

INFORME DIARIO

Sábado 31 de Mayo 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	128.5	109.4	-14.87 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	644.0	860.3	+33.60 %		PMG HP Llaquereo	42.1	35.8	-15.07 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	249.9	-7.12 %	RO	PMG HP MC1	182.4	120.0	-34.19 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	578.6	746.9	+29.08 %		PMG HP MC2	46.6	36.1	-22.63 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	36.0	40.7	+13.14 %	PMG
BESS Arica	2.0	2.3	+15.52 %		PMG HP Mariposas	72.0	67.0	-6.94 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	259.0	GNP		PMG HP Nalcas	79.2	79.4	+0.26 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	142.5	135.9	-4.67 %	PMG
BESS Coya	576.0	657.9	+14.22 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	39.8	37.5	-5.78 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	35.3	+10.28 %		PMG HP Pulelfu	180.0	167.2	-7.12 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	0.0	-100.00 %	RO	PMG HP Punta del Viento	54.2	51.3	-5.23 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Renaico	114.0	144.0	+26.34 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	100.3	-22.65 %		PMG HP Río Huasco	0.0	22.6	-	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	98.1	120.0	+22.35 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	465.4	672.0	+44.38 %		PMG PFV Alto del Sol	30.2	45.3	+49.85 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	0.0	-		PMG PFV Antay	15.7	50.7	+223.12 %	PMG
BESS Punta Sierra	2.3	9.6	+324.36 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	199.6	239.9	+20.17 %		PMG PFV Caracas II	47.6	48.9	+2.75 %	PMG
BESS San Andrés	138.3	185.6	+34.24 %		PMG PFV Castilla	7.7	7.4	-4.03 %	PMG
BESS Tamaya	342.3	367.5	+7.36 %		PMG PFV Chercan	46.9	35.1	-25.14 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.6	+51.68 %		PMG PFV De los Andes	55.3	35.0	-36.63 %	PMG
BESS del Desierto	687.9	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	48.3	48.7	+0.85 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	46.7	40.3	-13.63 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	464.7	+7.57 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2635.2	1957.0	-25.74 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	0.0	9.6	-	PMG
HE Antuco	4237.8	4174.3	-1.50 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2562.8	2907.0	+13.43 %		PMG PFV Llançay	39.5	43.4	+9.72 %	PMG
HE Cipreses	1477.0	775.5	-47.50 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	2.9	4.5	+55.17 %	PMG, P
HE Colbún	2702.5	3860.0	+42.83 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	43.9	32.7	-25.64 %	PMG
HE El Toro	6878.8	5668.2	(*) -17.60 %	RO	PMG PFV Machicura	38.9	21.3	-45.24 %	PMG
HE Los Córdobas	2381.7	2410.4	+1.21 %	RO	PMG PFV North West	54.7	44.7	-18.43 %	PMG
HE Machicura	435.8	788.0	+80.80 %	LF	PMG PFV Palermo	37.8	38.2	+1.09 %	PMG
HE Pangué	2651.7	3275.7	+23.53 %	RO	PMG PFV Pataguilla	33.9	42.8	+26.13 %	PMG
HE Pehuenche	4211.6	4567.0	+8.44 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	848.2	-1.83 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.7	10.2	-12.95 %	PMG
HE Ralco	3932.4	3854.0	-1.99 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.2	-51.52 %	PMG
HE Rapel	49.8	286.1	+474.90 %	LF	PMG PFV Puerto Seco	61.2	65.5	+6.94 %	PMG
HP Abanico	698.3	697.3	-0.15 %	RO	PMG PFV Quilmo	27.1	38.6	+42.66 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	247.1	355.3	+43.77 %	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	158.0	187.4	+18.61 %	
HP Capullo	246.4	233.7	-5.15 %	
HP Carilafquen	120.0	137.7	+14.77 %	
HP Chacabuquito	205.2	213.4	+4.00 %	
HP Chacayes	989.7	831.7	-15.96 %	
HP Chapiquina	66.0	74.3	+12.53 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	216.0	209.5	-2.99 %	
HP Curillínque	1569.3	1345.8	-14.25 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	133.3	-14.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	139.0	153.3	+10.29 %	
HP Guayacán	140.6	133.5	-5.06 %	
HP Hornitos	258.0	273.4	+5.97 %	
HP Isla	1324.4	1070.6	-19.17 %	
HP Itata	240.0	230.5	-3.96 %	RO
HP Juncal	162.0	182.0	+12.35 %	
HP La Confluencia	573.0	597.4	+4.26 %	RO, MM
HP La Higuera	790.0	842.3	+6.62 %	
HP La Mina	446.6	247.7	-44.54 %	
HP Laja I	388.2	413.4	+6.48 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	221.9	+2.73 %	
HP Loma Alta	666.9	547.8	-17.86 %	RO
HP Los Hierros	504.0	530.5	+5.26 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	84.1	+16.78 %	
HP Los Molles	80.4	72.7	-9.58 %	RO
HP Los Quilos	367.0	381.0	+3.81 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	48.0	+100.00 %	
HP Mampil	248.0	294.4	+18.73 %	
HP Mocho	228.0	226.3	-0.75 %	
HP Palmucho	590.4	574.5	-2.71 %	
HP Peuchen	251.0	398.2	+58.65 %	
HP Providencia	168.0	146.0	-13.10 %	
HP Pullínque	380.0	507.8	+33.63 %	
HP Puntilla	280.6	262.8	-6.34 %	RO
HP Queltehues	786.4	719.8	-8.46 %	RO
HP Quilleco	1124.5	1106.0	-1.65 %	
HP Río Picoiquén	96.0	85.4	-11.08 %	
HP Rucatayo	938.0	911.4	-2.83 %	
HP Rucue	2617.1	2681.0	+2.44 %	RO
HP Río Colorado	72.0	65.3	-9.31 %	
HP San Andres	126.6	94.1	-25.62 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	45.2	-	PMG
PMG PFV SDGx01	1.6	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	50.6	47.9	-5.31 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	24.9	23.1	-7.32 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezia	28.8	27.3	-5.01 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	10.8	13.3	+22.87 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	18.8	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	106.7	110.2	+3.30 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	16.1	-	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, MM
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	4922.5	5162.0	+4.87 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	2182.1	(*)GNP	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	105.2	-81.74 %	
TER Arauco MAPA	1200.0	1410.9	+17.58 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1243.9	1108.3	-10.90 %	MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	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	60.9	-74.62 %	
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	553.1	441.5	-20.18 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	84.1	-29.92 %	
TER Campiche	5100.6	5080.0	-0.40 %	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	1068.0	709.9	-33.53 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	72.5	131.5	+81.41 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.5	125.0	+2.04 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	305.1	109.9	-63.97 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	1115.0	1370.3	+22.89 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	313.2	0.0	-100.00 %		TER Cholguán	176.8	231.0	+30.66 %	
PE Aurora	184.6	136.6	-26.00 %		TER Chuyaca	0.0	23.0	GNP	
PE Cabo Leones 1	264.1	0.0	-100.00 %		TER Cochrane-CCH1	4663.8	4870.4	+4.43 %	RO
PE Cabo Leones 2	228.2	0.0	-100.00 %		TER Cochrane-CCH2	4662.0	4926.0	+5.66 %	RO
PE Cabo Leones 3	297.1	0.0	-100.00 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Calama	1049.9	1426.9	+35.92 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1063.5	+116.16 %	
PE Campo Lindo	1017.6	1031.8	+1.40 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	81.7	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	452.4	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	344.0	643.6	+87.09 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	825.8	562.1	-31.93 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cuel	328.8	420.6	+27.93 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	923.8	810.6	-12.26 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	119.3	125.6	+5.30 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1460.4	823.7	-43.60 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1902.9	961.5	-49.47 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1937.1	834.4	-56.92 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1831.4	1460.4	-20.26 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	647.6	856.9	+32.32 %		TER El Peñón	1.3	61.9	+4663.08 %	
PE La Flor	482.7	580.2	+20.19 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	85.8	22.3	-74.06 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	480.7	816.7	+69.90 %		TER Energía Pacífico	374.4	347.7	-7.14 %	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	706.2	692.1	-1.99 %	RO	TER Escuadrón	16.5	13.2	-19.87 %	LF
PE Los Buenos Aires	429.9	387.8	-9.80 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	404.9	698.3	+72.43 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	253.8	104.2	-58.94 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1471.8	2155.4	+46.44 %		TER Guacolda 1	2067.0	2301.9	+11.36 %	RO, LF
PE Malleco Norte	905.3	1442.6	+59.35 %		TER Guacolda 2	2292.0	2296.1	+0.18 %	RO, LF
PE Malleco Sur	1044.2	1718.3	+64.56 %		TER Guacolda 3	2878.0	2745.1	-4.61 %	RO
PE Manantiales	323.1	416.9	+29.01 %		TER Guacolda 4	2759.0	2763.0	+0.14 %	RO
PE Mesamavida	765.5	846.7	+10.61 %		TER Guacolda 5	1093.5	928.9	-15.05 %	RO
PE Monte Redondo	267.6	151.5	-43.38 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	565.3	565.3	-0.00 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	205.6	84.3	-58.99 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	286.7	356.8	+24.44 %		TER IEM	6153.3	6684.6	+8.63 %	RO
PE Punta Sierra	292.4	865.5	+195.98 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	642.3	203.8	-68.28 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1633.1	1420.8	-13.00 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	2400.4	2659.9	+10.81 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	3249.3	3069.5	-5.53 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	37.0	24.4	-33.96 %	RO	TER Lautaro II	373.6	360.2	-3.60 %	RO
PE San Matías	1401.0	1589.6	+13.46 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	206.7	284.3	+37.56 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	285.2	-46.78 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	248.5	368.2	+48.15 %	
PE Sarco	308.4	13.6	-95.60 %	
PE Sierra Gorda Este	1288.6	1576.1	+22.31 %	RO
PE Talinay Oriente	339.6	708.9	+108.73 %	
PE Talinay Poniente	634.7	1008.4	+58.88 %	
PE Taltal	327.8	266.6	-18.67 %	
PE Tchamma	2102.6	1754.2	-16.57 %	
PE Tolpan Sur	1426.0	1664.1	+16.70 %	
PE Totoral	218.4	246.2	+12.74 %	RO
PE Ucuquer 2	181.8	186.5	+2.59 %	
PE Valle de los Vientos	607.2	612.5	+0.87 %	
PFV Almeyda	277.3	252.1	-9.08 %	RO
PFV Andes Solar	107.4	125.0	+16.40 %	
PFV Andes Solar II-A	130.3	424.5	+225.83 %	
PFV Andes Solar II-B	65.5	181.1	+176.53 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	121.0	392.3	+224.34 %	
PFV Atacama Solar II	913.6	468.9	-48.68 %	LF
PFV Azabache	283.5	364.8	+28.69 %	
PFV Bolero	842.3	709.0	-15.82 %	MM
PFV CEME 1	2483.3	1955.0	-21.27 %	LF
PFV Campos del Sol	2164.8	1777.9	-17.88 %	
PFV Capricornio	476.7	88.8	-81.38 %	
PFV Carrera Pinto	391.9	28.2	-92.80 %	LF
PFV Cerro Dominador	612.5	613.0	+0.08 %	
PFV Chañares	144.5	160.0	+10.75 %	
PFV Conejo	501.2	479.5	-4.33 %	
PFV Coya	483.9	277.5	-42.65 %	
PFV Desierto de Atacama	941.9	0.0	-100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	116.9	96.5	-17.48 %	LF
PFV Diego de Almagro Sur	884.6	807.0	-8.77 %	
PFV Domeyko	673.2	565.8	-15.96 %	
PFV Don Humberto	248.4	226.8	-8.72 %	
PFV Doña Antonia	242.5	110.4	-54.48 %	
PFV Doña Carmen	81.6	153.5	+88.13 %	
PFV El Aguila	11.1	11.9	+7.57 %	
PFV El Manzano	225.7	289.2	+28.13 %	
PFV El Pelicano	469.9	395.2	-15.89 %	
PFV El Romero	854.1	664.5	-22.20 %	
PFV Elena	420.0	419.1	-0.21 %	
PFV Finis Terrae	1418.6	1639.7	+15.59 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	763.1	669.8	-12.23 %	RO
PFV Guancoi	450.4	616.4	+36.84 %	RO, LF
PFV Huatacondo	475.8	514.4	+8.11 %	
PFV Jama	368.2	233.7	-36.52 %	
PFV Javiera	295.7	304.6	+3.01 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	342.0	338.8	-0.94 %	
PFV La Huayca II	127.5	73.9	-42.07 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	68.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	1.1	30.0	+2675.93 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	264.0	177.2	-32.88 %	
TER Mejillones-CTA	3660.0	3259.9	-10.93 %	
TER Mejillones-CTH	3764.6	3336.0	-11.39 %	
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	3727.5	3723.9	-0.09 %	
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	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	980.7	-19.87 %	
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	0.0	1128.0	GNP	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	2306.6	1489.0	-35.45 %	RO
TER Nueva Ventanas	3798.5	4336.0	+14.15 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	535.8	+31.33 %	
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	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	144.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	298.7	305.3	+2.19 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	336.0	GNP	
PFV La Silla	5.9	6.4	+7.41 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	217.3	311.2	+43.22 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	66.1	92.6	+40.08 %		TER San Isidro I GNL	2070.8	2748.8	+32.74 %	RO
PFV Las Salinas	1606.0	1169.6	-27.17 %	LF, DF	TER San Isidro I Gas Arg	3165.5	3828.6	+20.95 %	
PFV Leyda	433.3	161.6	-62.72 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	425.0	394.7	-7.12 %		TER San Isidro II GNL	1677.1	2184.1	+30.23 %	
PFV Los Loros	256.0	227.3	-11.19 %		TER San Isidro II Gas Arg	3831.1	5060.6	(*) +32.09 %	
PFV Luz del Norte	753.9	557.5	-26.05 %	LF	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1027.0	901.6	-12.21 %	RO	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	150.8	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	570.7	665.7	+16.65 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	120.7	602.7	+399.20 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua II	749.7	176.8	-76.41 %		TER Santa Fe	1224.3	1341.3	+9.56 %	RO
PFV Pampa Camarones	42.3	43.2	+2.10 %	DF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	282.5	318.0	+12.59 %		TER Santa Marta	360.2	166.2	-53.86 %	
PFV Pampa Tigre	603.6	671.4	+11.23 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pozo Almonte Solar II	43.1	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	103.3	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	257.0	GNP	
PFV Quilapilun	385.4	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	748.4	637.9	-14.76 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	32.7	13.6	-58.55 %	RO	TER Taltal 2 GNL	0.0	99.0	GNP	RO
PFV San Andres	30.3	10.3	-65.92 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	653.7	546.3	-16.42 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	978.9	943.6	-3.60 %	LF	TER Teno	0.0	59.3	GNP	
PFV Santiago	349.6	406.6	+16.33 %		TER Teno Gas GLP	9.6	57.9	+503.12 %	LF
PFV Sol de Lila	138.2	136.4	-1.26 %	LF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	662.7	465.1	-29.82 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1443.9	1449.8	+0.41 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1530.2	1254.5	-18.02 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	247.1	105.8	-57.20 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamarico Etapa 2	379.4	660.9	+74.22 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	251.8	269.2	+6.91 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	225.6	152.2	-32.53 %		TER Tocopilla-U16 GNL	4320.5	4749.2	+9.92 %	RO
PFV Usya	114.3	79.7	-30.21 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	494.4	382.2	-22.70 %	LF	TER Trapen	1.3	450.0	+34517.69 %	
PFV Valle del Sol	883.8	937.2	+6.04 %		TER Trincao	0.0	76.7	GNP	MM
PFV Willka	769.9	445.5	-42.14 %		TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	29.9	39.2	+31.19 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	9.1	16.0	+75.62 %	PMG	TER Valdivia	436.7	723.8	+65.74 %	
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	+0.02 %	PMG, RO	TER Viñales	456.1	434.9	-4.65 %	
PMG HP Callao	39.3	22.2	-43.41 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	170.3	170.4	+0.06 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	60.0	51.5	-14.17 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	35.9	35.2	-1.81 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	72.0	68.7	-4.61 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.09 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	48.0	48.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	221758.9	222836.3	+0.49 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	18.8	4.3	-77.00 %
PMGD HP Allipén	58.1	62.2	+6.95 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	22.3	+0.36 %
PMGD HP Arrayán	-	1.2	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	65.0	56.3	-13.37 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	9.8	-
PMGD HP Bureo	36.6	37.2	+1.53 %
PMGD HP Caliboro	20.0	22.9	+14.20 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	79.3	78.2	-1.35 %
PMGD HP Collil	92.7	109.6	+18.25 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	5.2	6.7	+28.36 %
PMGD HP Cumpeo	72.2	65.7	-9.02 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	70.0	-1.13 %
PMGD HP Dongo	77.3	73.7	-4.67 %
PMGD HP Donguil	5.4	5.5	+3.09 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	15.7	21.7	+38.88 %
PMGD HP El Arrayán	-	10.6	-
PMGD HP El Atajo	17.5	18.2	+3.94 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.9	+8.69 %
PMGD HP El Canelo	57.3	59.7	+4.23 %
PMGD HP El Colorado	32.3	21.1	-34.72 %
PMGD HP El Diuto	51.0	62.8	+23.32 %
PMGD HP El Galpón	25.6	20.2	-21.11 %
PMGD HP El Llano	2.1	2.4	+9.69 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	10.3	9.6	-7.31 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	21.1	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.2	26.5	+53.76 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	89.1	89.3	+0.24 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.9	+1.87 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	6.1	7.0	+13.69 %
PMGD HP La Montaña II	12.3	12.8	+4.21 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.2	9.5	+2.84 %
PMGD HP Las Flores	64.8	52.5	-18.95 %
PMGD HP Las Vertientes	38.6	39.2	+1.46 %
PMGD HP Los Bajos	81.8	67.5	-17.55 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	12.2	58.1	+375.19 %
PMGD HP Los Corrales II	19.9	22.3	+12.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.5	+422.22 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	11.7	31.1	+166.24 %
PMGD PFV Lo Miranda	9.3	15.4	+65.59 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.0	10.9	-9.73 %
PMGD PFV Lockma	59.6	60.2	+0.99 %
PMGD PFV Loica	8.0	12.3	+55.22 %
PMGD PFV Loma Tendida	4.5	12.5	+179.06 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	6.0	5.5	-8.96 %
PMGD PFV Loncura	43.2	43.6	+0.81 %
PMGD PFV Loreto	5.4	5.9	+9.26 %
PMGD PFV Los Banos	10.1	26.7	+164.38 %
PMGD PFV Los Cisnes	27.1	28.9	+6.67 %
PMGD PFV Los Gorriones	10.7	12.5	+16.73 %
PMGD PFV Los Jotes	11.0	12.1	+9.79 %
PMGD PFV Los Lagos	7.2	8.1	+12.38 %
PMGD PFV Los Libertadores	13.3	30.7	+131.15 %
PMGD PFV Los Lirios	16.8	30.1	+78.78 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.6	8.1	-5.80 %
PMGD PFV Los Molinos	24.6	51.5	+109.35 %
PMGD PFV Los Morros I	4.2	8.2	+96.66 %
PMGD PFV Los Nogales	17.8	25.0	+40.43 %
PMGD PFV Los Palto	4.0	10.2	+155.50 %
PMGD PFV Los Patos	11.4	13.5	+18.07 %
PMGD PFV Los Perales	12.2	14.3	+17.50 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.3	9.6	+52.13 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.4	12.4	+93.17 %
PMGD PFV Los Tilos	11.9	14.6	+22.44 %
PMGD PFV Los Tordos	16.9	23.5	+38.99 %
PMGD PFV Luce Solar	4.5	11.4	+153.11 %
PMGD PFV Luders	11.5	12.6	+9.22 %
PMGD PFV Lumbreras	12.0	12.8	+7.10 %
PMGD PFV Luna	4.7	10.0	+111.91 %
PMGD PFV Luna del Norte	8.3	12.4	+49.52 %
PMGD PFV Macao	23.8	40.7	+70.87 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.4	-0.94 %
PMGD PFV Maikono	11.4	11.6	+1.57 %
PMGD PFV Maimalicán	51.8	41.7	-19.57 %
PMGD PFV Maitenlahue	11.7	12.6	+8.05 %
PMGD PFV Malaquita II	51.2	41.0	-19.88 %
PMGD PFV Malinke	9.3	10.0	+7.10 %
PMGD PFV Malloco	8.0	11.8	+47.37 %
PMGD PFV Malvilla	12.2	13.1	+7.38 %
PMGD PFV Manao	9.7	12.8	+31.89 %
PMGD PFV Mandinga	21.8	24.7	+13.18 %
PMGD PFV Marambio	9.3	9.7	+4.44 %
PMGD PFV Marañon	63.7	50.5	-20.69 %
PMGD PFV Marchigue II	27.3	42.7	+56.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.2	16.8	-2.16 %
PMGD HP Los Padres	3.5	9.9	+187.02 %
PMGD HP Los Portones	17.2	9.2	-46.39 %
PMGD HP MSA-I	57.4	49.8	-13.15 %
PMGD HP Maisán	4.1	3.4	-16.39 %
PMGD HP Mallarauco	62.0	51.9	-16.32 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.7	-
PMGD HP Melo	40.6	48.6	+19.68 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.0	4.9	-2.45 %
PMGD HP Muchi	12.2	5.7	-53.21 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.4	8.6	-9.08 %
PMGD HP Palmar	72.0	90.0	+25.01 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.3	18.9	-7.09 %
PMGD HP Pichilonco	24.2	10.5	-56.54 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	16.1	12.4	-22.77 %
PMGD HP Purísima	7.9	9.1	+15.31 %
PMGD HP Quillaileo	8.4	8.3	-0.62 %
PMGD HP Reca	38.2	33.7	-11.67 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	13.7	13.0	-4.73 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	73.8	-
PMGD HP Santa Elena	27.4	26.5	-3.19 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.3	-2.77 %
PMGD HP Sauce Andes	7.3	7.3	+0.07 %
PMGD HP Trailelfú	28.8	28.1	-2.57 %
PMGD HP Tranca del Toro	24.3	25.3	+4.10 %
PMGD HP Tranquil	68.6	46.3	-32.60 %
PMGD HP Truful Truful	17.8	18.4	+3.64 %
PMGD PE El Arrebol	133.2	178.9	+34.30 %
PMGD PE El Nogal	121.8	167.4	+37.38 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	61.9	145.4	+135.04 %
PMGD PE Lebu III	40.6	17.3	-57.35 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	60.2	92.2	+53.16 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	17.9	33.5	+87.52 %
PMGD PFV Albatros	4.7	6.1	+30.13 %
PMGD PFV Albor Solar	20.9	25.1	+20.08 %
PMGD PFV Alcaldesa	18.2	27.6	+51.68 %
PMGD PFV Alcon Solar	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.3	18.0	+689.47 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	25.6	27.5	+7.36 %
PMGD PFV Alianza	23.4	18.6	-20.60 %
PMGD PFV Alicahue	7.4	13.5	+82.16 %
PMGD PFV Alto Bellavista	8.1	19.2	+136.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	10.1	10.9	+7.64 %
PMGD PFV Margarita X	13.1	18.3	+39.21 %
PMGD PFV Marín	13.9	26.0	+87.59 %
PMGD PFV María Dolores	20.5	40.8	+98.83 %
PMGD PFV María Pinto	11.0	11.3	+3.56 %
PMGD PFV Meco Chillán	19.2	29.5	+53.15 %
PMGD PFV Meli	17.4	21.2	+22.21 %
PMGD PFV Membrillo	5.6	2.8	-49.90 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.1	7.3	-19.93 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	9.0	8.1	-9.72 %
PMGD PFV Mitchi	43.6	41.1	-5.69 %
PMGD PFV Montt	4.6	13.0	+181.96 %
PMGD PFV Mora	-	9.7	-
PMGD PFV Mostazal	22.3	27.9	+24.89 %
PMGD PFV Moya	48.0	47.7	-0.73 %
PMGD PFV Mutupín	26.9	33.1	+22.95 %
PMGD PFV Nahuén	26.1	38.7	+48.43 %
PMGD PFV Nan	10.0	15.7	+57.36 %
PMGD PFV Nazarino Verano	9.8	12.0	+22.68 %
PMGD PFV Newentun	25.0	31.4	+25.93 %
PMGD PFV Nihue	8.7	7.6	-12.00 %
PMGD PFV Norte Chico	5.0	4.1	-17.40 %
PMGD PFV Ocoa	7.0	14.3	+103.57 %
PMGD PFV Olivia	12.4	11.9	-3.96 %
PMGD PFV Olivier	10.3	8.6	-16.20 %
PMGD PFV Olivillo	30.2	37.3	+23.60 %
PMGD PFV Orion	7.5	12.2	+62.53 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.7	12.5	-1.98 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.7	39.3	-0.99 %
PMGD PFV Ovejería	22.9	39.9	+74.32 %
PMGD PFV PAS1	71.4	64.7	-9.33 %
PMGD PFV PSF El Peral	23.4	50.6	+115.88 %
PMGD PFV PSF Horizonte	13.7	26.4	+93.05 %
PMGD PFV PVP La Rosa	6.0	8.8	+47.39 %
PMGD PFV PVP Unihue	7.7	9.9	+28.97 %
PMGD PFV Pachira	28.5	36.5	+28.10 %
PMGD PFV Paillihue	20.1	41.8	+107.60 %
PMGD PFV Paine	60.0	57.7	-3.87 %
PMGD PFV Palto Sunlight	34.7	41.5	+19.65 %
PMGD PFV Pama	8.7	7.3	-16.21 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	15.3	15.7	+2.35 %
PMGD PFV Panquehue II	22.1	30.0	+35.96 %
PMGD PFV Paraguay	18.0	25.5	+41.89 %
PMGD PFV Paranal	10.4	10.8	+3.95 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.5	11.7	+55.73 %
PMGD PFV Parque Curicura	26.0	23.7	-8.82 %
PMGD PFV Parque El Olivar	20.3	39.5	+94.73 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	26.4	28.6	+8.31 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	22.4	20.7	-7.55 %
PMGD PFV Parque La Colonia	25.4	48.6	+91.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	5.1	15.3	+200.59 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.5	9.7	+289.60 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	15.3	19.4	+27.06 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.7	9.4	-2.99 %
PMGD PFV Anakena	62.4	44.0	-29.45 %
PMGD PFV Ancahual	17.8	28.1	+57.77 %
PMGD PFV Antonia	3.3	11.5	+248.02 %
PMGD PFV Argomedo	11.8	31.2	+164.49 %
PMGD PFV Arica	30.2	51.4	+70.07 %
PMGD PFV Ariztía	8.8	9.2	+4.41 %
PMGD PFV Armazones	20.3	26.6	+30.90 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.6	7.8	+39.93 %
PMGD PFV Astillas	58.9	32.6	-44.65 %
PMGD PFV Avel Solar	18.0	39.9	+121.38 %
PMGD PFV Avellano	12.2	25.3	+107.79 %
PMGD PFV Aviles	29.9	33.1	+10.62 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	9.7	-23.42 %
PMGD PFV Ayla	19.9	51.8	+160.61 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	7.5	11.7	+54.85 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	24.9	40.2	+61.87 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	9.0	9.2	+2.00 %
PMGD PFV Belén	17.7	29.0	+63.45 %
PMGD PFV Berrueco	26.0	40.8	+56.85 %
PMGD PFV Blu	11.7	18.0	+54.07 %
PMGD PFV Boix	-	1.4	-
PMGD PFV Buenas Yervas	30.5	30.2	-1.08 %
PMGD PFV Bulnes	24.6	48.4	+96.39 %
PMGD PFV Bulnes Barones	7.5	10.4	+37.67 %
PMGD PFV Bér gamo	8.8	7.8	-10.81 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	24.9	-
PMGD PFV CUARZO	-	8.5	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	38.9	44.0	+13.08 %
PMGD PFV Cabilsol	10.1	14.4	+42.79 %
PMGD PFV Cabimas	0.3	0.4	+46.15 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	32.3	-29.29 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	54.7	42.4	-22.50 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.4	-
PMGD PFV Calama	58.3	62.9	+7.84 %
PMGD PFV Calle Larga	4.6	13.0	+183.26 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.1	15.0	+195.48 %
PMGD PFV Canelillo	12.3	12.2	-0.73 %
PMGD PFV Canesa	5.4	13.4	+148.70 %
PMGD PFV Canquén	1.8	2.4	+33.33 %
PMGD PFV Cantera	5.1	12.3	+139.96 %
PMGD PFV Cantillana	23.6	37.0	+56.52 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.4	2.5	-27.99 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	42.0	+217.90 %
PMGD PFV Parque Nancagua	20.1	24.2	+20.48 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.6	38.6	+50.75 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	9.1	10.7	+17.80 %
PMGD PFV Parque San Javier	11.7	17.7	+51.37 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	38.7	28.5	-26.49 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	21.7	26.9	+23.86 %
PMGD PFV Pastrán	59.7	43.0	-28.07 %
PMGD PFV Patagua	36.3	42.3	+16.68 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	27.2	38.4	+41.10 %
PMGD PFV Pedreros	4.6	10.2	+122.61 %
PMGD PFV Pegasus	7.7	12.5	+63.05 %
PMGD PFV Pellin	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pelumpen	5.1	5.1	-
PMGD PFV Penaflor	26.8	39.3	+46.33 %
PMGD PFV Pencahue	24.7	31.5	+27.27 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.2	11.5	+59.36 %
PMGD PFV Pepa	26.2	44.0	+67.97 %
PMGD PFV Pequen	8.3	8.1	-2.88 %
PMGD PFV Peralillo	13.2	14.6	+10.45 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	2.7	22.2	+730.71 %
PMGD PFV Pesaro	11.8	11.6	-2.12 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	7.2	10.1	+40.75 %
PMGD PFV Picunche	20.2	45.7	+126.43 %
PMGD PFV Piduco	10.1	15.2	+50.55 %
PMGD PFV Pilpilen	4.9	13.6	+176.94 %
PMGD PFV Piquero	39.8	47.3	+18.91 %
PMGD PFV Pirque	4.5	8.7	+92.44 %
PMGD PFV Pitotoy	3.6	11.5	+220.00 %
PMGD PFV Pitra	12.6	12.5	-0.64 %
PMGD PFV Placilla	14.0	26.6	+89.51 %
PMGD PFV Playerito	9.3	12.4	+32.37 %
PMGD PFV Playero	9.0	12.0	+32.48 %
PMGD PFV Playeron	9.5	11.1	+17.21 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	40.3	37.4	-7.15 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.0	11.1	+39.17 %
PMGD PFV Población	4.7	12.6	+167.23 %
PMGD PFV Pocillas	8.6	11.6	+35.79 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.6	12.8	+69.67 %
PMGD PFV Portezuelo	9.1	11.2	+23.05 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	8.4	-40.77 %
PMGD PFV Puangue	17.2	20.7	+20.06 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	3.3	9.4	+186.32 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.9	37.1	+43.18 %
PMGD PFV Puelche	5.5	10.8	+96.36 %
PMGD PFV Puente Solar	8.0	11.5	+44.49 %
PMGD PFV Pullalli	4.4	11.5	+160.45 %
PMGD PFV Pumas	-	8.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.9	10.3	-13.94 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	27.0	23.6	-12.50 %
PMGD PFV Casuto	4.1	10.7	+160.00 %
PMGD PFV Catemu	3.0	9.0	+198.33 %
PMGD PFV Cato Solar	7.7	11.7	+51.56 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	39.3	55.6	+41.49 %
PMGD PFV Cauquenes	8.4	11.6	+37.68 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	39.4	42.2	+7.05 %
PMGD PFV Cefalu Solar	10.8	12.0	+11.31 %
PMGD PFV Centauro Solar	24.1	34.5	+42.88 %
PMGD PFV Cetus	3.3	9.0	+171.30 %
PMGD PFV Chacabuco	23.5	49.1	+108.77 %
PMGD PFV Chacaico	16.6	27.2	+63.88 %
PMGD PFV Chalinga	10.5	10.7	+2.49 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	18.4	-
PMGD PFV Champa	13.4	43.8	+226.79 %
PMGD PFV Chancon	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.2	16.5	-3.84 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.3	38.1	+63.36 %
PMGD PFV Chicauma Verano	29.5	47.0	+59.51 %
PMGD PFV Chilener	8.0	11.1	+38.03 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.3	12.0	+90.79 %
PMGD PFV Chimbarongo	6.9	4.9	-28.99 %
PMGD PFV Chinchorro	34.4	41.4	+20.40 %
PMGD PFV Cholguan	4.7	10.0	+113.43 %
PMGD PFV Chuchiñi	7.3	12.3	+68.13 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	23.1	32.0	+38.42 %
PMGD PFV Citrino	4.4	10.6	+141.36 %
PMGD PFV Ckilir	64.2	64.6	+0.72 %
PMGD PFV Clementina	15.3	26.1	+71.30 %
PMGD PFV Cocharcas	7.3	11.1	+51.71 %
PMGD PFV Cocinillas	11.9	11.1	-6.41 %
PMGD PFV Coinco	4.6	8.9	+92.81 %
PMGD PFV Colchagua	9.8	12.3	+25.51 %
PMGD PFV Colibri	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	24.7	36.6	+48.42 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.0	7.4	+47.91 %
PMGD PFV Condor Chepica	11.3	2.9	-73.98 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.4	1.3	-84.43 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.5	2.5	-66.32 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.3	3.3	-24.02 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	23.2	44.6	+92.79 %
PMGD PFV Covadonga	60.0	47.7	-20.40 %
PMGD PFV Coyunche	5.4	11.6	+114.21 %
PMGD PFV Crucero	8.4	12.4	+47.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	2.4	8.0	+232.08 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	51.0	42.7	-16.27 %
PMGD PFV Queltehue	3.6	11.4	+217.93 %
PMGD PFV Quemados	11.2	20.8	+85.49 %
PMGD PFV Quetena	54.5	51.9	-4.86 %
PMGD PFV Quillay	9.5	10.4	+9.55 %
PMGD PFV Quilmo Solar	14.1	25.3	+79.79 %
PMGD PFV Quinantu	38.2	12.3	-67.75 %
PMGD PFV Quinta	7.7	14.5	+89.54 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	7.2	14.1	+95.43 %
PMGD PFV RDCL SAN	31.5	39.1	+24.22 %
PMGD PFV REN	12.6	25.8	+104.20 %
PMGD PFV RLA	4.4	12.4	+182.05 %
PMGD PFV Ranguil	10.1	12.3	+21.70 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	8.1	11.5	+41.57 %
PMGD PFV Rauquen	23.2	10.9	-53.23 %
PMGD PFV Rcu	17.6	15.0	-14.81 %
PMGD PFV Recoleta	25.7	35.7	+38.99 %
PMGD PFV Rengo	8.7	24.9	+188.32 %
PMGD PFV Rexner	5.1	12.1	+136.30 %
PMGD PFV Rimini	43.5	43.8	+0.67 %
PMGD PFV Rinconada	9.6	24.2	+151.14 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	44.5	47.8	+7.30 %
PMGD PFV Rinconada Norte	8.3	14.6	+77.03 %
PMGD PFV Rodeo	7.5	6.8	-8.59 %
PMGD PFV Roma	4.1	10.6	+156.66 %
PMGD PFV Romeria	19.2	27.5	+43.35 %
PMGD PFV Rosario	5.1	4.0	-21.89 %
PMGD PFV Rovián	11.3	23.9	+111.68 %
PMGD PFV Rucapaine	25.7	47.8	+86.43 %
PMGD PFV Río Peuco	6.2	9.7	+56.80 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	12.3	13.9	+13.14 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	7.4	9.6	+30.69 %
PMGD PFV SDSI	5.8	10.9	+89.27 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	10.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.1	37.5	-4.09 %
PMGD PFV SGT Tucapel	14.3	31.2	+117.75 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	7.2	12.8	+79.05 %
PMGD PFV SP Malloa	3.7	10.8	+196.71 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	10.3	12.0	+16.02 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.0	12.1	+10.26 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.8	7.7	-44.28 %
PMGD PFV San Alberto	12.3	3.7	-70.04 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	8.8	9.1	+3.05 %
PMGD PFV San Carlos	6.9	11.7	+69.51 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	1.4	+28.30 %
PMGD PFV San Emilio I	7.9	6.7	-15.21 %
PMGD PFV San Eugenio	20.1	38.6	+92.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	11.1	14.7	+31.83 %
PMGD PFV Curacavi	9.8	12.3	+25.49 %
PMGD PFV Curaco	16.6	32.8	+97.24 %
PMGD PFV Cuz Cuz	7.6	11.3	+48.16 %
PMGD PFV Dadinco	8.9	13.9	+56.72 %
PMGD PFV Darlin	14.7	42.6	+190.07 %
PMGD PFV Diego de Almagro	52.5	44.7	-14.85 %
PMGD PFV Don Andrónico	10.1	8.4	-16.29 %
PMGD PFV Don Enrique	60.9	40.6	-33.32 %
PMGD PFV Don Eugenio	7.7	12.4	+61.83 %
PMGD PFV Don Jorge	11.9	14.5	+21.78 %
PMGD PFV Don Mariano	3.1	4.2	+35.95 %
PMGD PFV Don Martín	5.2	11.9	+126.58 %
PMGD PFV Don Matías	4.9	9.7	+96.75 %
PMGD PFV Don Rodrigo	14.8	22.5	+51.35 %
PMGD PFV Don Simón	4.1	23.7	+479.98 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	8.9	11.2	+25.73 %
PMGD PFV Doña Regina	5.9	11.0	+85.47 %
PMGD PFV Doñihue	11.7	25.1	+114.79 %
PMGD PFV Duqueco Solar	20.0	40.9	+104.09 %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.8	8.0	+18.07 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.3	12.6	+12.00 %
PMGD PFV Ea Maiten	8.3	11.0	+32.69 %
PMGD PFV Eclipse	25.8	43.8	+69.65 %
PMGD PFV El Boco	18.0	30.8	+70.89 %
PMGD PFV El Caiquén	31.3	44.7	+42.81 %
PMGD PFV El Cardenal	4.2	8.3	+98.33 %
PMGD PFV El Carpintero	44.7	51.9	+16.11 %
PMGD PFV El Castaño	25.9	29.4	+13.77 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.4	6.7	+25.61 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.4	6.0	+12.90 %
PMGD PFV El Chercan	22.0	32.6	+47.89 %
PMGD PFV El Chincol	14.2	13.5	-4.93 %
PMGD PFV El Chucao	7.5	11.8	+56.78 %
PMGD PFV El Cuervo	8.2	12.1	+47.21 %
PMGD PFV El Cóndor	2.8	2.4	-15.49 %
PMGD PFV El Divisadero	9.0	10.3	+14.08 %
PMGD PFV El Estero	5.3	8.7	+63.98 %
PMGD PFV El Flamenco	25.8	30.3	+17.56 %
PMGD PFV El Gaviotín	55.4	20.4	-63.21 %
PMGD PFV El Huaso	7.9	9.2	+15.24 %
PMGD PFV El Ingenio	35.4	38.9	+9.93 %
PMGD PFV El Interlocutor	6.3	7.0	+12.48 %
PMGD PFV El Laurel	21.9	27.7	+26.69 %
PMGD PFV El Litre	21.9	41.6	+90.08 %
PMGD PFV El Loro Choroy	30.0	37.7	+25.82 %
PMGD PFV El Mirlo	10.8	39.5	+264.70 %
PMGD PFV El Monte	8.7	11.0	+26.38 %
PMGD PFV El Palqui	9.5	9.0	-4.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	6.4	13.4	+108.91 %
PMGD PFV San Isidro	4.2	7.2	+70.95 %
PMGD PFV San José II	9.0	12.7	+41.13 %
PMGD PFV San Pedro	8.2	16.2	+97.20 %
PMGD PFV San Rafael	8.3	11.6	+38.90 %
PMGD PFV San Ramiro	26.2	38.7	+47.63 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.3	5.8	-21.02 %
PMGD PFV Sand Solar	0.8	1.1	+46.39 %
PMGD PFV Santa Adriana	4.6	11.5	+149.35 %
PMGD PFV Santa Amelia	9.3	12.7	+36.37 %
PMGD PFV Santa Blanca	5.9	8.0	+35.59 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.5	5.6	+24.72 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.9	6.3	-20.51 %
PMGD PFV Santa Clara	6.5	5.8	-10.15 %
PMGD PFV Santa Cruz	29.7	38.4	+29.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	13.8	32.2	+132.78 %
PMGD PFV Santa Emilia	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	7.7	12.7	+65.45 %
PMGD PFV Santa Francisca	25.3	22.0	-13.31 %
PMGD PFV Santa Inés	7.3	11.5	+57.67 %
PMGD PFV Santa Julia	10.1	14.7	+46.17 %
PMGD PFV Santa Laura	9.1	10.6	+16.92 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.2	26.8	-31.59 %
PMGD PFV Santa Luisa	7.8	12.3	+57.71 %
PMGD PFV Santa Margarita	10.6	12.5	+17.44 %
PMGD PFV Santa Pamela	17.4	34.2	+96.33 %
PMGD PFV Santa Rita	7.5	12.4	+66.31 %
PMGD PFV Santa Teresita	24.2	37.4	+54.63 %
PMGD PFV Santuario	6.7	13.1	+94.78 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.9	11.9	-0.09 %
PMGD PFV Siete Colores	25.3	24.5	-3.28 %
PMGD PFV Sirimavo	13.5	9.7	-28.01 %
PMGD PFV Sofia	12.7	10.3	-18.82 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	22.2	46.3	+109.21 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.5	13.1	+38.69 %
PMGD PFV Sol del Norte	8.3	12.8	+53.99 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.6	4.9	+37.18 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.2	11.1	-15.29 %
PMGD PFV Sunhunter	56.5	46.4	-17.97 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	37.6	44.5	+18.18 %
PMGD PFV Talagante	21.9	33.3	+52.12 %
PMGD PFV Talca	16.7	23.1	+38.62 %
PMGD PFV Talhuén	13.9	13.6	-2.45 %
PMGD PFV Tallado	14.7	32.9	+123.01 %
PMGD PFV Tamarama	42.2	33.6	-20.39 %
PMGD PFV Tamarugo	16.7	16.2	-2.99 %
PMGD PFV Tambo Real	8.2	10.8	+31.99 %
PMGD PFV Taranto	37.5	38.4	+2.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	7.0	7.8	+10.71 %
PMGD PFV El Pilpen	9.0	13.2	+46.56 %
PMGD PFV El Pitio	8.5	10.8	+26.94 %
PMGD PFV El Piquen	5.8	8.5	+47.00 %
PMGD PFV El Queltehue	9.2	13.4	+45.33 %
PMGD PFV El Quemado	7.4	15.8	+113.24 %
PMGD PFV El Queule	11.4	20.5	+80.00 %
PMGD PFV El Rayador	14.9	16.4	+9.64 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.5	12.8	+51.12 %
PMGD PFV El Resplandor	5.5	11.1	+101.09 %
PMGD PFV El Roble	20.8	22.9	+10.05 %
PMGD PFV El Romeral	17.9	20.6	+15.12 %
PMGD PFV El Salitral	17.3	12.3	-29.07 %
PMGD PFV El Sauce	5.2	9.3	+79.04 %
PMGD PFV El Sharon	11.7	8.6	-26.43 %
PMGD PFV El Tiuke	4.4	6.0	+36.90 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.4	-25.51 %
PMGD PFV El Trile	30.0	47.0	+56.75 %
PMGD PFV El Trébol	11.9	12.5	+5.32 %
PMGD PFV El Turpial	12.8	11.7	-8.88 %
PMGD PFV El Zorzal	8.1	9.9	+21.55 %
PMGD PFV El Ñandú	16.1	10.8	-33.31 %
PMGD PFV Enami Solar	19.0	19.3	+1.63 %
PMGD PFV Encina III	-	20.8	-
PMGD PFV Encino	3.7	6.5	+76.99 %
PMGD PFV Encon	13.3	5.7	-57.37 %
PMGD PFV Erinome	7.9	9.8	+24.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	7.9	12.1	+53.63 %
PMGD PFV Esfena	23.6	29.4	+24.97 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.3	-
PMGD PFV Faramalla	8.7	8.6	-1.61 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.4	10.2	-2.21 %
PMGD PFV Filomena	5.8	11.2	+92.62 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.5	20.1	+29.84 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.3	48.7	+2.85 %
PMGD PFV Foster	10.4	11.8	+13.52 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	14.7	20.8	+41.65 %
PMGD PFV Francisco	7.5	12.2	+62.27 %
PMGD PFV Fulgor	5.3	11.9	+126.57 %
PMGD PFV Fuster del Verano	43.6	41.2	-5.44 %
PMGD PFV Fénix	35.6	44.0	+23.77 %
PMGD PFV GR Lemu	13.9	18.3	+31.53 %
PMGD PFV GR Peumo	10.1	21.6	+114.53 %
PMGD PFV GR Pitao	27.1	30.2	+11.33 %
PMGD PFV GR Rauli	27.0	27.1	+0.30 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	28.6	16.2	-43.39 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.1	33.4	+155.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	31.8	33.6	+5.73 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.2	10.2	+42.00 %
PMGD PFV Tierra	33.6	36.2	+7.49 %
PMGD PFV Tijeral	9.1	9.6	+5.26 %
PMGD PFV Til Til	11.0	11.2	+1.45 %
PMGD PFV Topacio	5.0	11.6	+132.80 %
PMGD PFV Torino	22.4	21.4	-4.20 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	4.8	11.2	+132.43 %
PMGD PFV Tortuga	1.6	12.0	+659.85 %
PMGD PFV Tranque del Sol	39.3	41.9	+6.69 %
PMGD PFV Trebal	9.5	14.1	+48.16 %
PMGD PFV Trebo	10.3	12.7	+24.10 %
PMGD PFV Trica-Dos	6.8	9.9	+45.15 %
PMGD PFV Tricahue II	24.8	3.1	-87.50 %
PMGD PFV Trinidad	11.7	9.8	-16.60 %
PMGD PFV Tucuguere	4.4	14.2	+222.73 %
PMGD PFV Turquía	2.7	5.3	+97.03 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.6	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	53.3	37.4	-29.81 %
PMGD PFV Valle Oeste II	55.5	38.9	-29.98 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	9.5	12.4	+30.63 %
PMGD PFV Ventisquero	21.8	24.8	+13.75 %
PMGD PFV Venturada	26.0	40.1	+54.61 %
PMGD PFV Verona	5.3	7.3	+38.64 %
PMGD PFV Vicente	6.0	14.0	+134.45 %
PMGD PFV Victoria	54.8	52.5	-4.14 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.1	30.6	+45.05 %
PMGD PFV Villa CVE	-	23.3	-
PMGD PFV Villa Cruz	7.2	11.8	+64.44 %
PMGD PFV Villa Moscoso	8.9	9.7	+8.99 %
PMGD PFV Villa Prat	9.5	12.4	+30.08 %
PMGD PFV Villa Seca	7.3	11.2	+53.01 %
PMGD PFV Villa Solar	8.7	11.6	+32.95 %
PMGD PFV Violeta	24.9	34.6	+39.00 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.6	12.0	+3.18 %
PMGD PFV Viñas del Sol	23.3	26.3	+12.98 %
PMGD PFV Yahutela	18.0	21.5	+19.15 %
PMGD PFV Ñilhue	3.2	4.7	+45.03 %
PMGD PFV Ñiquén	14.3	9.7	-32.17 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabriela	53.5	46.1	-13.70 %
PMGD PFV Girasoles	9.8	11.7	+19.96 %
PMGD PFV Granada	38.4	36.3	-5.55 %
PMGD PFV Granate	64.0	47.2	-26.27 %
PMGD PFV Guadalaio	5.0	16.3	+226.00 %
PMGD PFV Guadalupe	11.3	30.8	+171.69 %
PMGD PFV Guanaco Solar	39.7	39.0	-1.86 %
PMGD PFV Guarana	9.4	13.7	+46.58 %
PMGD PFV Génova	38.4	29.5	-23.06 %
PMGD PFV Helios	7.5	9.8	+30.97 %
PMGD PFV Hijuela 4	7.3	12.5	+70.71 %
PMGD PFV Homero	10.3	11.7	+13.11 %
PMGD PFV Hormiga	7.4	7.7	+4.88 %
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.1	-91.26 %
PMGD PFV Huape	7.5	10.8	+43.66 %
PMGD PFV Huaquelon	56.1	40.2	-28.44 %
PMGD PFV Huigan	27.7	45.2	+63.20 %
PMGD PFV Hurtado	5.7	11.1	+95.19 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	33.0	36.5	+10.62 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	7.1	-
PMGD PFV Illapel 5X	8.7	12.1	+39.20 %
PMGD PFV Independencia	7.3	11.4	+55.31 %
PMGD PFV Itahue Solar	13.7	18.3	+34.07 %
PMGD PFV Jahuel	13.1	25.2	+92.96 %
PMGD PFV Jardín Solar Petorca	37.3	42.5	+13.86 %
PMGD PFV Jaururo	4.2	11.1	+163.33 %
PMGD PFV Javiera Carrera	20.4	44.0	+115.17 %
PMGD PFV Jilguero	6.7	5.7	-15.43 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.4	3.7	-15.00 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.8	11.9	+146.88 %
PMGD PFV La Acacia	19.1	19.4	+1.68 %
PMGD PFV La Blanquina	13.2	32.5	+147.07 %
PMGD PFV La Chapeana	7.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	8.8	-36.50 %
PMGD PFV La Esperanza II	27.3	40.2	+46.98 %
PMGD PFV La Estancia	8.0	8.2	+2.24 %
PMGD PFV La Foresta	9.5	12.3	+29.02 %
PMGD PFV La Frontera	14.6	26.9	+84.28 %
PMGD PFV La Gamboina	8.5	12.0	+41.27 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.3	-
PMGD PFV La Huerta	9.1	11.9	+29.65 %
PMGD PFV La Lajuela	11.2	23.5	+110.18 %
PMGD PFV La Ligua	4.4	15.7	+255.91 %
PMGD PFV La Manga	10.6	12.3	+15.85 %
PMGD PFV La Muralla	4.1	8.7	+112.20 %
PMGD PFV La Palma Solar	29.2	44.5	+52.31 %
PMGD PFV La Paz	33.8	48.2	+42.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-
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	-	46.1	-
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	-	0.0	-
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	-	0.5	-
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	-	22.4	-
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	-	14.9	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Perla	6.5	15.9	+144.48 %
PMGD PFV La Vendimia	30.4	44.9	+47.65 %
PMGD PFV La Victoria	26.6	40.5	+52.47 %
PMGD PFV Lagunilla	7.5	2.0	-73.71 %
PMGD PFV Laja Andino	19.6	40.6	+107.42 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	5.2	-0.81 %
PMGD PFV Las Cabras	8.3	12.4	+49.10 %
PMGD PFV Las Cachañas	14.0	26.8	+91.71 %
PMGD PFV Las Catitas	32.1	43.5	+35.75 %
PMGD PFV Las Chacras	4.4	12.4	+180.91 %
PMGD PFV Las Chilcas	26.0	31.7	+22.00 %
PMGD PFV Las Codornices	8.3	14.4	+73.37 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.4	13.4	-27.09 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.3	13.1	+57.71 %
PMGD PFV Las Majadas	39.6	25.9	-34.63 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.7	7.5	+102.98 %
PMGD PFV Las Mollacas	7.1	2.9	-59.11 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.2	12.7	+4.03 %
PMGD PFV Las Palomas	12.0	12.6	+4.75 %
PMGD PFV Las Perdices	7.0	11.0	+57.00 %
PMGD PFV Las Rojas	4.0	7.3	+83.25 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.8	-
PMGD PFV Las Taguas	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	14.6	31.3	+114.32 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.0	9.2	+54.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.7	12.2	+4.28 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.7	10.5	+35.97 %
PMGD PFV Las Turcas	7.1	6.4	-9.72 %
PMGD PFV Lenga	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	22.8	15.6	-31.89 %
PMGD PFV Lima	10.9	2.9	-73.53 %
PMGD PFV Linares	26.7	34.8	+30.40 %
PMGD PFV Lingue	11.7	12.6	+7.53 %
PMGD PFV Lipangue	4.3	14.4	+235.35 %
PMGD PFV Liquidambar	16.9	31.8	+88.62 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.7	10.3	+18.73 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	44.2	42.8	-3.19 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	11.2	5.9	-47.15 %
PMGD PFV Llay Llay	34.1	48.0	+40.55 %
PMGD PFV Lloica	14.7	12.1	-17.69 %
PMGD PFV Lluta Solar	10.3	12.7	+23.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	24.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.3	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.2	-
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	-	3.7	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
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	-	3.8	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11186.0	14028.3	+25.41 %

Abreviaturas:

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

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE El Toro	Menor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG2	GNP por disponibilidad anticipada.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

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 Las Salinas	95.5	Indisponible. Causa informada: Revisión de mufas del paño 52F10. Según SDCF 2025058266.
TER Atacama 2 GNL	67.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
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	U2 Limitada a 20 MW, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de las unidad generadora. 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. 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 Rapel	86.7	U-5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. Causa informada: Unidad 5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. para evitar la cavitación en el difusor y rodete, la unidad podrá operar entre mín. téc. y plena carga sin restricciones, además en este rango puede aportar a los SSCC, según IL 2025000965. Cancela 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 Atacama Solar II	50.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Indisponible Barra de 23 kV Sección A para normalizar reactor zig zag, según IL 2025001127.
PFV Carrera Pinto	82.0	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 Guanchoi	27.0	Limitada a 107 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001140.
PFV Las Salinas	95.5	Limitado a 185 MW. Causa informada: Indisponible 52F10 debido a interrupción por protecciones, según IL 2025001101.
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 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	67.0	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, indispone 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
HP Alfalfal	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	100.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Bolero	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Atacama 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Kelar Gas Arg	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	C. Colbún 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 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 San Juan	100.0	Mínimo Técnico de P.E. San Juan 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.
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 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	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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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	0.0	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 Los Vientos GNL	100.0	Limitado por control de suministro de GN_A. Causa informada: Por condiciones operativas de Electrogas, según IL 2025000930.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 4.744 m2 GN_B, 8.520 GN_A para el día operativo 29 de mayo, para todas las centrales de Colbún S.A. Para asegurar la continuidad operacional de las Nehuenco II se cuenta con 300,000 de GNL_D, según IL 2025001137.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada por control suministro GN_A. Causa informada: Por recortes de gas desde Argentina no es posible dar el programa para el presente día operativo, según IL 2025001148.
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 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 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.
00:00	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi limitada a 107 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001140. Cancelada limitación IL 2025001121.
00:10	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
02:45	STM	S/E La Cisterna transformador N°2 de 110/12 kV de 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de relé de presión súbita por bajo nivel de aislación respecto a tierra, según SDCF 2025060912.
05:40	Comasa	C. Lautaro 2 sale del servicio en forma intempestiva con 18.6 MW. Causa informada: Falla del 52B1 de S/E Central Lautaro, según IF 2025003853.
05:56	STM	S/E La Cisterna transformador N°2 de 110/12 kV de 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060912.
06:00	STS	Línea de 66 kV Los Tambores - La Unión cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060877.
06:00	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión cerrada, cancelado IF 2025003847.
06:07	RNE	C. PFV Carrera Pinto indisponible. Causa informada: Falla de aislación en mufa MT, según IF 2025003856.
08:37	STS	S/E Duquenco interruptor 52JS interrupción forzada por protecciones.
09:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible, cancelada SDCF 2025058039.
10:00	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
10:09	RNE	C. BESS del Desierto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y normalización de desobediencia de reactivos, según SDCF 2025060933.
10:10	Comasa	C. Lautaro 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003853.
10:35	Siemens	C. PFV Willka limitada a 50 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de equipos inversores detenidos, según SICF 2025060934.
10:36	Ferrovial	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas, según SDCF 2025060838.
11:59	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Codegua con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación en red de MT en cruce con línea de 66 kV, según SICF 2025060932.
12:09	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025003854.
12:58	Angloamerican	Línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Recargar de gas SF6 Celda N°3 F212, según SDCF 2025060924.
13:38	AES Andes	C. Angamos 2 sincronizada en pruebas.
15:06	RNE	C. PFV Carrera Pinto disponible y en servicio, cancelado IF 2025003856.
15:10	Siemens	C. PFV Willka limitada a 71 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de equipos inversores detenidos, según SICF 2025060953. Cancelada SICF 2025060934.
15:14	Nexpertia	Línea de 220 kV Centinela - El Tesoro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se realizará homologación de los parámetros de las protecciones en sistema 1 y 2 para la relación 400/5 en las SS/EE Centinela y el Tesoro, debido a un mal ajuste en la relación de transformación 800/5 en S/E El Tesoro, según SICF 2025060948.
15:33	Siemens	C. PFV Willka sin limitación, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060953.
15:46	Transelect	Línea de 66 kV Panguipulli - Los Lagos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y normalizar avería en el 89B3-2 en S/E Pullinque, según SDCF 2025060956.
16:11	Ferrovial	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060838.
16:29	Enor Chile	C. TenoGas limitada a 39 MW. Causa informada: Falla en bujías de unidades generadoras, según IL 2025001146. Cancelada limitación IL 2025001046.
16:36	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 cancelada limitación de MTP de 190 MW, según IL 2025001129.
16:36	Nexpertia	S/E El Tesoro línea de 220 kV Centinela - El Tesoro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025060948. Trabajo no se realizó, no se autorizó al personal el ingreso a S/E Centinela.
16:51	STM	S/E Nueva Lampa paño J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar operación de alarma bajo nivel de gas SF6, según SDCF 2025060955.

Hora	Centro de Control	Observación
17:58	Angloamerican	Línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces 3 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060924.
19:50	AES Andes	C. Angamos 2 disponible y cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034855.
20:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con limitación. Causa informada: Por recortes de gas desde Argentina no es posible dar el programa para el presente día operativo, según IL 2025001148.
20:35	STM	S/E Nueva Lampa paño J2 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060955.
23:07	Transelec	Línea de 66 kV Panguipulli - Los Lagos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060956.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -479,6 [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.
13:20	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.
13:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24,5 [MW/m].
16:23	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.
18:00	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.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 947,5 [MW].
18:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24,5 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
17:42	Transelec	Transelec	S/E Frontera TT.CC. paño J2.

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 Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
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 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		
Nexpertia	S/E Changos 500 kV y 220 kV datos scada.	30/05/2025	00:00		
STS	S/E Puerto Montt J5, J6 y JT1 sin telemetría, según IL 2025001141.	30/05/2025	23:30	31/05/2025	13:30
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		
Cía. Minera Escondida	Minera Escondida Hot line F/S	31/05/2025	03:00		

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		
Transelec	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	17/05/2025	00:00		
Transelec	S/E Monte Mina 89 J15-3 de la línea 220 kV Monte Mina - Jadresic 2 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	25/05/2025	00:19		
Transelec	S/E Jadresic 89 J1-3 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	25/05/2025	00:19		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/05/2025	23:52	31/05/2025	06:42
STS	S/E Quellón cerrado interruptor E3 por control transferencia de los transformadores N° 1 y 2 de S/E Quellón.	31/05/2025	10:27	31/05/2025	13:29
CGE - Transmisión	S/E Victoria interruptor B3 abierto por control transferencia de la línea de 66 kV Temuco - Llaima.	31/05/2025	10:53	31/05/2025	16:19
Transelec	S/E Parral se transfiere hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	31/05/2025	12:07	31/05/2025	17:12
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.	31/05/2025	17:59		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25	31/05/2025	09:12
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	01/05/2025	00:22		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	29/05/2025	21:28		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	29/05/2025	21:28		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/05/2025	17:39	31/05/2025	09:52
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	30/05/2025	18:00		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	30/05/2025	23:09	31/05/2025	07:24
Nexpertia	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	31/05/2025	07:56	31/05/2025	21:18
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	31/05/2025	09:50		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	31/05/2025	13:12	31/05/2025	17:20
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	31/05/2025	13:15	31/05/2025	17:26
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	31/05/2025	17:46		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	31/05/2025	21:33		