

INFORME DIARIO

Miércoles 28 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	109.4	106.3	-2.86 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	454.0	-30.19 %		PMG HP Llaquereo	41.4	43.1	+3.99 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	233.4	227.6	-2.50 %	RO	PMG HP MC1	205.9	139.8	-32.07 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	665.4	+2.43 %		PMG HP MC2	53.1	42.5	-19.86 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	48.0	45.9	-4.46 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.4	-81.94 %		PMG HP Mariposas	72.0	66.3	-7.92 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	0.0	-		PMG HP Nalcas	79.2	88.8	+12.10 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	143.5	137.6	-4.12 %	PMG
BESS Coya	615.8	361.1	-41.35 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	42.7	37.3	-12.52 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	35.4	+10.49 %		PMG HP Pulelfu	225.6	197.7	-12.37 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	108.8	-9.40 %	RO	PMG HP Punta del Viento	55.7	54.2	-2.72 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	113.4	-5.48 %		PMG HP Renaico	114.1	144.0	+26.22 %	PMG
BESS La Cabaña	84.7	0.0	-99.98 %		PMG HP Río Huasco	0.0	26.4	-	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	181.8	212.8	+17.04 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	559.9	493.3	-11.89 %		PMG PFV Alto del Sol	36.2	41.0	+13.28 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	740.2	GNP		PMG PFV Antay	53.4	57.4	+7.42 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	10.9	+87.46 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	199.6	264.4	+32.48 %		PMG PFV Caracas II	12.1	54.6	+350.62 %	PMG
BESS San Andrés	168.7	190.7	+13.08 %		PMG PFV Castilla	11.6	16.4	+41.64 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	341.2	-18.81 %		PMG PFV Chercan	23.9	42.4	+77.80 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.7	+17.07 %		PMG PFV De los Andes	57.3	9.0	-84.27 %	PMG
BESS del Desierto	799.0	644.2	-19.37 %		PMG PFV Del Desierto	51.7	53.4	+3.37 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	28.2	46.5	+65.10 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	374.7	-2.42 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	3254.5	3128.0	-3.89 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	9.2	8.0	-13.10 %	PMG
HE Antuco	2426.4	3178.1	+30.98 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1823.9	1562.0	-14.36 %		PMG PFV Llançay	35.1	43.5	+23.84 %	PMG
HE Cipreses	1589.0	1444.6	-9.09 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	4.7	-21.74 %	PMG, P
HE Colbún	3460.5	4592.0	+32.70 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	24.0	34.3	+42.77 %	PMG
HE El Toro	2151.2	2361.3	+9.77 %	RO	PMG PFV Machicura	40.3	19.7	-51.12 %	PMG
HE Los Córdobas	2381.7	2243.8	-5.79 %	RO	PMG PFV North West	52.8	54.6	+3.45 %	PMG
HE Machicura	810.7	1077.0	+32.84 %	LF	PMG PFV Palermo	32.7	41.1	+25.78 %	PMG
HE Pangué	3728.8	4160.7	+11.58 %	RO	PMG PFV Pataguilla	0.0	2.5	-	PMG
HE Pehuenche	2989.1	3638.1	+21.71 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	865.8	+0.20 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.7	11.5	+31.24 %	PMG
HE Ralco	4533.7	4696.1	+3.58 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.0	0.5	-	PMG
HE Rapel	954.0	843.8	-11.55 %	LF, MM	PMG PFV Puerto Seco	64.7	65.6	+1.33 %	PMG
HP Abanico	711.4	728.7	+2.43 %	RO	PMG PFV Quilmo	38.1	34.3	-9.91 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	252.2	371.4	+47.26 %	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	150.0	212.7	+41.80 %	
HP Capullo	276.0	268.4	-2.75 %	
HP Carilafquen	192.0	175.8	-8.43 %	
HP Chacabuquito	199.8	212.5	+6.36 %	
HP Chacayes	1048.6	866.1	-17.40 %	
HP Chapiquina	69.9	78.5	+12.35 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	216.0	208.4	-3.51 %	
HP Curillinke	1729.1	1594.8	-7.77 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	128.2	-17.29 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	132.0	145.6	+10.30 %	
HP Guayacán	188.0	85.5	-54.52 %	
HP Hornitos	255.0	272.6	+6.90 %	
HP Isla	1386.7	1248.1	-10.00 %	
HP Itata	192.0	262.9	+36.93 %	RO
HP Juncal	160.0	171.1	+6.94 %	
HP La Confluencia	573.0	576.3	+0.58 %	RO, MM
HP La Higuera	850.0	855.4	+0.64 %	
HP La Mina	438.1	234.2	-46.54 %	
HP Laja I	241.6	408.3	+68.99 %	
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	737.7	665.5	-9.79 %	RO
HP Los Hierros	432.0	528.7	+22.39 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	86.1	+19.56 %	
HP Los Molles	61.2	69.3	+13.30 %	RO
HP Los Quilos	357.0	387.2	+8.46 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	48.0	+100.00 %	
HP Mampil	248.0	439.7	+77.30 %	
HP Mocho	264.0	238.4	-9.70 %	
HP Palmucho	592.4	580.1	-2.07 %	
HP Peuchen	251.0	617.9	+146.17 %	
HP Providencia	168.0	179.8	+7.02 %	
HP Pullinke	550.0	561.6	+2.10 %	
HP Puntilla	394.9	274.3	-30.54 %	RO
HP Queltehues	786.4	758.6	-3.54 %	RO
HP Quilleco	520.6	908.0	+74.41 %	
HP Río Picoiquen	216.0	128.6	-40.48 %	
HP Rucatayo	930.0	944.5	+1.56 %	
HP Rucue	1211.6	2221.0	+83.31 %	RO
HP Río Colorado	144.0	106.4	-26.11 %	
HP San Andres	134.2	112.3	-16.30 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	46.8	-	PMG
PMG PFV SDGx01	5.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	52.5	47.9	-8.82 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	25.4	17.1	-32.76 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezia	29.9	20.3	-31.92 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	12.3	12.3	+0.41 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	9.6	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	42.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	114.4	101.2	-11.51 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	49.5	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.2	-	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	5172.4	5329.4	+3.03 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	1636.6	(*)GNP	RO, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	26.9	-95.32 %	
TER Arauco MAPA	960.0	865.1	-9.88 %	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	3046.1	3151.2	+3.45 %	MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	872.0	1039.9	+19.25 %	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	43.1	-82.04 %	
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	380.0	-31.30 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	87.4	-27.17 %	
TER Campiche	4986.6	5389.0	+8.07 %	
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	1088.0	720.7	-33.76 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	99.3	131.6	+32.54 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.5	125.0	+2.01 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	1549.0	380.1	-75.46 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	1340.9	1467.4	+9.44 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	978.7	629.3	-35.70 %		TER Cholguán	196.3	216.5	+10.27 %	
PE Aurora	68.6	39.2	-42.92 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	568.4	487.0	-14.31 %		TER Cochrane-CCH1	4640.0	4921.0	+6.05 %	RO
PE Cabo Leones 2	532.2	490.4	-7.85 %		TER Cochrane-CCH2	4796.2	4941.6	+3.03 %	RO
PE Cabo Leones 3	813.0	656.2	-19.28 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Calama	915.9	820.3	-10.44 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1234.5	+150.91 %	
PE Campo Lindo	1050.1	1147.3	+9.25 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	98.4	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	491.2	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	175.0	489.6	+179.76 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	971.5	966.3	-0.53 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	22.4	GNP	
PE Cuel	439.0	460.9	+4.99 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1401.7	1113.4	-20.57 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	114.7	177.6	+54.84 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	540.7	1042.9	+92.89 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	737.6	1116.2	+51.33 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1198.3	1247.3	+4.09 %	RO	TER Degañ 2	4.9	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	2234.7	2213.1	-0.97 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	457.1	522.9	+14.41 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	596.8	614.5	+2.97 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	111.3	34.2	-69.27 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	492.8	982.0	+99.28 %		TER Energía Pacífico	0.0	235.3	GNP	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	809.0	972.3	+20.19 %	RO	TER Escuadrón	16.8	20.5	+21.98 %	LF
PE Los Buenos Aires	523.9	438.5	-16.30 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	209.6	452.3	+115.78 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	346.3	312.4	-9.81 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1836.3	2255.0	+22.80 %		TER Guacolda 1	2161.0	2284.3	+5.71 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1666.9	2174.2	+30.43 %		TER Guacolda 2	2384.0	2369.9	-0.59 %	RO, LF
PE Malleco Sur	1950.7	2413.9	+23.75 %		TER Guacolda 3	2828.0	3161.0	+11.78 %	RO
PE Manantiales	183.3	272.5	+48.73 %		TER Guacolda 4	2766.8	3068.6	+10.91 %	RO
PE Mesamavida	1006.6	939.0	-6.71 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Monte Redondo	308.8	157.8	-48.92 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	678.0	610.2	-10.01 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	135.4	0.0	-100.00 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.1	0.0	-100.00 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	395.3	407.5	+3.09 %		TER IEM	7033.3	7204.4	+2.43 %	
PE Punta Sierra	900.4	831.9	-7.61 %		TER Kelar Diésel	5532.0	6043.9	+9.25 %	
PE Punta de Talca	713.6	303.9	-57.42 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1906.1	1882.9	-1.22 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2851.0	3049.1	+6.95 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	3871.4	3348.2	-13.51 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	810.2	553.6	-31.67 %	RO	TER Lautaro II	332.0	346.1	+4.25 %	RO
PE San Matías	1474.0	1503.6	+2.01 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	229.3	281.8	+22.89 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	298.5	-44.29 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	183.2	505.7	+176.04 %	
PE Sarco	1258.0	312.9	-75.13 %	
PE Sierra Gorda Este	1202.4	1007.6	-16.20 %	RO
PE Talinay Oriente	527.0	415.8	-21.10 %	
PE Talinay Poniente	693.2	499.2	-27.98 %	
PE Taltal	650.1	773.1	+18.92 %	
PE Tchamma	1883.7	1684.1	-10.60 %	
PE Tolpan Sur	1590.8	1618.8	+1.76 %	
PE Totoral	346.5	352.5	+1.74 %	RO
PE Ucuquer 2	130.1	153.8	+18.20 %	
PE Valle de los Vientos	504.7	316.7	-37.25 %	
PFV Almeyda	356.4	305.2	-14.38 %	RO
PFV Andes Solar	131.8	108.6	-17.62 %	
PFV Andes Solar II-A	127.0	450.3	+254.41 %	
PFV Andes Solar II-B	94.0	236.5	+151.68 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	153.0	350.3	+128.88 %	
PFV Atacama Solar II	911.7	946.6	+3.83 %	
PFV Azabache	265.5	359.1	+35.24 %	
PFV Bolero	866.2	730.5	-15.66 %	MM
PFV CEME 1	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	3014.2	2095.9	-30.46 %	
PFV Capricornio	471.0	371.8	-21.05 %	
PFV Carrera Pinto	444.5	314.6	-29.22 %	
PFV Cerro Dominador	614.3	586.8	-4.48 %	
PFV Chañares	174.3	181.3	+4.00 %	
PFV Conejo	575.7	523.9	-9.00 %	
PFV Coya	483.2	334.4	-30.79 %	
PFV Desierto de Atacama	1645.8	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	140.8	111.3	-20.92 %	
PFV Diego de Almagro Sur	542.8	680.9	+25.44 %	
PFV Domeyko	779.0	585.2	-24.87 %	
PFV Don Humberto	272.6	357.9	+31.26 %	
PFV Doña Antonia	260.0	72.9	-71.95 %	
PFV Doña Carmen	143.0	158.8	+11.04 %	
PFV El Aguila	11.7	11.5	-1.37 %	
PFV El Manzano	281.8	424.9	+50.75 %	
PFV El Pelicano	550.9	504.1	-8.50 %	
PFV El Romero	1057.8	968.9	-8.41 %	
PFV Elena	435.5	427.2	-1.90 %	
PFV Finis Terrae	1389.0	1646.3	+18.52 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	752.1	688.7	-8.43 %	RO
PFV Guanchoi	425.2	471.8	+10.96 %	RO, LF
PFV Huatacondo	487.2	514.9	+5.68 %	
PFV Jama	387.9	226.5	-41.60 %	
PFV Javiera	335.6	351.0	+4.59 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	346.0	339.7	-1.84 %	
PFV La Huayca II	127.0	83.0	-34.62 %	

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	200.0	90.0	-55.00 %	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	1680.0	1585.0	-5.65 %	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	1.6	0.0	-100.00 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	0.0	0.0	-	DF
TER Mejillones-CTA	3942.5	3548.4	-10.00 %	
TER Mejillones-CTH	3919.7	3676.4	-6.21 %	
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	3892.6	3620.7	-6.98 %	
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	2521.1	3079.0	+22.13 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	8.5	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	964.8	-21.17 %	
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	0.0	-	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Nueva Ventanas	3798.2	4205.0	+10.71 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	520.0	+27.46 %	
TER Pajonales	4.0	0.0	-100.00 %	
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	576.2	828.0	+43.70 %	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	480.0	578.0	+20.42 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	404.1	404.3	+0.04 %	
PFV La Silla	7.2	8.2	+13.35 %	
PFV Lalackama	286.8	319.2	+11.29 %	
PFV Lalackama II	85.9	99.3	+15.55 %	
PFV Las Salinas	0.0	1101.9	GNP	LF, DF
PFV Leyda	454.9	331.9	-27.03 %	P
PFV Llano de Llampos	469.6	493.6	+5.12 %	
PFV Los Loros	298.1	280.6	-5.86 %	
PFV Luz del Norte	850.6	707.6	-16.82 %	LF
PFV Malgarida	1299.1	1234.5	-4.97 %	RO
PFV María Elena	25.1	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	670.0	725.7	+8.32 %	
PFV Nuevo Quillagua	84.8	570.0	+571.79 %	
PFV Nuevo Quillagua II	753.7	558.9	-25.85 %	
PFV Pampa Camarones	40.8	40.6	-0.44 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	364.5	352.0	-3.42 %	
PFV Pampa Tigre	653.9	676.5	+3.45 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	43.3	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	103.3	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	466.8	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	854.0	803.5	-5.91 %	LF
PFV Salvador	46.7	12.7	-72.81 %	RO
PFV San Andres	27.8	5.1	-81.52 %	LF
PFV San Pedro	670.7	547.3	-18.40 %	
PFV Santa Isabel	988.3	915.4	-7.37 %	LF
PFV Santiago	543.8	438.7	-19.32 %	
PFV Sol de Lila	150.7	138.8	-7.86 %	LF
PFV Sol de los Andes	717.4	510.6	-28.83 %	
PFV Sol del Desierto	932.2	908.4	-2.55 %	
PFV Taira	1602.6	1297.2	-19.06 %	
PFV Tamango	221.9	126.0	-43.22 %	
PFV Tamarico Etapa 2	662.8	850.1	+28.27 %	
PFV Tamaya Solar	227.1	319.5	+40.65 %	
PFV Uribe Solar	316.9	150.1	-52.65 %	
PFV Usya	272.5	277.0	+1.67 %	
PFV Valle Escondido	637.8	545.8	-14.43 %	LF
PFV Valle del Sol	888.5	998.3	+12.36 %	
PFV Willka	742.6	522.9	-29.58 %	
PMG Cauquenes	42.1	35.7	-15.17 %	PMG
PMG HP Aillin	9.3	18.2	+95.31 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	+0.02 %	PMG, RO
PMG HP Callao	56.5	30.7	-45.67 %	PMG
PMG HP Carena	113.5	163.3	+43.88 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	60.0	54.6	-9.00 %	PMG
PMG HP Corrales	38.9	35.9	-7.82 %	PMG
PMG HP Correntoso	108.0	97.0	-10.18 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.10 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	4484.3	4518.4	+0.76 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	1631.2	1629.7	-0.10 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	5004.0	5932.1	+18.55 %	
TER San Isidro II Gas Arg	1105.5	1557.8	+40.91 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	5.6	0.0	-100.00 %	
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	1197.7	1293.8	+8.03 %	RO
TER Santa Lidia	548.0	557.0	+1.64 %	
TER Santa Marta	360.2	206.4	-42.70 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	107.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	104.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	6.0	14.3	+138.00 %	
TER Teno Gas GLP	9.6	13.7	+42.40 %	
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	-	LF
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	429.6	612.2	+42.53 %	
TER Viñales	528.0	479.9	-9.11 %	
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	0.0	-	
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	-	

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	-	DF
Total	233184.2	237685.7	+1.93 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	6.5	4.3	-33.48 %
PMGD HP Allipén	59.7	62.2	+4.13 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.7	+1.06 %
PMGD HP Arrayán	-	1.7	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	80.9	62.9	-22.30 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	33.2	39.6	+19.39 %
PMGD HP Caliboro	14.8	20.3	+36.76 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	78.1	76.9	-1.64 %
PMGD HP Collil	140.0	69.2	-50.56 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	1.5	6.2	+324.60 %
PMGD HP Cumpeo	65.5	76.3	+16.58 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	70.1	-0.99 %
PMGD HP Dongo	102.4	66.7	-34.82 %
PMGD HP Donguil	5.5	5.5	+0.09 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	16.2	22.2	+36.98 %
PMGD HP El Arrayán	-	12.1	-
PMGD HP El Atajo	17.1	17.9	+4.70 %
PMGD HP El Brinco	1.7	1.9	+7.11 %
PMGD HP El Canelo	57.2	62.6	+9.34 %
PMGD HP El Colorado	44.3	26.8	-39.42 %
PMGD HP El Diuto	32.3	51.6	+59.68 %
PMGD HP El Galpón	21.4	25.2	+17.86 %
PMGD HP El Llano	5.1	2.9	-42.69 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	10.2	9.6	-5.81 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	13.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	13.7	24.4	+77.95 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	127.7	65.1	-48.98 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.9	+3.64 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	9.1	9.1	+0.12 %
PMGD HP La Montaña II	18.9	16.6	-12.09 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.8	9.1	+3.31 %
PMGD HP Las Flores	70.5	73.2	+3.84 %
PMGD HP Las Vertientes	34.1	37.4	+9.81 %
PMGD HP Los Bajos	100.5	77.3	-23.10 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	57.0	+180.87 %
PMGD HP Los Corrales II	20.4	22.6	+10.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	45.2	38.2	-15.51 %
PMGD PFV Lo Miranda	19.9	19.8	-0.65 %
PMGD PFV Lo Sierra	13.1	13.2	+0.91 %
PMGD PFV Lockma	31.0	61.2	+97.26 %
PMGD PFV Loica	12.6	10.8	-13.99 %
PMGD PFV Loma Tendida	13.2	12.6	-4.32 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.8	8.1	-8.10 %
PMGD PFV Loncura	5.6	46.4	+734.53 %
PMGD PFV Loreto	11.5	11.1	-3.22 %
PMGD PFV Los Banos	23.6	24.2	+2.67 %
PMGD PFV Los Cisnes	22.0	32.5	+47.75 %
PMGD PFV Los Gorriones	9.0	10.3	+14.22 %
PMGD PFV Los Jotes	10.6	13.0	+22.36 %
PMGD PFV Los Lagos	6.9	8.6	+24.96 %
PMGD PFV Los Libertadores	27.5	29.6	+7.64 %
PMGD PFV Los Lirios	39.8	41.7	+4.88 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.6	8.9	+3.36 %
PMGD PFV Los Molinos	54.4	53.5	-1.75 %
PMGD PFV Los Morros I	6.7	8.5	+26.00 %
PMGD PFV Los Nogales	10.3	30.6	+196.80 %
PMGD PFV Los Paltos	10.3	10.9	+5.73 %
PMGD PFV Los Patos	10.9	7.6	-30.55 %
PMGD PFV Los Perales	14.0	15.2	+8.66 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	7.4	6.2	-16.10 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.5	13.2	-2.23 %
PMGD PFV Los Tilos	16.1	15.3	-5.03 %
PMGD PFV Los Tordos	17.7	15.1	-14.96 %
PMGD PFV Luce Solar	8.4	10.9	+30.12 %
PMGD PFV Luders	12.8	14.4	+12.58 %
PMGD PFV Lumbreras	13.3	14.2	+6.76 %
PMGD PFV Luna	9.1	10.7	+17.69 %
PMGD PFV Luna del Norte	15.5	14.3	-8.17 %
PMGD PFV Macao	42.3	42.7	+1.00 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.4	7.4	-1.21 %
PMGD PFV Maikono	1.6	12.3	+682.80 %
PMGD PFV Maimalicán	42.9	51.9	+20.89 %
PMGD PFV Maitenlahue	13.2	12.5	-4.78 %
PMGD PFV Malaquita II	25.6	51.6	+101.76 %
PMGD PFV Malinke	6.8	10.0	+46.71 %
PMGD PFV Malloco	12.4	12.3	-0.65 %
PMGD PFV Malvilla	5.7	13.2	+129.44 %
PMGD PFV Manao	13.8	13.6	-1.31 %
PMGD PFV Mandinga	16.1	25.6	+58.91 %
PMGD PFV Marambio	7.6	10.1	+32.59 %
PMGD PFV Marañon	21.0	63.0	+200.57 %
PMGD PFV Marchigue II	39.2	39.2	-0.03 %
PMGD PFV Marchigue VII	9.1	9.9	+8.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	18.3	17.1	-6.51 %
PMGD HP Los Padres	3.5	10.5	+202.77 %
PMGD HP Los Portones	16.9	17.2	+1.58 %
PMGD HP MSA-I	67.2	70.3	+4.60 %
PMGD HP Maisán	4.7	3.7	-20.98 %
PMGD HP Mallarauco	67.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	30.3	41.5	+37.17 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.6	3.0	-33.67 %
PMGD HP Muchi	14.7	7.2	-51.24 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.3	9.3	+11.05 %
PMGD HP Palmar	84.0	90.9	+8.24 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.6	20.4	-0.80 %
PMGD HP Pichilonco	26.6	22.6	-15.04 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.9	7.4	-16.59 %
PMGD HP Quillaileo	8.6	6.6	-23.27 %
PMGD HP Reca	38.4	40.3	+4.99 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	19.4	17.2	-11.72 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	45.0	-
PMGD HP Santa Elena	35.4	26.2	-26.05 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.6	-0.59 %
PMGD HP Sauce Andes	6.9	6.6	-4.81 %
PMGD HP Trailelfú	44.7	41.0	-8.23 %
PMGD HP Tranca del Toro	8.2	26.7	+226.45 %
PMGD HP Tranquil	69.6	70.6	+1.40 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.6	+1.78 %
PMGD PE El Arrebol	166.2	191.2	+15.07 %
PMGD PE El Nogal	152.1	191.8	+26.11 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	81.2	177.5	+118.65 %
PMGD PE Lebu III	53.2	32.2	-39.49 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	34.9	115.9	+232.15 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	46.0	38.6	-15.99 %
PMGD PFV Albatros	4.2	3.4	-18.57 %
PMGD PFV Albor Solar	25.4	20.9	-17.67 %
PMGD PFV Alcaldesa	28.9	24.0	-17.06 %
PMGD PFV Alcon Solar	22.2	20.5	-7.49 %
PMGD PFV Aldebaran	2.4	19.5	+698.77 %
PMGD PFV Alhué	30.5	28.0	-7.94 %
PMGD PFV Alianza	11.1	22.7	+104.41 %
PMGD PFV Alicahue	19.4	14.2	-27.01 %
PMGD PFV Alto Bellavista	10.0	9.4	-6.08 %
PMGD PFV Alto Solar	9.4	15.2	+61.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	16.6	18.1	+8.84 %
PMGD PFV Marín	23.9	27.6	+15.26 %
PMGD PFV María Dolores	40.4	35.1	-13.18 %
PMGD PFV María Pinto	9.3	12.2	+31.57 %
PMGD PFV Meco Chillán	28.4	26.2	-7.95 %
PMGD PFV Meli	34.6	29.1	-15.66 %
PMGD PFV Membrillo	8.0	5.2	-34.42 %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.1	7.4	+21.02 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	9.5	6.5	-31.12 %
PMGD PFV Mitchi	37.7	40.5	+7.48 %
PMGD PFV Montt	11.3	13.8	+22.12 %
PMGD PFV Mora	-	13.1	-
PMGD PFV Mostazal	27.2	34.1	+25.22 %
PMGD PFV Moya	28.7	43.9	+53.00 %
PMGD PFV Mutupín	39.6	34.2	-13.65 %
PMGD PFV Nahuén	54.2	44.3	-18.21 %
PMGD PFV Nan	12.5	24.5	+96.39 %
PMGD PFV Nazarino Verano	12.4	11.2	-9.45 %
PMGD PFV Newentun	26.5	30.3	+13.98 %
PMGD PFV Nihue	6.5	9.0	+38.92 %
PMGD PFV Norte Chico	11.4	4.3	-62.46 %
PMGD PFV Ocoa	17.3	14.6	-15.84 %
PMGD PFV Olivia	10.3	12.8	+23.96 %
PMGD PFV Olivier	8.9	9.9	+10.86 %
PMGD PFV Olivillo	29.1	40.5	+39.12 %
PMGD PFV Orion	10.7	10.6	-0.84 %
PMGD PFV Orquidea Solar	7.7	12.8	+64.86 %
PMGD PFV Ovalle Norte	23.6	39.9	+69.08 %
PMGD PFV Ovejería	31.4	42.6	+35.64 %
PMGD PFV PAS1	71.4	65.6	-8.10 %
PMGD PFV PSF El Peral	51.4	50.8	-1.23 %
PMGD PFV PSF Horizonte	28.5	27.3	-4.20 %
PMGD PFV PVP La Rosa	8.8	11.8	+33.79 %
PMGD PFV PVP Unihue	11.1	7.7	-30.61 %
PMGD PFV Pachira	28.7	29.1	+1.64 %
PMGD PFV Paillihue	43.1	35.4	-17.91 %
PMGD PFV Paine	55.2	58.3	+5.54 %
PMGD PFV Palto Sunlight	13.3	43.6	+227.69 %
PMGD PFV Pama	11.3	10.5	-6.90 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	18.2	9.9	-45.40 %
PMGD PFV Panquehue II	26.0	29.7	+14.35 %
PMGD PFV Paraguay	24.5	18.3	-25.31 %
PMGD PFV Paraná	6.9	11.2	+62.35 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.8	8.1	-24.63 %
PMGD PFV Parque Curicura	31.6	15.3	-51.60 %
PMGD PFV Parque El Olivar	36.5	35.1	-3.89 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	28.3	28.4	+0.18 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	7.3	24.7	+239.42 %
PMGD PFV Parque La Colonia	50.7	48.7	-3.97 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.1	43.5	+292.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.1	14.0	+129.34 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	26.0	23.8	-8.56 %
PMGD PFV Amparo del Sol	10.4	12.2	+17.40 %
PMGD PFV Anakena	36.8	62.0	+68.51 %
PMGD PFV Ancahual	18.5	25.4	+37.51 %
PMGD PFV Antonia	9.2	9.9	+7.94 %
PMGD PFV Argomedo	32.1	28.2	-12.21 %
PMGD PFV Arica	37.9	43.1	+13.89 %
PMGD PFV Ariztía	2.4	9.9	+316.03 %
PMGD PFV Armazones	21.1	30.0	+42.03 %
PMGD PFV Aromo del Verano	12.5	11.1	-10.68 %
PMGD PFV Astillas	19.6	57.5	+193.12 %
PMGD PFV Avel Solar	41.0	34.2	-16.55 %
PMGD PFV Avellano	26.0	22.0	-15.20 %
PMGD PFV Aviles	26.8	30.6	+14.25 %
PMGD PFV Axel Solar	7.2	12.3	+71.89 %
PMGD PFV Ayla	48.7	43.7	-10.31 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	13.5	11.9	-11.30 %
PMGD PFV Barcelona	38.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belenos Til Til	44.4	43.0	-3.18 %
PMGD PFV Bellavista	13.2	9.9	-24.49 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	31.6	31.3	-0.98 %
PMGD PFV Berrueco	35.4	36.2	+2.46 %
PMGD PFV Blu	17.8	16.3	-8.52 %
PMGD PFV Boix	-	0.8	-
PMGD PFV Buenas Yervas	38.5	40.1	+4.19 %
PMGD PFV Bulnes	28.2	43.5	+54.56 %
PMGD PFV Bulnes Barones	11.7	10.3	-11.73 %
PMGD PFV Bérghamo	9.2	5.2	-43.61 %
PMGD PFV CE Caldera	37.8	29.7	-21.41 %
PMGD PFV CUARZO	-	12.9	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	24.2	47.4	+95.71 %
PMGD PFV Cabilsol	16.3	14.5	-10.71 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.3	+23.81 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	36.6	-19.86 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	26.3	53.2	+102.36 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	62.3	62.5	+0.26 %
PMGD PFV Calle Larga	11.3	13.6	+20.35 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.2	11.3	-30.39 %
PMGD PFV Canelillo	11.7	13.9	+19.35 %
PMGD PFV Canesa	11.4	15.4	+34.74 %
PMGD PFV Canquén	2.5	2.6	+3.44 %
PMGD PFV Cantera	7.2	12.3	+69.61 %
PMGD PFV Cantillana	44.6	41.6	-6.69 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.9	3.4	-11.57 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caranca	5.8	12.3	+112.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	25.3	28.5	+12.50 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	34.7	34.0	-2.02 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	7.6	9.1	+19.27 %
PMGD PFV Parque San Javier	15.3	12.8	-16.26 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	39.1	22.3	-42.99 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	29.7	28.5	-4.14 %
PMGD PFV Pastrán	35.7	60.1	+68.51 %
PMGD PFV Patagua	40.0	43.0	+7.52 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	38.4	38.5	+0.23 %
PMGD PFV Pedreros	11.3	4.9	-56.37 %
PMGD PFV Pegasus	11.6	11.2	-3.62 %
PMGD PFV Pellin	38.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pelumpen	3.2	5.4	+66.15 %
PMGD PFV Penaflor	41.1	41.1	-0.12 %
PMGD PFV Pencahue	28.4	30.5	+7.28 %
PMGD PFV Pencahue Este	9.4	10.3	+9.63 %
PMGD PFV Pepa	54.9	44.0	-19.84 %
PMGD PFV Pequen	8.5	5.9	-30.35 %
PMGD PFV Peralillo	11.5	13.6	+18.52 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	23.5	24.1	+2.21 %
PMGD PFV Pesaro	3.7	11.8	+220.11 %
PMGD PFV Pica	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pichon	10.5	9.4	-10.37 %
PMGD PFV Picunche	55.3	53.1	-3.96 %
PMGD PFV Piduco	13.8	10.7	-22.25 %
PMGD PFV Pilpilen	8.3	13.2	+58.67 %
PMGD PFV Piquero	36.7	50.2	+36.62 %
PMGD PFV Pirque	9.7	8.9	-8.14 %
PMGD PFV Pitotoy	11.6	9.0	-22.44 %
PMGD PFV Pitra	6.8	13.5	+98.23 %
PMGD PFV Placilla	28.0	29.7	+5.92 %
PMGD PFV Playerito	12.9	11.0	-14.61 %
PMGD PFV Playero	12.6	10.6	-16.02 %
PMGD PFV Playeron	12.4	5.0	-59.89 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	42.7	40.3	-5.65 %
PMGD PFV Plomo Verano	12.1	11.9	-1.24 %
PMGD PFV Población	8.5	11.7	+37.76 %
PMGD PFV Pocillas	12.2	10.2	-15.72 %
PMGD PFV Pomuyeto	13.4	11.2	-16.68 %
PMGD PFV Portezuelo	13.1	11.2	-14.08 %
PMGD PFV Pretty Field	6.0	14.5	+141.00 %
PMGD PFV Puangue	18.4	21.1	+14.21 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	11.9	9.4	-21.30 %
PMGD PFV Pueblo Seco	40.6	34.6	-14.62 %
PMGD PFV Puelche	11.5	9.2	-20.47 %
PMGD PFV Puente Solar	12.1	10.0	-17.42 %
PMGD PFV Pullalli	11.3	12.7	+11.95 %
PMGD PFV Pumas	-	8.9	-
PMGD PFV Punta Baja	8.3	9.4	+13.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	30.8	27.0	-12.33 %
PMGD PFV Casuto	10.1	11.4	+12.48 %
PMGD PFV Catemu	7.3	9.3	+27.53 %
PMGD PFV Cato Solar	10.0	10.3	+3.61 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	38.8	56.4	+45.31 %
PMGD PFV Cauquenes	11.8	10.4	-12.42 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	37.6	44.5	+18.38 %
PMGD PFV Cefalu Solar	9.4	11.9	+26.14 %
PMGD PFV Centauro Solar	29.9	30.5	+2.12 %
PMGD PFV Cetus	10.3	10.0	-2.83 %
PMGD PFV Chacabuco	57.3	50.1	-12.57 %
PMGD PFV Chacaico	24.5	24.5	-0.04 %
PMGD PFV Chalinga	12.6	12.1	-3.88 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	16.2	-
PMGD PFV Champa	16.2	43.9	+170.41 %
PMGD PFV Chancon	10.1	10.2	+1.09 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.0	16.6	+4.26 %
PMGD PFV Chequen Solar	42.9	38.5	-10.29 %
PMGD PFV Chicauma Verano	50.9	51.4	+0.92 %
PMGD PFV Chilener	5.4	8.5	+57.20 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.9	10.7	+54.85 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.6	5.3	-49.81 %
PMGD PFV Chinchorro	48.1	29.0	-39.76 %
PMGD PFV Cholguan	10.9	9.7	-10.77 %
PMGD PFV Chuchiñi	12.5	13.4	+7.44 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	26.6	24.2	-9.06 %
PMGD PFV Citrino	9.9	11.3	+14.24 %
PMGD PFV Kkilir	31.4	65.8	+109.29 %
PMGD PFV Clementina	28.3	28.0	-0.96 %
PMGD PFV Cocharcas	9.1	9.9	+8.21 %
PMGD PFV Cocinillas	12.9	13.2	+2.17 %
PMGD PFV Coinco	12.4	10.9	-12.02 %
PMGD PFV Colchagua	10.7	11.5	+7.19 %
PMGD PFV Colibri	3.4	3.6	+4.36 %
PMGD PFV Colina	50.0	49.8	-0.31 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.2	11.4	+1.78 %
PMGD PFV Condor Chepica	12.0	2.9	-75.52 %
PMGD PFV Condor Pelvin	12.1	1.3	-89.24 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.0	2.5	-68.30 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.2	2.0	-68.17 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	38.4	42.5	+10.79 %
PMGD PFV Covadonga	30.2	58.2	+92.97 %
PMGD PFV Coyunche	12.3	10.0	-18.35 %
PMGD PFV Crucero	15.2	12.3	-19.28 %
PMGD PFV Cruz	16.1	15.4	-4.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quebrada de Talca	39.0	52.0	+33.21 %
PMGD PFV Queltchue	11.2	9.9	-11.25 %
PMGD PFV Quemados	31.3	22.9	-27.02 %
PMGD PFV Quetena	49.3	52.6	+6.68 %
PMGD PFV Quillay	8.4	11.8	+40.86 %
PMGD PFV Quilmo Solar	21.6	22.6	+4.53 %
PMGD PFV Quinantu	38.4	8.0	-79.27 %
PMGD PFV Quinta	12.0	15.4	+28.42 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	12.6	13.4	+6.77 %
PMGD PFV RDCL SAN	7.0	41.2	+492.39 %
PMGD PFV REN	19.8	20.7	+4.34 %
PMGD PFV RLA	8.5	12.3	+44.24 %
PMGD PFV Ranguil	14.5	11.7	-18.81 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	12.1	9.8	-19.01 %
PMGD PFV Rauquen	24.9	8.0	-68.09 %
PMGD PFV Rcu	18.1	11.9	-33.92 %
PMGD PFV Recoleta	28.9	44.2	+53.34 %
PMGD PFV Rengo	32.8	24.7	-24.62 %
PMGD PFV Rexner	13.1	6.3	-51.76 %
PMGD PFV Rimini	13.5	44.6	+229.56 %
PMGD PFV Rinconada	38.2	18.3	-52.07 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	41.8	38.9	-6.96 %
PMGD PFV Rinconada Norte	15.7	15.3	-2.42 %
PMGD PFV Rodeo	10.6	7.3	-30.69 %
PMGD PFV Roma	12.4	10.4	-16.37 %
PMGD PFV Romeria	31.6	17.7	-44.08 %
PMGD PFV Rosario	6.7	0.6	-91.53 %
PMGD PFV Rovián	21.2	28.3	+33.25 %
PMGD PFV Rucapaine	50.1	47.9	-4.45 %
PMGD PFV Río Peuco	12.9	11.9	-7.51 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	13.8	13.9	+0.94 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	11.0	8.9	-18.65 %
PMGD PFV SDSI	11.7	9.6	-18.27 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	6.8	-
PMGD PFV SGT Catapilco	7.2	43.7	+504.01 %
PMGD PFV SGT Tucapel	33.7	30.0	-11.03 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	13.8	13.3	-3.56 %
PMGD PFV SP Malloa	12.1	11.2	-7.20 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	2.6	12.5	+378.85 %
PMGD PFV Salerno Solar	9.3	12.2	+30.44 %
PMGD PFV Samo Bajo	8.8	13.2	+49.72 %
PMGD PFV San Alberto	17.0	18.8	+10.46 %
PMGD PFV San Antonio	7.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Camilo	8.3	6.1	-26.12 %
PMGD PFV San Carlos	10.3	10.1	-1.75 %
PMGD PFV San Eduardo	1.4	1.4	+3.68 %
PMGD PFV San Emilio I	7.4	4.9	-33.42 %
PMGD PFV San Eugenio	38.3	32.8	-14.43 %
PMGD PFV San Francisco	16.1	13.1	-18.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	13.4	7.4	-44.99 %
PMGD PFV Curaco	45.4	41.9	-7.88 %
PMGD PFV Cuz Cuz	13.0	13.2	+1.23 %
PMGD PFV Dadinco	11.1	12.4	+11.56 %
PMGD PFV Darlin	31.4	41.0	+30.64 %
PMGD PFV Diego de Almagro	32.3	51.3	+58.74 %
PMGD PFV Don Andrónico	12.3	11.1	-9.62 %
PMGD PFV Don Enrique	34.3	61.6	+79.60 %
PMGD PFV Don Eugenio	12.0	12.4	+3.33 %
PMGD PFV Don Jorge	12.2	14.0	+15.11 %
PMGD PFV Don Mariano	13.0	10.7	-17.71 %
PMGD PFV Don Martín	12.0	9.8	-17.91 %
PMGD PFV Don Matías	13.3	12.2	-8.44 %
PMGD PFV Don Rodrigo	15.0	13.1	-12.75 %
PMGD PFV Don Simón	13.1	26.0	+98.78 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	8.2	11.9	+44.47 %
PMGD PFV Doña Regina	11.8	9.4	-20.47 %
PMGD PFV Doñihue	24.4	30.1	+23.48 %
PMGD PFV Duqueco Solar	36.8	33.9	-7.80 %
PMGD PFV EA SF Graneros	13.1	10.2	-22.09 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.1	10.9	-2.25 %
PMGD PFV Ea Maiten	9.7	6.6	-32.47 %
PMGD PFV Eclipse	49.7	37.0	-25.61 %
PMGD PFV El Boco	18.7	32.7	+74.65 %
PMGD PFV El Caiquén	39.5	36.3	-7.96 %
PMGD PFV El Cardenal	8.2	9.8	+19.85 %
PMGD PFV El Carpintero	52.9	47.0	-11.24 %
PMGD PFV El Castaño	31.4	33.7	+7.52 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.5	5.9	+32.29 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.5	5.3	+17.37 %
PMGD PFV El Chercan	27.5	18.0	-34.60 %
PMGD PFV El Chincol	11.4	10.7	-6.49 %
PMGD PFV El Chucao	9.5	9.7	+1.69 %
PMGD PFV El Cuervo	11.1	11.5	+3.60 %
PMGD PFV El Cóndor	2.5	2.5	-2.37 %
PMGD PFV El Divisadero	13.2	16.9	+28.59 %
PMGD PFV El Estero	6.7	7.9	+19.22 %
PMGD PFV El Flamenco	23.0	21.0	-8.36 %
PMGD PFV El Gaviotín	18.0	55.0	+206.24 %
PMGD PFV El Huaso	10.2	9.6	-5.91 %
PMGD PFV El Ingenio	24.7	41.6	+68.59 %
PMGD PFV El Interlocutor	9.6	11.8	+23.87 %
PMGD PFV El Laurel	27.9	28.4	+1.90 %
PMGD PFV El Litre	45.2	45.4	+0.64 %
PMGD PFV El Loro Choroy	24.5	22.1	-9.61 %
PMGD PFV El Mirlo	42.0	36.4	-13.33 %
PMGD PFV El Monte	11.4	11.4	-0.09 %
PMGD PFV El Palqui	7.5	9.2	+22.95 %
PMGD PFV El Picurio	6.8	6.2	-8.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	9.0	10.6	+17.56 %
PMGD PFV San José II	12.4	13.2	+6.56 %
PMGD PFV San Pedro	15.5	15.9	+2.32 %
PMGD PFV San Rafael	9.3	6.7	-27.83 %
PMGD PFV San Ramiro	48.9	39.7	-18.79 %
PMGD PFV San Vicente TT	6.5	9.3	+42.42 %
PMGD PFV Sand Solar	1.7	0.8	-53.07 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.4	10.9	+4.42 %
PMGD PFV Santa Amelia	11.6	12.0	+3.71 %
PMGD PFV Santa Blanca	6.6	9.2	+37.89 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.8	6.7	-43.45 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.4	9.4	+0.11 %
PMGD PFV Santa Clara	3.3	6.6	+98.19 %
PMGD PFV Santa Cruz	19.8	38.0	+92.01 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	42.9	35.1	-18.24 %
PMGD PFV Santa Emilia	23.1	18.3	-20.57 %
PMGD PFV Santa Ester	10.5	11.1	+6.30 %
PMGD PFV Santa Francisca	22.8	25.2	+10.65 %
PMGD PFV Santa Inés	13.3	12.9	-2.49 %
PMGD PFV Santa Julia	16.3	15.9	-1.97 %
PMGD PFV Santa Laura	11.0	11.2	+1.45 %
PMGD PFV Santa Lucia	22.5	40.4	+79.34 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.5	10.7	+1.52 %
PMGD PFV Santa Margarita	9.8	11.6	+18.01 %
PMGD PFV Santa Pamela	36.5	29.2	-20.06 %
PMGD PFV Santa Rita	13.0	11.2	-13.90 %
PMGD PFV Santa Teresita	44.1	40.1	-9.08 %
PMGD PFV Santuario	16.9	13.7	-18.93 %
PMGD PFV Saturno Norte	8.8	11.9	+34.68 %
PMGD PFV Siete Colores	29.6	28.0	-5.47 %
PMGD PFV Sirimavo	11.6	13.1	+13.18 %
PMGD PFV Sofia	10.5	12.8	+21.73 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	48.2	49.5	+2.76 %
PMGD PFV Sol del Maule	12.3	9.7	-21.09 %
PMGD PFV Sol del Norte	15.5	14.8	-4.50 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	2.1	5.8	+182.93 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	7.4	13.2	+79.86 %
PMGD PFV Sunhunter	34.0	56.3	+65.25 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	9.8	48.8	+397.25 %
PMGD PFV Talagante	33.2	30.6	-7.89 %
PMGD PFV Talca	16.6	13.5	-18.59 %
PMGD PFV Talhuén	16.4	17.6	+7.32 %
PMGD PFV Tallado	5.7	33.4	+489.22 %
PMGD PFV Tamarama	16.3	41.8	+156.13 %
PMGD PFV Tamarugo	17.0	16.3	-4.12 %
PMGD PFV Tambo Real	15.4	9.6	-37.58 %
PMGD PFV Taranto	28.9	41.2	+42.55 %
PMGD PFV Taruca	38.5	30.0	-22.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Pilpen	9.8	14.0	+43.27 %
PMGD PFV El Pitio	7.5	9.5	+27.07 %
PMGD PFV El Piuquen	8.5	8.5	+0.03 %
PMGD PFV El Queltehue	9.5	13.3	+40.11 %
PMGD PFV El Quemado	19.2	17.0	-11.51 %
PMGD PFV El Queuele	21.2	20.1	-5.14 %
PMGD PFV El Rayador	5.7	43.1	+659.79 %
PMGD PFV El Reconquistador	13.2	11.3	-14.37 %
PMGD PFV El Resplandor	9.7	10.6	+9.28 %
PMGD PFV El Roble	28.6	39.8	+39.13 %
PMGD PFV El Romeral	26.9	18.5	-31.10 %
PMGD PFV El Salitral	18.8	18.5	-1.60 %
PMGD PFV El Sauce	7.9	9.6	+21.65 %
PMGD PFV El Sharon	8.3	9.2	+10.07 %
PMGD PFV El Tiuque	5.3	4.8	-8.17 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.3	-25.81 %
PMGD PFV El Trile	34.4	32.1	-6.80 %
PMGD PFV El Trébol	9.4	13.8	+46.21 %
PMGD PFV El Turpial	6.4	14.1	+119.28 %
PMGD PFV El Zorzal	8.9	6.4	-28.04 %
PMGD PFV El Ñandú	4.7	15.6	+230.08 %
PMGD PFV Enami Solar	26.8	21.1	-21.24 %
PMGD PFV Encina III	-	6.5	-
PMGD PFV Encino	11.6	10.0	-13.57 %
PMGD PFV Encon	31.7	1.2	-96.37 %
PMGD PFV Erinome	10.6	8.2	-22.82 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.3	12.8	-3.32 %
PMGD PFV Esfena	28.0	22.6	-19.40 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	13.1	-
PMGD PFV Faramalla	11.6	10.6	-8.46 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.4	10.9	+101.67 %
PMGD PFV Filomena	12.1	11.7	-3.80 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.0	11.8	-21.30 %
PMGD PFV Florencia Solar	11.3	54.8	+383.85 %
PMGD PFV Foster	3.7	12.5	+236.66 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	17.6	15.6	-11.85 %
PMGD PFV Francisco	14.6	12.9	-11.51 %
PMGD PFV Fulgor	9.3	9.5	+1.61 %
PMGD PFV Fuster del Verano	47.8	43.6	-8.85 %
PMGD PFV Fénix	48.2	46.6	-3.23 %
PMGD PFV GR Lemu	19.4	18.2	-6.53 %
PMGD PFV GR Peumo	17.1	19.5	+13.84 %
PMGD PFV GR Pitao	45.5	23.4	-48.62 %
PMGD PFV GR Rauli	9.5	16.2	+71.20 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	33.3	16.2	-51.46 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.8	36.1	+45.74 %
PMGD PFV Gabriela	48.8	53.6	+9.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	11.8	9.3	-20.71 %
PMGD PFV Tierra	18.8	42.5	+126.02 %
PMGD PFV Tijeral	10.9	10.3	-5.69 %
PMGD PFV Til Til	13.0	10.8	-16.69 %
PMGD PFV Topacio	12.6	11.1	-11.96 %
PMGD PFV Torino	23.1	16.2	-29.69 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	12.4	11.7	-6.12 %
PMGD PFV Tortuga	1.8	10.8	+509.85 %
PMGD PFV Tranque del Sol	40.8	44.1	+8.27 %
PMGD PFV Trebal	14.5	15.0	+3.03 %
PMGD PFV Trebo	10.8	13.4	+23.48 %
PMGD PFV Trica-Dos	6.6	5.6	-15.45 %
PMGD PFV Tricahue II	51.5	1.7	-96.74 %
PMGD PFV Trinidad	10.4	11.7	+12.16 %
PMGD PFV Tucuquere	11.3	14.5	+28.14 %
PMGD PFV Turquia	3.6	4.8	+34.55 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	15.4	55.2	+257.64 %
PMGD PFV Valle Oeste II	16.2	48.3	+198.21 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.6	13.4	+15.17 %
PMGD PFV Ventisquero	29.5	22.3	-24.39 %
PMGD PFV Venturada	36.6	34.2	-6.69 %
PMGD PFV Verona	5.5	5.9	+7.46 %
PMGD PFV Vicente	14.5	14.3	-1.45 %
PMGD PFV Victoria	49.9	52.9	+6.01 %
PMGD PFV Villa Alegre	27.6	20.6	-25.41 %
PMGD PFV Villa CVE	-	1.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	7.5	10.5	+40.40 %
PMGD PFV Villa Moscoso	3.4	9.8	+191.67 %
PMGD PFV Villa Prat	9.5	11.4	+20.04 %
PMGD PFV Villa Seca	7.0	8.7	+24.00 %
PMGD PFV Villa Solar	9.4	10.5	+11.56 %
PMGD PFV Violeta	37.8	37.1	-1.77 %
PMGD PFV Vituco 2B	9.6	11.9	+23.90 %
PMGD PFV Viñas del Sol	21.0	28.3	+34.89 %
PMGD PFV Yahutela	23.9	7.1	-70.46 %
PMGD PFV Ñihue	4.1	4.8	+18.67 %
PMGD PFV Ñiquén	11.5	8.6	-25.65 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Girasoles	12.4	12.6	+1.94 %
PMGD PFV Granada	38.0	26.3	-30.89 %
PMGD PFV Granate	32.9	65.3	+98.72 %
PMGD PFV Guadalaio	9.1	16.3	+78.57 %
PMGD PFV Guadalupe	33.1	32.2	-2.78 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	7.0	12.5	+79.51 %
PMGD PFV Génova	38.0	30.5	-19.83 %
PMGD PFV Helios	10.5	10.3	-1.90 %
PMGD PFV Hijuela 4	10.6	8.2	-22.88 %
PMGD PFV Homero	12.2	14.1	+15.82 %
PMGD PFV Hormiga	9.4	8.0	-14.76 %
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.1	-91.47 %
PMGD PFV Huape	8.1	9.5	+17.36 %
PMGD PFV Huaquelon	38.8	56.4	+45.38 %
PMGD PFV Huigan	47.7	42.8	-10.13 %
PMGD PFV Hurtado	12.0	9.9	-17.64 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	8.4	5.2	-38.02 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	19.8	14.4	-27.37 %
PMGD PFV Independencia	12.4	12.3	-0.97 %
PMGD PFV Itahue Solar	12.0	11.2	-7.01 %
PMGD PFV Jahuel	27.4	26.1	-4.67 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	44.6	42.3	-5.25 %
PMGD PFV Jaururo	10.3	12.1	+17.77 %
PMGD PFV Javiera Carrera	47.7	47.2	-1.09 %
PMGD PFV Jilguero	7.0	3.1	-55.82 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	5.0	3.3	-34.19 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.3	12.6	+11.15 %
PMGD PFV La Acacia	36.9	19.9	-46.10 %
PMGD PFV La Blanquina	41.8	39.7	-5.09 %
PMGD PFV La Chapeana	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	5.8	14.1	+141.95 %
PMGD PFV La Esperanza II	39.2	39.3	+0.18 %
PMGD PFV La Estancia	11.8	10.7	-9.81 %
PMGD PFV La Foresta	9.4	11.5	+22.00 %
PMGD PFV La Frontera	20.9	25.5	+22.20 %
PMGD PFV La Gamboina	25.4	15.0	-40.72 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.4	-
PMGD PFV La Huerta	10.0	10.9	+9.95 %
PMGD PFV La Lajuela	20.5	23.6	+15.02 %
PMGD PFV La Ligua	11.3	16.2	+43.01 %
PMGD PFV La Manga	15.2	12.3	-19.29 %
PMGD PFV La Muralla	8.6	10.3	+20.07 %
PMGD PFV La Palma Solar	35.4	40.2	+13.43 %
PMGD PFV La Paz	49.8	52.2	+4.78 %
PMGD PFV La Perla	8.8	15.0	+69.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	25.8	-
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 Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.8	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	14.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.4	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Vendimia	46.6	36.9	-20.68 %
PMGD PFV La Victoria	39.0	34.5	-11.71 %
PMGD PFV Lagunilla	12.9	3.7	-71.38 %
PMGD PFV Laja Andino	31.2	35.6	+14.31 %
PMGD PFV Las Arboledas	8.8	1.5	-82.97 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.8	5.1	-25.70 %
PMGD PFV Las Cabras	9.8	11.8	+20.78 %
PMGD PFV Las Cachañas	40.8	32.5	-20.21 %
PMGD PFV Las Catitas	34.5	32.9	-4.61 %
PMGD PFV Las Chacras	11.3	12.4	+9.47 %
PMGD PFV Las Chilcas	34.8	25.9	-25.77 %
PMGD PFV Las Codornices	6.4	12.7	+98.44 %
PMGD PFV Las Golondrinas	11.9	13.3	+11.83 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.4	11.2	+75.31 %
PMGD PFV Las Majadas	36.5	38.9	+6.49 %
PMGD PFV Las Mercedes	12.4	11.2	-9.94 %
PMGD PFV Las Mollacas	12.2	2.9	-76.07 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.4	12.8	+136.46 %
PMGD PFV Las Palomas	11.9	11.5	-3.70 %
PMGD PFV Las Perdices	7.5	6.8	-9.07 %
PMGD PFV Las Rojas	12.3	11.2	-8.70 %
PMGD PFV Las Tacas	-	10.8	-
PMGD PFV Las Taguas	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	31.0	39.6	+27.55 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.0	9.5	+18.87 %
PMGD PFV Las Torcazas	10.5	11.7	+11.29 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.4	9.7	+16.51 %
PMGD PFV Las Turcas	14.1	7.0	-50.07 %
PMGD PFV Lenga	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	31.3	35.1	+12.25 %
PMGD PFV Lima	11.3	2.9	-74.35 %
PMGD PFV Linares	26.9	27.9	+3.57 %
PMGD PFV Lingue	9.0	13.6	+50.44 %
PMGD PFV Lipangue	10.6	14.7	+38.77 %
PMGD PFV Liquidambar	40.4	37.7	-6.47 %
PMGD PFV Lirio del Campo	7.3	11.1	+53.02 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	25.1	46.6	+85.20 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	11.2	10.1	-10.51 %
PMGD PFV Llay Llay	50.5	50.9	+0.79 %
PMGD PFV Lloica	5.1	14.4	+184.55 %
PMGD PFV Lluta Solar	16.6	11.0	-33.75 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	22.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.9	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	8.1	-
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	-	11.1	-
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	-	4.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	8.8	-
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	13188.7	14281.5	+8.29 %

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 (*)

PFV Desierto de Atacama	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Angamos-ANG2	GNP por disponibilidad anticipada.

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

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	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión de mufas del paño 52F10. Según SDCF 2025058266.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	67.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Cambio de filtros principales por saturación, según SDCF 2025058039.
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 CEME 1	94.0	Limitada a 377 MW. Causa informada: PV 60 con transformador desenergizado por problema en su relé de protección asociado al circuito 52F20, según IL 2025000997.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a 63 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001093.
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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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, indispono 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
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	Indisponible con combustible diésel por filtración en válvula de agua para mitigación de emisiones en cámara de combustión de baja presión de Turbina de gas, según IL 2025000971.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	86.7	U-4 Mantenimiento Mayor.
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 Guacolda 5	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 Los Vientos GNL	100.0	Limitado por control de suministro de GN_A. Causa informada: Por condiciones operativas de Electrogas, según IL 2025000930.
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.

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.
00:24	Transec	Línea de 110 kV Cardones - Magnetita cerrada, se recuperan los consumos de CM Magnetita.
01:25	Nexpertia	Línea de 100 kV Chuquicamata - 10 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058771.
06:31	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko interrupción forzada por protecciones, se pierden consumos de TAP Palestina, Tap Llanos, Estación de Bombeo 2, 3 y 4. Causa informada: Corte de conductor entre estructuras 336 y 337, según IF 2025003810.
06:31	Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins línea de 220 kV O'Higgins - Farellón interrupción forzada por protecciones.
06:58	Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins línea de 220 kV O'Higgins - Farellón cerrada.
07:09	On Group	C. Aguas Blancas genera en isla. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Aguas Blancas - Llanos.
07:09	Enel Green Power	C. PFV Las Salinas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058706.
07:15	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058373.
08:59	STN	Línea de 110 kV La Portada - Guardiamarina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Aparente hebras cortadas, se requiere una inspección visual exhaustiva estructura 47. Según SICF 2025059338.
09:03	Colbún	C. Candelaria U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Puesta en servicio de nuevo sistema SCADA ABB en SS/EE Candelaria, se requiere realizar pruebas efectivas de apertura y cierre sobre interruptores y desconectores de paño J7, según SDCF 2025059344.
09:07	Transec	S/E A. Jahuel banco de CC.EE. de 65 MVar interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Fusible operado produce desequilibrio de fases, según IF 2025003807.
09:52	Transec	S/E Temuco transformador N° 8 de 220/66/13.4 kV, 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por bloqueo de protección diferencial 87T8 asociada a transformador N° 8 de 220/66 kV. Según SICF 2025059404.
10:13	STS	S/E Masisa 52C2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender punto con temperatura en el 89C2-2. Nota: Coordinado con central Masisa (esta se encuentra con el SD curso forzoso 2025058572). Según SDCF 2025059421.
10:14	Enel Generación	C. Los Condores U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de foso de refrigeración colmatado, condición que impide la refrigeración de la unidad y por consecuencia, la partida, según SDCF 2025059566.
10:36	Scotta	C. Cumbres U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Operación del fusible que energiza la línea a bocatoma, según SDCF 2025059432.
11:00	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar apertura de puentes en estructuras 335 y 350 entre los Tap Estación Bombeo N°3 y Tap Palestina, según SDCF 2025059725.
11:04	Scotta	C. Cumbres U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025059432.
11:17	STN	Línea de 110 kV La Portada - Guardiamarina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Cancela SICF 2025059338.
11:29	Transec	S/E Charrúa banco de CC.EE de 65 MVar disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025058370.
11:29	Transec	S/E Charrúa barra N°1 de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025058371. Protección diferencial 87B queda normalizada.
11:41	AES Andes	S/E Radomiro Tomic interruptor JT2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por elevación de temperatura (punto caliente) en fase A del desconector 89JT2-1, se va a intervenir punto de conexión entre conductor y brazo móvil (peinetas), en donde se manifiesta temperatura superior a 30°C respecto de fases adyacentes, según SDCF 2025059524.
12:11	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Llaima - Pillanlelún con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia con LLEE, entre las estructuras 261 y 261A de la línea, según SICF 2025059545.
12:32	STS	S/E Masisa 52C2 cancelada solicitud de desconexión de curso Cancela SDCF 2025059421.
12:42	Comasa	C. Lautaro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y relleno de aceite en transformador elevador 30 MVA Unidad 1, según SDCF 2025059559.

Hora	Centro de Control	Observación
12:56	Transec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualqui con limitación. Causa informada: Queda sin teleprotección vía MMOO por falla en teleprotección TPMO 522 extremo Hualqui. Se mantiene en servicio normal teleprotección vía OPLAT. En caso de que también se pierda la teleprotección vía OPLAT, el esquema de protecciones de la línea podría operar en tiempos mayores a Zona 1. Según IL 2025001119.
12:56	Transec	Línea de 220 kV Maitencillo - Algarrobal 2 con limitación. Causa informada: Fuera de servicio teleprotección TPOP - 23 vía MMOO, en servicio normal TPOP - 24 vía OPLAT. De ocurrir una falla en TPOP - 24 implica que la línea quedará sin teleprotecciones pudiendo operar en tiempos mayores a zona 1. Según IL 2025001120.
14:35	Enel Generación	C. Antuco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar alarma de nivel mínimo estanques gravitacionales que surte de agua limpia de barrido de los sellos de ejes de ambas unidades más la red de incendio de la central Antuco. La alimentación agua a los sellos de la unidad se toma de sistema de respaldo, según SICF 2025059608.
14:36	Colbún	C. Nehuenco II con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se produce falla en termocupla de escape N°15, esta se va a indicación de -18°C. Se requiere revisar instrumento y realizar cambio si es necesario. Es indispensable realizar la intervención, ya que si falla una de las termocuplas adyacente se produce desconexión de la TG, según SICF 2025059609.
15:15	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Llama - Pillanlelún cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025059545.
15:44	Transec	S/E Alto Jahuel BB.CC. N°1 220 kV 65 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos para recuperar equilibrio eléctrico en banco de condensadores N°1, según SDCF 2025059601.
15:57	Comasa	C. Lautaro 2 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025059559.
16:47	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko tramo de línea O'Higgins - Estructura 350 cerrada, se recuperan los consumos de Tap Estación de Bombeo 2, Tap Llanos y Tap Palestina, según IF 2025003810.
17:03	Enel Generación	C. Antuco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025059608.
17:10	On Group	C. Aguas Blancas fuera de servicio en modo isla.
17:20	Transec	S/E Alto Jahuel BB.CC. N°1 220 kV 65 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según 2025059601. cancelada IF 2025003807.
17:41	Enel Generación	C. Los Cóndores U-1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según 2025059566.
17:42	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko tramo de línea Domeyko - Estructura 334 cerrada, se recuperan los consumos de Tap Estación de Bombeo 4 y Tap Estación de Bombeo 3. Queda indisponible tramo de línea Estructura 334 y estructura 350 (entre Tap Bombeos 3 y Palestina), según IF 2025003810. Queda inhabilitada la teleprotección S1 y S2 en ambos extremos de la línea, según IL 2025001126. Cancelada SDCF 2025059725.
18:16	Colbún	C. Candelaria U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025059344.
18:51	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lastarria - Pitrufquén 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de cadena de aisladores y Line Post con descarga, sin consumos afectados, según SDCF 2025059752.
19:33	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre con protección 87L sistema 2 bloqueada en ambos extremos. Causa informada: Indisponible función 87L sistema 2 por bloqueo lógico, debido a falla en canal de comunicación microonda. Queda disponible 87L del sistema 1, según IL 2025001123.
19:52	Celeoredes	S/E Candelaria con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol con paños J5, J6, J7 y J8, se delega operación local con tiempo de respuesta de 40 minutos aproximadamente, según IL 2025001122.
19:53	Enel Generación	C. Rapel U-5 disponible, cancelado IF 2025003788.
22:20	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lastarria - Pitrufquén 2 cerrada, cancelada SDCF 2025059752.
23:30	Colbún	CC Colbún con limitación por disponibilidad de Gas. Causa informada: Por recorte de volumen de gas argentino, no se cuenta con volumen la serie GN_A. Nehuenco 2 se debe mantener con GN_B, según IL 2025001124.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -601,1 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 979,5 [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.
15:02	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
15:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 31,6 [MW/m].
16:25	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.
17:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -36,2 [MW/m].
18:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
12:13	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Las Dunas Transformador N°2 220/6,9 kV de 40 MVA.
19:50	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Las Dunas 52DT1
19:58	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Las Dunas 52DT2

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		
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		
Cía. Minera Escondida	SS/EE Escondida, Sulfuros Domeyko y O'Higgins	27/05/2025	03:00		
RNE	C. PFV Sol del desierto y BESS del desierto datos scada	28/05/2025	06:00		
Celeoredes	CC Celeoredes todas las instalaciones pérdida de datos SCADA en forma intermitente.	28/05/2025	17:00		

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	27/05/2025	03:00		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	27/05/2025	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.	28/05/2025	00:22	28/05/2025	06:36
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.	28/05/2025	02:20	28/05/2025	06:06
CGE - Transmisión	S/E Talcahuano interruptor BT2 cerrado por control transferencia del transformador N°1 de 154/66 kV y 75 MVA de S/E Talcahuano.	28/05/2025	11:51		
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.	28/05/2025	17:33		

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		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	13/05/2025	12:39		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	23/05/2025	17:46	28/05/2025	08:27
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	27/05/2025	17:32	28/05/2025	08:27
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/05/2025	17:36	28/05/2025	08:25
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	27/05/2025	17:52	28/05/2025	01:05
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	28/05/2025	00:56		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	28/05/2025	00:56		
Transelec	Línea de 220 KV Canutillar - Puerto Montt 2	28/05/2025	00:57	28/05/2025	08:18
STS	Línea 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	28/05/2025	01:18	28/05/2025	07:25
Transelec	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	28/05/2025	03:16	28/05/2025	06:22
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	28/05/2025	03:23	28/05/2025	06:21
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	28/05/2025	07:50	28/05/2025	17:30
Transelec	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	28/05/2025	13:10	28/05/2025	17:02
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	28/05/2025	13:12	28/05/2025	16:31
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	28/05/2025	16:41		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/05/2025	17:36		