 %
PMGD PFV Axel Solar	7.0	16.5	+134.00 %
PMGD PFV Ayla	32.3	39.6	+22.56 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	12.7	12.7	-0.63 %
PMGD PFV Barcelona	21.9	18.2	-16.69 %
PMGD PFV Belenos Til Til	46.9	41.4	-11.80 %
PMGD PFV Bellavista	14.5	7.2	-50.34 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	27.7	9.4	-65.98 %
PMGD PFV Berrueco	29.1	22.1	-24.12 %
PMGD PFV Blu	10.3	11.0	+6.89 %
PMGD PFV Buenas Yervas	26.0	43.5	+67.14 %
PMGD PFV Bulnes	37.4	38.3	+2.55 %
PMGD PFV Bulnes Barones	12.0	6.9	-42.77 %
PMGD PFV Bér gamo	7.3	8.6	+17.21 %
PMGD PFV CE Caldera	35.7	24.2	-32.24 %
PMGD PFV CUARZO	-	4.4	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	15.8	33.3	+110.17 %
PMGD PFV Cabilsol	16.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.4	0.5	+4.65 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	17.4	-61.99 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	59.5	64.5	+8.40 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	74.7	73.5	-1.61 %
PMGD PFV Calle Larga	14.2	11.6	-18.31 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.3	17.3	+20.87 %
PMGD PFV Canelillo	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canquén	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	3.2	9.5	+198.75 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	1.9	4.2	+121.58 %
PMGD PFV Caracoles	10.7	7.7	-28.08 %
PMGD PFV Caranca	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	42.4	27.4	-35.53 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	3.2	4.8	+50.02 %
PMGD PFV Parque San Javier	26.6	25.1	-5.71 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	22.6	34.2	+51.42 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	24.1	24.0	-0.62 %
PMGD PFV Pastrán	44.3	68.5	+54.63 %
PMGD PFV Patagua	10.4	36.9	+256.52 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	13.9	35.8	+157.14 %
PMGD PFV Pedreros	14.0	9.3	-33.36 %
PMGD PFV Pegasus	13.0	7.3	-44.23 %
PMGD PFV Pellin	42.4	17.9	-57.77 %
PMGD PFV Pelumpen	2.1	6.8	+223.33 %
PMGD PFV Penaflor	13.7	21.4	+56.03 %
PMGD PFV Pencahue	30.1	34.1	+13.27 %
PMGD PFV Pencahue Este	12.5	14.4	+14.98 %
PMGD PFV Pepa	50.0	43.0	-13.94 %
PMGD PFV Pequén	6.4	9.3	+45.38 %
PMGD PFV Peralillo	11.0	6.0	-45.59 %
PMGD PFV Perséfone	11.4	11.1	-2.68 %
PMGD PFV Pesaro	4.1	11.5	+179.51 %
PMGD PFV Pica	1.7	2.2	+30.91 %
PMGD PFV Pichon	10.4	9.2	-10.81 %
PMGD PFV Picunche	32.4	52.0	+60.35 %
PMGD PFV Piduco	15.6	14.3	-8.64 %
PMGD PFV Pilpilen	6.0	14.1	+134.33 %
PMGD PFV Piquero	9.8	38.7	+293.58 %
PMGD PFV Pirque	10.5	12.1	+14.76 %
PMGD PFV Pitotoy	2.0	8.9	+352.28 %
PMGD PFV Pitra	2.9	12.9	+339.12 %
PMGD PFV Placilla	4.3	7.3	+71.36 %
PMGD PFV Playerito	13.5	5.1	-62.31 %
PMGD PFV Playero	15.2	5.2	-65.99 %
PMGD PFV Playeron	14.0	5.3	-62.37 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	41.0	42.5	+3.58 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.7	9.2	-14.04 %
PMGD PFV Población	6.2	11.4	+83.39 %
PMGD PFV Pocillas	13.7	8.1	-41.15 %
PMGD PFV Pomuyeto	8.0	7.6	-4.52 %
PMGD PFV Portezuelo	13.1	11.5	-11.86 %
PMGD PFV Pretty Field	6.8	9.8	+44.13 %
PMGD PFV Puangue	4.4	20.7	+372.83 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	2.3	7.1	+204.74 %
PMGD PFV Pueblo Seco	47.5	9.8	-79.38 %
PMGD PFV Puelche	11.5	2.2	-80.63 %
PMGD PFV Puente Solar	5.2	9.7	+87.45 %
PMGD PFV Pullalli	12.8	3.8	-70.00 %
PMGD PFV Punta Baja	10.7	11.7	+9.35 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	28.1	66.3	+136.25 %
PMGD PFV Queltehue	2.5	8.4	+232.28 %
PMGD PFV Quemados	28.0	32.9	+17.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	5.3	0.3	-94.01 %
PMGD PFV Casuto	13.1	9.0	-31.53 %
PMGD PFV Catemu	9.4	4.9	-47.87 %
PMGD PFV Cato Solar	14.9	7.8	-47.83 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	-	33.9	-
PMGD PFV Cauquenes	10.1	7.5	-25.89 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	14.7	28.8	+96.11 %
PMGD PFV Cefalu Solar	4.5	5.3	+18.13 %
PMGD PFV Centauro Solar	45.1	23.0	-48.92 %
PMGD PFV Cetus	1.9	2.8	+45.92 %
PMGD PFV Chacabuco	66.2	50.5	-23.78 %
PMGD PFV Chacaico	23.4	19.9	-15.11 %
PMGD PFV Chalinga	10.3	6.4	-37.72 %
PMGD PFV Champa	12.3	41.1	+234.53 %
PMGD PFV Chancon	11.3	10.3	-8.58 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.0	19.2	+12.76 %
PMGD PFV Chequen Solar	30.4	33.3	+9.52 %
PMGD PFV Chicauma Verano	50.8	39.0	-23.25 %
PMGD PFV Chilener	11.3	7.8	-30.71 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.0	7.5	+24.28 %
PMGD PFV Chimbarongo	8.7	3.7	-57.82 %
PMGD PFV Chinchorro	43.9	39.5	-10.10 %
PMGD PFV Cholguan	11.8	5.7	-51.50 %
PMGD PFV Chuchiñi	14.3	11.6	-18.57 %
PMGD PFV Cintac	1.8	0.1	-96.72 %
PMGD PFV Cipres	39.2	28.5	-27.30 %
PMGD PFV Citrino	10.0	1.6	-84.10 %
PMGD PFV Ckilir	65.4	76.5	+16.94 %
PMGD PFV Clementina	28.2	17.3	-38.64 %
PMGD PFV Cocharcas	13.3	7.3	-45.49 %
PMGD PFV Cocinillas	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	2.2	9.8	+345.21 %
PMGD PFV Colchagua	2.2	11.1	+402.26 %
PMGD PFV Colibri	0.0	3.3	-
PMGD PFV Colina	51.4	52.5	+2.14 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	2.3	10.6	+359.57 %
PMGD PFV Condor Chepica	7.2	14.4	+101.40 %
PMGD PFV Condor Pelvin	4.2	7.3	+76.44 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.4	11.2	+33.17 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.2	3.4	-45.83 %
PMGD PFV Corso	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	20.5	21.1	+3.12 %
PMGD PFV Covadonga	62.0	70.2	+13.16 %
PMGD PFV Coyunche	14.6	5.0	-65.66 %
PMGD PFV Crucero	10.1	11.6	+14.46 %
PMGD PFV Cruz	12.4	13.3	+6.76 %
PMGD PFV Curacavi	8.1	0.0	-99.82 %
PMGD PFV Curaco	35.7	18.6	-48.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quetena	60.4	43.7	-27.70 %
PMGD PFV Quillay	2.2	8.8	+308.84 %
PMGD PFV Quilmo Solar	30.9	17.1	-44.43 %
PMGD PFV Quinantu	23.1	16.3	-29.39 %
PMGD PFV Quinta	16.6	16.0	-3.91 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	0.0	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	8.1	28.5	+254.29 %
PMGD PFV REN	27.1	10.7	-60.71 %
PMGD PFV RLA	7.8	11.3	+45.26 %
PMGD PFV Ranguil	4.3	11.5	+169.65 %
PMGD PFV Ratulemus	12.2	6.7	-45.26 %
PMGD PFV Rauquen	18.5	27.1	+46.59 %
PMGD PFV Rcu	13.6	15.9	+16.69 %
PMGD PFV Recoleta	23.6	27.0	+14.31 %
PMGD PFV Rengo	6.5	24.8	+278.90 %
PMGD PFV Rexner	12.8	13.1	+2.35 %
PMGD PFV Rimini	14.0	41.3	+195.28 %
PMGD PFV Rinconada	7.3	22.9	+213.46 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	10.8	53.3	+391.78 %
PMGD PFV Rinconada Norte	15.1	13.9	-7.94 %
PMGD PFV Rodeo	8.4	8.8	+5.03 %
PMGD PFV Roma	2.5	7.2	+194.31 %
PMGD PFV Romeria	17.0	15.0	-11.53 %
PMGD PFV Rosario	4.4	7.9	+80.55 %
PMGD PFV Rovián	15.7	30.0	+91.02 %
PMGD PFV Rucapaine	23.1	48.6	+110.80 %
PMGD PFV Río Peuco	7.5	11.4	+52.81 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	6.5	10.0	+53.45 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	13.0	8.2	-36.71 %
PMGD PFV SDSI	14.2	4.4	-69.22 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	6.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	10.0	32.6	+224.73 %
PMGD PFV SGT Tucapel	22.3	5.5	-75.32 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	13.1	12.4	-5.51 %
PMGD PFV SP Malloa	2.7	9.3	+240.15 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	2.3	7.6	+236.89 %
PMGD PFV Salerno Solar	5.0	11.6	+133.67 %
PMGD PFV Samo Bajo	5.7	12.5	+118.60 %
PMGD PFV San Alberto	17.9	4.7	-73.73 %
PMGD PFV San Antonio	5.4	18.0	+231.37 %
PMGD PFV San Camilo	10.7	2.2	-79.40 %
PMGD PFV San Carlos	12.9	6.9	-46.57 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	10.9	10.1	-7.51 %
PMGD PFV San Eugenio	46.3	16.3	-64.85 %
PMGD PFV San Francisco	19.4	14.1	-27.16 %
PMGD PFV San Isidro	8.3	8.4	+1.57 %
PMGD PFV San José II	16.0	0.7	-95.38 %
PMGD PFV San Pedro	12.0	12.5	+4.17 %
PMGD PFV San Rafael	13.8	0.3	-97.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.9	2.0	-86.43 %
PMGD PFV Dadinco	16.3	9.0	-44.98 %
PMGD PFV Darlin	31.6	42.9	+35.60 %
PMGD PFV Diego de Almagro	55.5	60.4	+8.74 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.1	8.2	+164.19 %
PMGD PFV Don Enrique	27.9	57.6	+106.64 %
PMGD PFV Don Eugenio	16.6	11.3	-32.11 %
PMGD PFV Don Jorge	2.8	13.9	+398.92 %
PMGD PFV Don Mariano	3.3	5.8	+76.36 %
PMGD PFV Don Martín	13.8	3.2	-76.76 %
PMGD PFV Don Matías	9.4	4.7	-50.32 %
PMGD PFV Don Rodrigo	23.2	23.0	-0.82 %
PMGD PFV Don Simón	14.0	28.0	+99.43 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	2.7	11.4	+327.72 %
PMGD PFV Doña Regina	11.9	9.6	-19.48 %
PMGD PFV Doñihue	20.9	25.4	+21.34 %
PMGD PFV Duqueco Solar	47.5	10.9	-77.17 %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.9	2.8	-59.31 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	3.0	13.2	+341.33 %
PMGD PFV Ea Maiten	14.8	11.7	-20.64 %
PMGD PFV Eclipse	39.4	34.9	-11.52 %
PMGD PFV El Boco	15.1	24.1	+59.74 %
PMGD PFV El Caiquén	55.3	48.9	-11.67 %
PMGD PFV El Cardenal	2.9	9.6	+237.06 %
PMGD PFV El Carpintero	13.1	7.7	-41.28 %
PMGD PFV El Castaño	37.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.1	4.2	+2.70 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.1	4.0	-2.21 %
PMGD PFV El Chercan	38.4	45.6	+18.55 %
PMGD PFV El Chincol	6.7	10.8	+61.79 %
PMGD PFV El Chucao	13.7	10.9	-20.60 %
PMGD PFV El Cuervo	3.2	10.9	+241.51 %
PMGD PFV El Cóndor	3.3	1.9	-42.55 %
PMGD PFV El Divisadero	14.5	16.7	+14.99 %
PMGD PFV El Estero	2.3	8.3	+265.49 %
PMGD PFV El Flamenco	33.8	33.8	-0.09 %
PMGD PFV El Gaviotin	23.4	59.5	+153.63 %
PMGD PFV El Huaso	8.8	7.4	-15.57 %
PMGD PFV El Ingenio	9.3	26.4	+182.85 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.8	10.0	+463.28 %
PMGD PFV El Laurel	9.8	21.4	+118.71 %
PMGD PFV El Litre	46.1	41.2	-10.57 %
PMGD PFV El Loro Choroy	34.0	41.9	+23.31 %
PMGD PFV El Mirlo	7.8	16.1	+106.83 %
PMGD PFV El Monte	3.7	6.9	+85.71 %
PMGD PFV El Palqui	11.6	12.3	+5.88 %
PMGD PFV El Picurio	8.6	6.8	-20.70 %
PMGD PFV El Pilpen	12.8	14.3	+11.64 %
PMGD PFV El Pitio	8.2	12.7	+54.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	40.2	38.5	-4.18 %
PMGD PFV San Vicente TT	2.5	6.1	+143.37 %
PMGD PFV Sand Solar	1.3	1.8	+39.39 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.0	10.2	+1.80 %
PMGD PFV Santa Amelia	0.6	10.6	+1694.92 %
PMGD PFV Santa Blanca	3.2	2.9	-9.30 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.3	3.8	+16.11 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.5	11.1	+5.24 %
PMGD PFV Santa Clara	3.2	7.2	+127.53 %
PMGD PFV Santa Cruz	8.5	33.3	+292.00 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	8.5	26.4	+209.51 %
PMGD PFV Santa Emilia	13.7	19.6	+43.13 %
PMGD PFV Santa Ester	13.9	0.7	-94.76 %
PMGD PFV Santa Francisca	33.4	31.0	-7.39 %
PMGD PFV Santa Inés	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Julia	16.8	11.8	-29.61 %
PMGD PFV Santa Laura	9.2	7.0	-24.02 %
PMGD PFV Santa Lucía	27.2	50.3	+85.41 %
PMGD PFV Santa Luisa	14.6	5.1	-65.08 %
PMGD PFV Santa Margarita	2.5	12.0	+376.62 %
PMGD PFV Santa Pamela	37.1	14.2	-61.68 %
PMGD PFV Santa Rita	8.3	6.7	-19.40 %
PMGD PFV Santa Teresita	41.6	39.9	-4.11 %
PMGD PFV Santuario	20.8	13.3	-36.25 %
PMGD PFV Saturno Norte	4.6	12.9	+181.05 %
PMGD PFV Siete Colores	22.0	25.5	+15.78 %
PMGD PFV Sirimavo	10.6	12.8	+21.04 %
PMGD PFV Sofia	17.6	15.5	-11.83 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	40.4	31.2	-22.83 %
PMGD PFV Sol del Maule	13.2	10.8	-18.44 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.2	17.9	-1.70 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.1	6.2	-52.41 %
PMGD PFV Solaris	-	20.0	-
PMGD PFV Soy Solar	7.6	16.6	+119.84 %
PMGD PFV Sunhunter	37.1	59.1	+59.41 %
PMGD PFV Sunray	-	11.2	-
PMGD PFV Tabolango	66.4	28.6	-56.90 %
PMGD PFV Talagante	11.1	25.2	+126.94 %
PMGD PFV Talca	24.5	23.7	-3.34 %
PMGD PFV Talhuén	18.3	17.1	-6.34 %
PMGD PFV Tallado	1.2	2.6	+110.74 %
PMGD PFV Tamarama	0.0	45.0	-
PMGD PFV Tamarugo	16.3	19.5	+19.68 %
PMGD PFV Tambo Real	18.0	5.0	-72.28 %
PMGD PFV Taranto	9.3	27.9	+199.04 %
PMGD PFV Taruca	32.1	29.8	-7.39 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	6.8	7.4	+8.24 %
PMGD PFV Tierra	38.0	53.6	+41.07 %
PMGD PFV Tijeral	8.0	5.7	-29.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	11.7	7.0	-40.32 %
PMGD PFV El Queltehue	13.7	13.4	-2.55 %
PMGD PFV El Quemado	21.5	10.8	-49.95 %
PMGD PFV El Queule	17.3	19.0	+9.94 %
PMGD PFV El Rayador	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	13.0	5.8	-55.44 %
PMGD PFV El Resplandor	13.4	5.6	-58.52 %
PMGD PFV El Roble	49.9	30.8	-38.26 %
PMGD PFV El Romeral	8.3	20.5	+147.35 %
PMGD PFV El Salitral	17.4	20.7	+18.94 %
PMGD PFV El Sauce	16.2	10.5	-35.00 %
PMGD PFV El Sharon	4.1	11.7	+186.55 %
PMGD PFV El Tiuque	5.4	4.9	-9.65 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	58.1	+22.15 %
PMGD PFV El Trile	42.9	44.9	+4.62 %
PMGD PFV El Trébol	2.9	13.3	+353.77 %
PMGD PFV El Turpial	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	13.7	14.2	+3.58 %
PMGD PFV El Ñandú	16.2	18.8	+16.65 %
PMGD PFV Enami Solar	20.3	20.9	+2.76 %
PMGD PFV Encino	2.7	8.3	+209.74 %
PMGD PFV Encon	40.3	21.9	-45.56 %
PMGD PFV Erinome	12.9	11.4	-11.33 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.7	12.3	-10.10 %
PMGD PFV Esfena	27.9	23.5	-15.64 %
PMGD PFV Esperanza	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	6.7	-
PMGD PFV Faramalla	6.3	12.6	+101.12 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.0	11.7	+293.96 %
PMGD PFV Filomena	11.7	11.8	+0.68 %
PMGD PFV Flor del Llano	21.6	11.4	-47.32 %
PMGD PFV Florencia Solar	18.3	48.0	+162.38 %
PMGD PFV Foster	2.4	10.7	+348.54 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	22.1	20.3	-8.37 %
PMGD PFV Francisco	16.7	16.0	-4.25 %
PMGD PFV Fulgor	14.7	1.9	-86.97 %
PMGD PFV Fuster del Verano	38.7	39.5	+1.96 %
PMGD PFV Fénix	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	24.6	8.9	-63.80 %
PMGD PFV GR Peumo	5.1	24.2	+375.25 %
PMGD PFV GR Pitao	30.2	23.5	-22.09 %
PMGD PFV GR Rauli	32.2	17.0	-47.31 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	38.5	19.8	-48.70 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.8	33.4	+34.65 %
PMGD PFV Gabriela	79.0	62.9	-20.35 %
PMGD PFV Girasoles	2.5	7.9	+212.30 %
PMGD PFV Granada	22.1	31.8	+44.03 %
PMGD PFV Granate	42.0	59.4	+41.38 %
PMGD PFV Guadalao	7.1	18.2	+156.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Til Til	13.5	10.7	-21.01 %
PMGD PFV Topacio	11.3	7.7	-31.50 %
PMGD PFV Torino	16.3	21.8	+33.87 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	12.8	14.7	+14.36 %
PMGD PFV Tortuga	1.3	8.0	+511.61 %
PMGD PFV Tranque del Sol	15.1	39.2	+160.32 %
PMGD PFV Trebal	12.3	9.1	-26.00 %
PMGD PFV Trebo	2.8	11.4	+308.96 %
PMGD PFV Trica-Dos	4.4	9.8	+122.05 %
PMGD PFV Tricahue II	42.6	3.8	-90.99 %
PMGD PFV Trinidad	2.6	13.3	+410.77 %
PMGD PFV Tucuguere	13.8	11.4	-17.39 %
PMGD PFV Turquía	6.2	4.1	-33.19 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.1	0.2	+220.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	5.9	-
PMGD PFV Valle Este II	51.3	57.5	+11.98 %
PMGD PFV Valle Oeste II	62.6	51.8	-17.18 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	13.9	7.8	-43.60 %
PMGD PFV Ventisquero	9.8	22.9	+134.19 %
PMGD PFV Venturada	45.0	23.8	-47.03 %
PMGD PFV Verona	4.3	5.9	+37.47 %
PMGD PFV Vicente	10.7	13.3	+24.60 %
PMGD PFV Victoria	60.3	65.4	+8.36 %
PMGD PFV Villa Alegre	38.5	9.2	-76.04 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.4	-
PMGD PFV Villa Cruz	4.6	3.3	-28.91 %
PMGD PFV Villa Moscoso	2.1	9.1	+324.30 %
PMGD PFV Villa Prat	9.3	9.3	+0.43 %
PMGD PFV Villa Seca	4.5	10.4	+130.00 %
PMGD PFV Villa Solar	9.1	8.6	-5.30 %
PMGD PFV Violeta	12.1	5.3	-55.88 %
PMGD PFV Vituco 2B	2.6	14.5	+464.98 %
PMGD PFV Viñas del Sol	6.7	13.1	+96.25 %
PMGD PFV Yahutela	22.5	22.2	-1.60 %
PMGD PFV Ñilhue	4.5	3.7	-16.18 %
PMGD PFV Ñiquén	6.6	0.0	-100.00 %
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	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Guadalupe	30.6	33.2	+8.63 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	3.4	14.1	+312.87 %
PMGD PFV Génova	22.1	25.6	+15.95 %
PMGD PFV Helios	0.6	9.5	+1414.29 %
PMGD PFV Hijuela 4	14.3	11.1	-22.56 %
PMGD PFV Homero	15.4	16.4	+6.43 %
PMGD PFV Hormiga	10.2	7.7	-25.10 %
PMGD PFV Hornitos	1.4	0.1	-91.55 %
PMGD PFV Huape	8.3	6.5	-21.21 %
PMGD PFV Huaquelon	27.8	61.2	+120.53 %
PMGD PFV Huigan	15.8	38.2	+142.73 %
PMGD PFV Hurtado	12.6	5.4	-57.12 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	10.5	24.2	+130.95 %
PMGD PFV Idahue del Verano	1.9	7.9	+308.25 %
PMGD PFV Illapel 5X	23.1	13.3	-42.29 %
PMGD PFV Independencia	13.2	5.0	-61.83 %
PMGD PFV Itahue Solar	16.7	17.8	+6.57 %
PMGD PFV Jahuel	23.4	28.5	+21.97 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	31.3	29.3	-6.49 %
PMGD PFV Jaururo	11.5	8.5	-25.91 %
PMGD PFV Javiera Carrera	23.3	45.1	+93.85 %
PMGD PFV Jilguero	5.8	4.1	-29.67 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.1	2.4	+14.62 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	14.3	11.1	-22.31 %
PMGD PFV La Acacia	25.9	30.7	+18.38 %
PMGD PFV La Blanquina	24.4	47.0	+92.98 %
PMGD PFV La Chapeana	13.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	6.4	9.8	+52.11 %
PMGD PFV La Esperanza II	39.2	39.5	+0.59 %
PMGD PFV La Estancia	6.4	3.7	-41.85 %
PMGD PFV La Foresta	0.0	10.6	-
PMGD PFV La Frontera	20.9	21.4	+2.34 %
PMGD PFV La Gamboina	23.1	21.4	-7.16 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.5	-
PMGD PFV La Huerta	8.5	5.9	-31.23 %
PMGD PFV La Lajuela	15.1	26.4	+74.70 %
PMGD PFV La Ligua	13.0	9.0	-31.08 %
PMGD PFV La Manga	15.3	11.3	-25.82 %
PMGD PFV La Muralla	2.3	10.2	+355.11 %
PMGD PFV La Palma Solar	54.6	27.3	-49.98 %
PMGD PFV La Paz	43.1	38.5	-10.76 %
PMGD PFV La Perla	10.1	11.3	+11.89 %
PMGD PFV La Vendimia	34.8	34.6	-0.58 %
PMGD PFV La Victoria	47.8	23.5	-50.86 %
PMGD PFV Lagunilla	14.7	5.8	-60.76 %
PMGD PFV Laja Andino	47.8	20.4	-57.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
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	-	15.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.7	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
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	-	1.3	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	21.2	-
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	-	14.5	-
PMGD TER HBS	-	1.4	-
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	-
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	-	7.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	6.5	10.3	+57.21 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.5	5.2	-19.55 %
PMGD PFV Las Cabras	2.2	12.3	+458.64 %
PMGD PFV Las Cachañas	7.5	23.9	+220.05 %
PMGD PFV Las Catitas	43.5	33.5	-23.01 %
PMGD PFV Las Chacras	12.4	12.0	-3.55 %
PMGD PFV Las Chilcas	31.6	34.6	+9.52 %
PMGD PFV Las Codornices	3.9	9.4	+140.51 %
PMGD PFV Las Golondrinas	28.6	18.9	-33.82 %
PMGD PFV Las Lechuzas	3.7	8.0	+117.03 %
PMGD PFV Las Majadas	47.5	53.5	+12.58 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.2	9.3	+324.55 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.9	3.0	-78.69 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	3.1	10.8	+248.54 %
PMGD PFV Las Palomas	6.5	8.5	+30.77 %
PMGD PFV Las Perdices	5.1	11.3	+120.98 %
PMGD PFV Las Rojas	15.9	14.2	-10.75 %
PMGD PFV Las Tacas	-	12.4	-
PMGD PFV Las Taguas	27.2	66.2	+143.36 %
PMGD PFV Las Tencas	8.8	37.2	+323.44 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.2	13.1	+60.12 %
PMGD PFV Las Torcazas	3.0	14.4	+376.74 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.9	7.7	-35.58 %
PMGD PFV Las Turcas	11.0	5.9	-46.09 %
PMGD PFV Lenga	3.2	5.3	+67.65 %
PMGD PFV Liebre Verano	8.7	30.2	+247.70 %
PMGD PFV Lima	6.4	14.6	+128.39 %
PMGD PFV Linares	35.1	34.9	-0.74 %
PMGD PFV Lingue	2.3	9.2	+295.28 %
PMGD PFV Lipangue	12.2	8.7	-28.76 %
PMGD PFV Liquidambar	33.9	44.1	+30.37 %
PMGD PFV Lirio del Campo	2.1	9.3	+334.27 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	12.6	49.2	+289.85 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	17.4	22.0	+26.45 %
PMGD PFV Llay Llay	31.1	31.4	+1.06 %
PMGD PFV Lloica	14.6	16.2	+10.70 %
PMGD PFV Lluta Solar	15.8	13.4	-15.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	48.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
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 Orafti	-	5.3	-
PMGD TER PRP Campesina	-	15.8	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.9	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	45.3	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	15.4	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.6	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.4	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11565.2	12758.1	+10.32 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

BESS del Desierto	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
HE El Toro	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

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.
TER Angamos-ANG2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas. Según IF 2025002715.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso por reparación por fuga en la línea de vapor de sobrecalentado, según SDCF 2025045039.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003087.
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Por inspección posterior a la salida de servicio de la Unidad se detecta fuga (rotura) en tubería de vapor principal (recalentado caliente) de Media Presión hacia Turbina de Vapor, se requiere la Unidad fuera de servicio para realizar reparación, según SDCF 2025045177.
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	71.2	U2 y U3 limitada a 20 MW y 15 MW respectivamente, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estático de las unidades generadoras. Esto se debe a alzas de temperaturas en sus Descansos Lado A y Lado B. por consiguiente la unidad no puede trabajar en control primario, secundario y terciario de frecuencia, además de no variar potencia reactiva, según IL 2024001465 e IL 2024001147.
HE Rapel	80.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
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 Carrera Pinto	90.0	C. PFV Carrera Pinto Queda limitada a 69 MW. Causa informada: Falla en alimentador N° 1, según IL 2025000858
PFV CEME 1	98.0	Limitada a un máximo de 404 MW. Causa informada: Falla en UPS de respaldo de la celda del centro de transformación N°17, correspondiente al circuito N°14, según IL 2025000900.
PFV Rio 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.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 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	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 Diésel	68.0	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	94.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	82.0	C. Guacolda 1 limitada a 125 MW. Causa informada: Alto diferencial en los filtros de manga, según IL 2025000855.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	100.0	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
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.
TER Nueva Ventanas	79.0	Limitada a 215 MW por falla en bomba de circulación 3A. Según IL 2025000884.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.3	U2 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Ralco	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U-4 Mantenimiento Mayor.
HP La Higuera	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Llanos Blancos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	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	56.3	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	C. Colbún entre las cotas 420 y 418 m s.n.m. si ambas unidades están en operación, una de ellas deberá permanecer enclavada (solo para los efectos de llevar la central a los valores de potencia asignados, podrán admitirse tomas de carga en forma sucesiva, de modo que al efectuar la toma de carga con una de las unidades la otra esté detenida o bien funcionando enclavada en una potencia fija.), según IL 2025000840
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
HE Pangue	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	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal 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 Malleco Norte	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2025000697.
PE Malleco Sur	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2025000698.
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 Luz del Norte	100.0	Limitada a mínimo técnico provisorio de 12 MW.
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.
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 Atacama 2 GNL	100.0	C. Atacama 2 TG2B +05 TV2C limitada a prestar servicio de AGC. Causa Informada: Error de telemetría, según IL 2025000787.
TER Candelaria 1 Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000865
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000865
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para 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 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000614. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Guacolda 2	100.0	C. Guacolda U-2 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 U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 12 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 12 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000592. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
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): 36 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 36 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000591. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
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): 39 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 39 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 18 horas. Cancelada IL 2025000590. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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): 21 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 21 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000589. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Kelar GNL	100.0	TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2025000535.
TER Nehuenco I Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000863
TER Nehuenco I GNL	100.0	No puede retirarse de servicio ni participar con SSCC. Causa informada: Realizar inspección y reparación de tubo roto de condensador, según SICF 2025040409.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000864
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	limitación de combustible. Causa informada: Debido a restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN
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 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 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.

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.
00:00	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Quiani - Tap Quiani con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazar por emergencia poste chocado estructura de anclaje N°8 con riesgo de desplome, según SDCF 2025045068.
00:09	STM	Línea de 110 kV Buín - Chena - Ochagavía 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos con temperatura en desconectores de SS/EE Ochagavía y Lo Espejo, según SDCF 2025045078, 2025045079, 2025045080 y 2025045081.
01:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada. Causa informada: No puede prestar servicios de AGC por problemas en lógica de control, según IL 2025000889.
01:29	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor 52ET3 con interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.7 MW de consumos, según IF 2025003211.
01:50	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV sale del servicio en forma intempestiva con 70 MW, según IF 2025003210.
02:00	AES Andes	C. Cochrane 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación por fuga en la línea de vapor de sobrecalentado, según SDCF 2025045039.
02:04	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV sincronizada en pruebas, según IF 2025003210.
02:20	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor 52ET3 cerrado y recuperado los consumos, cancelado IF 2025003211.
03:15	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV disponible y en servicio, queda limitada en 130 MW. Causa informada: Alta temperatura en cojinetes por falla de bomba circuladora, según IL 2025000890. Cancelado IF 2025003210.
03:59	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor 52ET3 interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.9 MW de consumos, según IF 2025003212.
04:00	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor 52ET3 cerrado y recuperado los consumos, cancelado IF 2025003212.
04:37	Ferrovial	S/E Cautín 52J7, 52J8 y S/E Charrúa 52J3, 52J23 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025044976 y 2025044979,
05:43	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor 52ET3 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.4 MW de consumos, según IF 2025003213.
05:44	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor 52ET3 cerrado y recuperado los consumos, cancelado IF 2025003213.
05:57	Celeoredes	S/E Charrúa paño K3 de línea de 500 kV Charrúa - Ancoa 3 con limitación. Causa informada: Falla interna del sistema 1 de protecciones, queda el sistema 2 en servicio, según IL 2025000891.
06:34	STM	Línea de 110 kV Buín - Chena - Ochagavía 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045078, 2025045079, 2025045080 y 2025045081.
06:46	Copelec	S/E Cocharcas paño C1 y C2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos reemplazo equipo compacto paño 52C2 Ninquihue, S/E Cocharcas. Consumos del alimentador 52C2 Ninquihue serán transferidos al alimentador 52C1 -San Nicolas, según SDCF 2025045092.
07:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Quiani - Tap Quiani cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045068.
07:10	Engie Generación	Línea de 66 kV Central Diesel Arica - Arica cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025045077.
08:14	Enor Chile	PMG. Palermo sale de forma intempestiva.
08:34	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor 52ET3 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.1 MW de consumos, según IF 2025003215.
08:35	STS	Línea 66 kV Llanquihue - Frutillar 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003217.

Hora	Centro de Control	Observación
08:36	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor 52ET3 cerrado y normalizado 100 % de los consumos. Cancelado IF 2025003215.
09:55	Celeoredes	Línea 66 kV El Melón - Túnel El Melón interrupción forzada por protecciones. Se pierden 0.6 MW de consumos correspondientes al cliente Túnel Melón, según IF 2025003226. Normaliza consumos con generación local.
09:58	Nexpertia	Línea 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se realizará bajada de mufas en tramos entre las estructuras N°11 a 21, por fibra óptica dañada, según SICF 2025042132.
10:00	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor ET3 de barra de 23 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa Informada: Realizar modificación de curva de operación, la cual provoca descoordinación en las protecciones y la operación indebida del interruptor 52ET3, según SICF 2025045133 (asociados a IF N°2025003211).
10:20	CGE - Transmisión	S/E Pumahue Banco de CC.EE 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso. Causa informada: Por reparación de falla en mecanismo de cierre y apertura del 52C8 correspondiente al BBCCN°2. Se requiere la desconexión del BBCC N°1 y N°2 de S/E Pumahue por encontrarse en el mismo patio, según SDCF 2025045143.
10:35	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2025045147.
11:04	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Requiere revisar descanso de Turbogenerador por aumento sostenido de la temperatura de trabajo, según SDCF 2025045153.
11:47	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en correa de alimentación de biomasa a caldera, según SDCF 2025045390.
11:50	Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En inspección posterior a la salida de servicio de la Unidad se detecta fuga (rotura) en tubería de vapor principal (recalentado caliente) de Media Presión hacia Turbina de Vapor, se requiere la Unidad fuera de servicio para realizar reparación, según SDCF 2025045177.
12:16	Chilquinta	Línea de 110 kV Loma Los Colorados - Tap Off Punta Peuco interrupción forzada por protecciones, C. Loma Los Colorados sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW.
12:16	KDM	C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV, según IF 2025003248.
12:40	Cía. Minera Escondida	S/E Coloso Paño JS sistema 1 de protecciones en servicio, cancelado IL 2025000878.
12:45	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045390.
13:07	Chilquinta	Línea de 110 kV Loma Los Colorados - Tap Off Punta Peuco cerrada.
13:20	Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045147.
14:20	KDM	C. Loma Los Colorados 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003248.
14:20	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor ET3 de barra de 23 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025045133.
14:40	Copelec	S/E Cocharcas paño C1 y C2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045092.
15:13	Scotta	C. Llauquereo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2025045252.
15:48	Chilquinta	Línea de 44 kV El Melón - Túnel El Melón cerrada, según IF 2025003226.
16:00	Enlasa	Cs. Guacolda U-1, U-2, U-3, U-4 y U-5 con limitación. Causa informada: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24), según IL 2025000893, 2025000894, 2025000895, 2025000896, 2025000897.
16:42	Comasa	C. Lautaro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problemas en accionamiento de dâmpfer de filtro de mangas, según SDCF 2025045553.
16:52	STS	Línea 66 kV Llanquihue - Frutillar 2 cerrada, según IF 2025003217.
17:07	Scotta	C. Llauquereo disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045252.
17:56	STS	Línea de 66 kV Valdivia - Los Lagos interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Corteza en la línea en estructura 16564, según IF 2025003219.
18:00	Enlasa	C. Guacolda 1 limitada a MT. Causa informada: Control de emisiones de material particulado, según IL 2025000899.
18:29	Nexpertia (Engie Transmisión)	Línea 110 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025045133.
18:46	Los Hierros	C. Los Hierros 2 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 2 MW. Causa informada: Anomalía sistema regulación, según IF 2025003220.
18:54	STS	Línea de 66 kV Llolelhue - Los Lagos interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.3 MW de los consumos de S/E Paillaco. Causa informada: Conductor cortado en estructura 10873, según IF 202503230.
19:05	STS	Línea de 66 kV Llolelhue - Los Lagos cierre sin éxito, según IF 202503230.

Hora	Centro de Control	Observación
19:19	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 limitada a un máximo de 404 MW. Causa informada: Falla en UPS de respaldo de la celda del centro de transformación N°17, correspondiente al circuito N°14, según IL 2025000900.
19:38	CGE - Transmisión	S/E Los Ángeles transformador N°4 de 154/66 kV 75 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 30 MW de consumos correspondientes a las SS/EE El Avellano, Negrete y Manso de Velasco. Causa informada: Conductor cortado lado baja del transformador, según IF 2025003227.
19:38	Ucuquer	C. PE La Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2025003223.
19:38	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 22 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2025003221.
19:38	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2025003228.
19:42	STS	S/E Negrete normalizado consumos desde la S/E Nahuelbuta, cancelado IF 2025003232.
19:43	CGE - Transmisión	S/E Manso de Velasco normalizados consumos desde el transformador N°3 de la S/E Los Ángeles.
19:45	CGE - Transmisión	S/E El Avellano normalizado consumos desde la S/E Los Ángeles, quedando el 100 % de los consumos normalizados.
19:50	Collahuasi	S/E CMDIC Puerto cancela solicitud de desconexión de curso forzoso 2025044223.
19:52	RNE	C. PE Negrete disponible y en servicio, cancelado IF 2025003228.
19:55	STS	Línea de 66 kV Chiloé - Ancud interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025003234.
20:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Caída de árbol sobre línea entre estructuras 38 y 39, según IF 2025003237.
20:14	Ucuquer	C. PE La Esperanza disponible y en servicio, cancelado IF 2025003223.
20:14	STS	S/E El Empalme línea de 110 kV Los Molinos - El Empalme interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en el extremo de S/E Los Molinos, se pierden 7.4 MW de consumos de SS/EE El Empalme y Calbuco, según IF 2025003231.
20:16	Los Hierros	C. Los Hierros 2 en servicio y cancela informe de falla 2025003220.
20:16	STS	S/E Colaco interruptor HL1 cerrado, se recuperan todos los consumos de SS/EE El Empalme y Calbuco.
20:32	Scotta	C. MC3 sale de servicio en forma intempestiva con 2.28 MW. Causa informada: Caída de árbol sobre línea MT, según IF 2025003236.
20:40	CGE - Transmisión	S/E Concepción barras de 66 kV secciones 1, 2 y 3 interrupción forzada por protecciones, se pierden 62 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Tomé, Mahns, transformador N°1 de 66/15 kV 18.6 MVA de S/E Andalién y San Pedro, según IF 2025003239.
21:03	CGE - Transmisión	S/E San Pedro normalizado consumo desde S/E Coronel.
21:32	CGE - Transmisión	SS/EE Tomé y Mahns normalizado consumos desde S/E Alonso de Ribera.
21:33	STS	S/E El Empalme línea de 110 kV El Empalme - Los Molinos cerrada, cancelado IF 2025003231. Normalizada topología.
21:42	Transec	Línea de 220 kV Diego de Almagro - Cachiyuyal cerrada, cancelado IF 2025003193.
21:48	CGE - Transmisión	S/E Andalien del transformador N°1 de 66/15 kV 18.6 MVA cerrado y normalizado consumos desde S/E Concepción, quedando 100 % de los consumos normalizados.
21:55	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires disponible y en servicio, cancelado IF 2025003221.
22:15	Comasa	C. Lautaro 1 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025045553.
22:45	Transec	S/E Charrúa barra sección 1 y 2 de 500 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir anomalía de posición de Desconector 89K2-4 hacia la Bay Unit del paño K2 de la protección 87B2 de las Barra A-B de 500kV, para normalizar bloqueo de la protección Diferencial, según SICF 2025045568 y 2025045569
23:27	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto con alta temperatura en desconector 110 kV L/L de la línea Chena - Cerro Navia N°1 en SE Chena, según SDCF 2025045580.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -587,4 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 709,3 [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.
10:15	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
17:26	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:30	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.
21:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 68,7 [MW/m]
21:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -56,7 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control 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 (Prime Energía)	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen (Prime Energía)	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR 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 SISTR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y 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 SISTR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen (Prime Energía)	S/E Central Llanos Blancos sin datos SISTR	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
Pacific Hydro	PE. Punta Sierra din datos SCADA.	24/04/2025	12:00	24/04/2025	17:48
Pacific Hydro	S/E Punta Sierra sin datos SISTR.	24/04/2025	12:00	24/04/2025	17:48

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		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Energía Pacífico	Hot Line principal F/S.	24/04/2025	11:47		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Pitruquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitruquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
Transelec	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	08/04/2025	00:00	24/04/2025	21:04
Colbún	S/E Jadresic Interruptores J10 y J14 abiertos por control de transferencias del transformador 500/220 kV y 750 MVA de S/E Jadresic.	23/04/2025	23:26	24/04/2025	07:18
Transelec	S/E Jadresic Interruptores J8, J5 y J2 abiertos por control de transferencias del transformador 500/220 kV y 750 MVA de S/E Jadresic.	23/04/2025	23:33	24/04/2025	07:24
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	24/04/2025	00:30	24/04/2025	06:25
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	24/04/2025	07:17	24/04/2025	17:20
Chilquinta	S/E Agua Amarga abierto interruptores J2 y J5 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	24/04/2025	14:13	24/04/2025	17:28
Transelec	S/E Don Héctor 52J5 - 52J8 - 52J10 abiertos por control de transferencias de la líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	24/04/2025	14:17	24/04/2025	16:23
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias de la líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	24/04/2025	14:17	24/04/2025	16:26
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	24/04/2025	22:31		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia (TEN)	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 2.	17/04/2025	16:01	24/04/2025	14:55
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 1	18/04/2025	22:16		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	22/04/2025	19:28		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/04/2025	21:35	24/04/2025	09:19
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/04/2025	21:35	24/04/2025	09:19
AES Andes	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	23/04/2025	17:40	24/04/2025	08:05
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	23/04/2025	17:54	24/04/2025	09:17
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	23/04/2025	21:45	24/04/2025	08:21
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	24/04/2025	01:12	24/04/2025	06:47
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	24/04/2025	07:34	24/04/2025	18:10
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 2.	24/04/2025	17:22		
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	24/04/2025	17:57		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	24/04/2025	17:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	24/04/2025	18:11		