

INFORME DIARIO

Miércoles 21 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	0.0	172.9	GNP		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	612.1	622.5	+1.70 %		PMG HP Llaquereo	36.3	42.2	+16.11 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	189.2	243.6	+28.76 %		PMG HP MC1	191.1	199.1	+4.20 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	10.7	492.4	+4521.18 %		PMG HP MC2	54.4	48.8	-10.24 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	54.3	56.0	+3.20 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.5	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	57.0	-20.83 %	PMG
BESS Capricornio	192.0	66.3	-65.49 %		PMG HP Nalcas	120.6	110.4	-8.40 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	127.9	135.6	+6.02 %	PMG
BESS Coya	615.8	564.2	-8.37 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	0.0	47.6	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	31.7	30.0	-5.27 %		PMG HP Pulelfu	220.0	18.9	-91.40 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	110.6	-7.92 %	RO	PMG HP Punta del Viento	0.0	11.7	-	PMG
BESS El Manzano	120.0	117.9	-1.79 %		PMG HP Renaico	111.7	140.9	+26.19 %	PMG
BESS La Cabaña	82.0	100.7	+22.74 %		PMG HP Río Huasco	0.0	28.3	-	PMG
BESS María Elena	42.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	61.5	77.8	+26.49 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	570.0	699.4	+22.71 %		PMG PFV Alto del Sol	8.7	38.4	+339.70 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	548.1	GNP		PMG PFV Antay	43.8	57.9	+32.17 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	5.0	-14.17 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	169.7	240.1	+41.50 %		PMG PFV Caracas II	32.5	49.3	+51.88 %	PMG
BESS San Andrés	105.0	195.3	+86.00 %		PMG PFV Castilla	9.1	10.1	+10.66 %	PMG
BESS Tamaya	335.3	471.5	+40.62 %		PMG PFV Chercan	45.8	45.4	-0.98 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.7	+42279.28 %		PMG PFV De los Andes	60.0	33.1	-44.84 %	PMG
BESS del Desierto	799.0	496.0	-37.92 %		PMG PFV Del Desierto	55.1	49.6	-9.98 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	48.4	44.8	-7.30 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	324.7	-15.46 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2126.1	2127.0	+0.04 %	MM, RO	PMG PFV Espiga de Oro	3.8	11.0	+187.66 %	PMG
HE Antuco	4615.0	3894.9	-15.60 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3127.8	2432.0	-22.25 %		PMG PFV Llançay	7.2	44.3	+515.28 %	PMG
HE Cipreses	927.1	1055.1	+13.81 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	4.6	4.3	-6.56 %	PMG, P
HE Colbún	1674.0	2722.0	+62.60 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	46.2	42.6	-7.81 %	PMG
HE El Toro	8693.6	6595.6	(*) -24.13 %	RO	PMG PFV Machicura	51.2	38.9	-24.02 %	PMG
HE Los Córdobes	0.0	27.2	GNP	RO	PMG PFV North West	60.5	53.5	-11.56 %	PMG
HE Machicura	446.4	457.0	+2.37 %	LF	PMG PFV Palermo	5.8	42.3	+632.58 %	PMG
HE Pangué	1920.1	2736.3	+42.51 %	RO	PMG PFV Pataguilla	36.4	44.1	+21.00 %	PMG
HE Pehuenche	2829.8	3134.4	+10.76 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	849.3	839.5	-1.15 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.4	11.5	+0.35 %	PMG
HE Ralco	4650.6	2795.8	(*) -39.88 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.2	0.3	+76.47 %	PMG
HE Rapel	1135.6	1109.2	-2.32 %	MM, LF	PMG PFV Puerto Seco	66.9	0.0	-100.00 %	PMG
HP Abanico	718.0	702.4	-2.17 %	RO	PMG PFV Quilmo	8.7	36.7	+322.30 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	231.3	424.3	+83.42 %	MM, RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	144.0	226.5	+57.29 %	
HP Capullo	270.6	275.9	+1.95 %	
HP Carilafquen	240.0	139.2	-42.01 %	
HP Chacabuquito	187.2	231.0	+23.40 %	
HP Chacayes	1215.5	1064.6	-12.41 %	
HP Chapiquina	0.0	81.0	GNP	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	228.0	227.3	-0.32 %	
HP Curillinke	1066.4	1164.5	+9.20 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	141.0	172.2	+22.13 %	
HP El Pinar	0.0	25.4	GNP	P
HP Florida II	89.0	162.5	+82.58 %	
HP Guayacán	186.2	131.4	-29.47 %	
HP Hornitos	295.0	284.2	-3.66 %	
HP Isla	855.2	930.7	+8.83 %	
HP Itata	144.0	142.4	-1.11 %	RO
HP Juncal	168.0	182.9	+8.87 %	
HP La Confluencia	700.0	720.2	+2.88 %	RO
HP La Higuera	935.0	1062.2	+13.60 %	
HP La Mina	223.5	52.8	-76.37 %	
HP Laja I	403.0	341.8	-15.18 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	157.8	-26.94 %	
HP Loma Alta	475.1	468.3	-1.43 %	RO
HP Los Hierros	384.0	450.9	+17.42 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	60.9	62.8	+3.13 %	RO
HP Los Quilos	336.0	414.5	+23.36 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	27.7	+15.50 %	
HP Mampil	283.0	233.8	-17.40 %	
HP Mocho	285.9	269.4	-5.76 %	
HP Palmucho	593.7	591.2	-0.41 %	
HP Peuchen	324.0	265.2	-18.15 %	
HP Providencia	168.0	113.2	-32.62 %	
HP Pullinke	406.0	384.6	-5.28 %	
HP Puntilla	226.3	327.2	+44.59 %	RO
HP Queltehues	776.2	804.4	+3.64 %	RO
HP Quilleco	1226.2	956.0	-22.04 %	
HP Río Picoiquen	123.0	99.3	-19.29 %	
HP Rucatayo	939.0	947.8	+0.94 %	
HP Rucue	2853.8	2315.0	-18.88 %	RO
HP Río Colorado	43.2	64.0	+48.15 %	
HP San Andres	127.2	115.1	-9.53 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	43.2	-	PMG
PMG PFV SDGx01	2.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	55.0	49.2	-10.50 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	25.9	35.8	+38.16 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezia	29.5	41.7	+41.17 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	7.2	14.5	+102.10 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	49.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	107.0	105.4	-1.48 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4874.1	4924.5	+1.04 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	558.9	220.7	-60.52 %	
TER Arauco MAPA	960.0	1135.4	+18.27 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
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	2989.9	3414.1	+14.19 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	844.5	159.7	-81.09 %	DF, LF
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	205.7	49.9	-75.74 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	543.4	471.8	-13.18 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	238.4	+98.67 %	
TER Campiche	4210.4	4782.0	+13.57 %	
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	752.0	810.8	+7.82 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	80.7	119.2	+47.66 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.2	124.7	+2.03 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	379.3	190.9	-49.67 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	497.7	661.2	+32.84 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	226.0	144.6	-36.02 %		TER Cholguán	176.3	184.0	+4.36 %	
PE Aurora	547.5	794.0	+45.03 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	387.5	131.0	-66.18 %		TER Cochrane-CCH1	4316.0	4442.3	+2.93 %	RO
PE Cabo Leones 2	377.1	97.7	-74.10 %		TER Cochrane-CCH2	4438.0	4500.9	+1.42 %	RO
PE Cabo Leones 3	530.6	162.9	-69.30 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	108.0	-82.88 %	RO
PE Calama	784.1	517.6	-33.99 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1223.0	+148.58 %	
PE Campo Lindo	453.3	506.3	+11.68 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	99.0	108.7	+9.79 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	618.3	699.1	+13.07 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	174.4	376.8	+116.08 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	858.4	588.7	-31.41 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cuel	136.5	197.7	+44.84 %		TER Combarbala	0.0	0.0	GNP	
PE El Arrayán	1219.8	1690.0	+38.54 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	57.9	86.8	+49.95 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	582.4	171.9	-70.48 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	797.0	222.6	-72.07 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1161.0	323.2	-72.17 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	649.2	817.0	+25.85 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	402.4	465.6	+15.71 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	223.7	311.9	+39.41 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	37.6	8.4	-77.79 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	499.7	726.7	+45.44 %		TER Energía Pacífico	374.4	348.0	-7.06 %	RO
PE Lomas de Duqueco	378.6	505.3	+33.47 %	RO	TER Escuadrón	16.4	31.5	+91.83 %	LF
PE Los Buenos Aires	172.5	203.5	+17.94 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	230.6	354.6	+53.75 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	284.2	1031.6	+263.06 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	697.1	1007.8	+44.57 %		TER Guacolda 1	2163.2	2076.7	-4.00 %	LF, RO
PE Malleco Norte	867.1	1146.3	+32.20 %		TER Guacolda 2	2284.5	2266.4	-0.79 %	LF, RO
PE Malleco Sur	970.7	1248.9	+28.66 %		TER Guacolda 3	2651.0	2726.0	+2.83 %	RO
PE Manantiales	176.8	199.6	+12.89 %		TER Guacolda 4	2634.7	2684.2	+1.88 %	RO
PE Mesamavida	349.3	501.9	+43.67 %		TER Guacolda 5	2613.2	2469.5	-5.50 %	RO
PE Monte Redondo	409.3	445.9	+8.94 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	238.8	313.5	+31.26 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	752.8	922.5	+22.54 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	1.1	GNP		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	452.6	437.6	-3.31 %		TER IEM	5606.1	6427.5	+14.65 %	
PE Punta Sierra	1451.5	1610.5	+10.95 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1225.7	692.7	-43.49 %	P	TER Kelar GNL	4163.1	3964.5	-4.77 %	
PE Renaico	569.3	621.2	+9.13 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	877.4	1192.2	+35.88 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1227.2	1314.6	+7.13 %		TER Lautaro I	480.3	398.8	-16.97 %	RO
PE San Juan	392.6	117.2	-70.15 %	RO	TER Lautaro II	439.0	385.8	-12.11 %	RO
PE San Matías	595.7	625.0	+4.92 %		TER Llanos Blancos	0.9	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro	190.6	204.5	+7.31 %		TER Loma Los Colorados II	516.0	281.2	-45.51 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	199.7	314.4	+57.43 %	
PE Sarco	361.3	64.3	-82.19 %	
PE Sierra Gorda Este	888.5	698.4	-21.39 %	RO
PE Talinay Oriente	758.4	1070.5	+41.16 %	
PE Talinay Poniente	1002.9	1113.5	+11.02 %	
PE Taltal	159.9	82.4	-48.46 %	
PE Tchamma	1416.2	1412.2	-0.28 %	
PE Tolpan Sur	601.8	870.4	+44.64 %	
PE Totoral	238.8	377.5	+58.09 %	RO
PE Ucuquer 2	105.4	76.9	-27.07 %	
PE Valle de los Vientos	438.4	290.4	-33.75 %	
PFV Almeyda	298.8	276.3	-7.53 %	RO
PFV Andes Solar	130.7	125.9	-3.66 %	
PFV Andes Solar II-A	231.4	463.1	+100.15 %	
PFV Andes Solar II-B	55.8	382.3	+585.05 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	192.6	448.5	+132.85 %	
PFV Atacama Solar II	968.0	827.4	-14.53 %	
PFV Azabache	320.3	372.2	+16.19 %	
PFV Bolero	0.0	0.0	-	MM
PFV CEME 1	2371.0	1967.0	-17.04 %	LF
PFV Campos del Sol	2587.5	2170.1	-16.13 %	
PFV Capricornio	213.6	95.0	-55.55 %	
PFV Carrera Pinto	461.6	320.3	-30.60 %	
PFV Cerro Dominador	439.7	583.8	+32.77 %	
PFV Chañares	170.4	185.7	+8.98 %	
PFV Conejo	594.7	584.6	-1.70 %	
PFV Coya	473.1	357.1	-24.53 %	
PFV Desierto de Atacama	1247.7	735.0	-41.09 %	P
PFV Diego de Almagro	138.9	117.7	-15.25 %	
PFV Diego de Almagro Sur	972.5	1096.3	+12.73 %	
PFV Domeyko	779.6	601.9	-22.80 %	
PFV Don Humberto	272.4	309.4	+13.58 %	
PFV Doña Antonia	210.0	62.9	-70.03 %	
PFV Doña Carmen	102.0	137.8	+35.09 %	
PFV El Aguila	12.8	6.3	-50.62 %	
PFV El Manzano	278.9	379.5	+36.06 %	
PFV El Pelicano	180.2	500.5	+177.77 %	
PFV El Romero	217.5	521.9	+139.95 %	
PFV Elena	426.4	414.3	-2.84 %	
PFV Finis Terrae	1471.5	1663.9	+13.07 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	876.7	679.3	-22.52 %	RO
PFV Guanchoi	285.9	237.0	-17.09 %	RO
PFV Huatacondo	503.7	496.0	-1.53 %	
PFV Jama	393.7	239.0	-39.31 %	
PFV Javiera	342.5	355.7	+3.86 %	
PFV LOS NARANJOS	48.0	0.0	-100.00 %	
PFV La Cruz Solar	347.3	344.3	-0.88 %	
PFV La Huayca II	10.1	7.8	-22.57 %	

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	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	225.5	171.2	-24.08 %	
TER Mejillones-CTA	0.0	1556.7	(*)GNP	
TER Mejillones-CTH	3285.5	3129.6	-4.75 %	
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	0.0	0.0	-	MM
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	-	DF
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	2968.2	2699.0	-9.07 %	
TER Nehuenco I Gas Arg	1452.2	2162.0	+48.88 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	6726.0	5629.0	-16.31 %	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	1717.0	(*)GNP	
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	1086.2	-11.26 %	
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	5901.5	5800.0	-1.72 %	
TER Nueva Ventanas	3978.7	3316.0	-16.66 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	531.0	+30.15 %	
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	157.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	143.2	201.6	+40.74 %	
PFV La Silla	6.6	8.0	+22.37 %	
PFV Lalackama	284.8	326.8	+14.77 %	
PFV Lalackama II	87.2	100.4	+15.08 %	
PFV Las Salinas	1626.8	1236.2	-24.01 %	
PFV Leyda	476.0	258.8	-45.64 %	P
PFV Llano de Llampos	492.8	509.3	+3.34 %	
PFV Los Loros	294.7	263.7	-10.52 %	
PFV Luz del Norte	856.5	702.5	-17.98 %	LF
PFV Malgarida	1252.1	1174.2	-6.22 %	RO
PFV María Elena	35.0	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	629.5	693.5	+10.16 %	
PFV Nuevo Quillagua	68.4	596.0	+771.64 %	
PFV Nuevo Quillagua II	760.7	368.7	-51.54 %	
PFV Pampa Camarones	45.0	42.6	-5.24 %	
PFV Pampa Solar Norte	363.8	362.7	-0.32 %	
PFV Pampa Tigre	661.0	693.0	+4.85 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	43.3	41.0	-5.43 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	105.7	83.9	-20.68 %	
PFV Quilapilun	463.2	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	864.4	773.6	-10.50 %	LF
PFV Salvador	60.7	21.9	-63.92 %	RO
PFV San Andres	41.7	4.9	-88.15 %	LF
PFV San Pedro	689.7	561.7	-18.55 %	
PFV Santa Isabel	969.0	889.3	-8.23 %	LF
PFV Santiago	449.3	373.3	-16.90 %	
PFV Sol de Lila	154.9	122.0	-21.25 %	LF
PFV Sol de los Andes	729.6	528.2	-27.60 %	
PFV Sol del Desierto	1097.3	1015.1	-7.49 %	
PFV Taira	1443.0	1270.9	-11.93 %	
PFV Tamango	242.1	110.7	-54.28 %	
PFV Tamarico Etapa 2	101.3	801.1	+690.79 %	
PFV Tamaya Solar	249.6	226.2	-9.37 %	
PFV Uribe Solar	339.1	155.0	-54.30 %	
PFV Usya	226.6	240.2	+5.98 %	
PFV Valle Escondido	602.7	520.4	-13.66 %	LF
PFV Valle del Sol	900.4	974.4	+8.22 %	
PFV Willka	819.0	613.7	-25.06 %	
PMG Cauquenes	24.7	40.0	+61.67 %	PMG
PMG HP Aillin	7.3	9.1	+24.03 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.1	28.8	+2.47 %	PMG, RO
PMG HP Callao	60.9	48.4	-20.50 %	PMG
PMG HP Carena	162.3	170.0	+4.74 %	PMG, DF, RO
PMG HP Chiburgo	24.0	114.0	+375.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Corrales	0.0	47.0	-	PMG
PMG HP Correntoso	172.8	166.1	-3.87 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.08 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	127.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5943.8	7129.8	(*) +19.95 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.9	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	1066.4	1306.5	+22.51 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	169.1	-53.06 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	36.2	GNP	
TER Teno Gas GLP	22.8	36.9	+61.84 %	
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	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	686.0	GNP	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	9.1	21.6	+137.36 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina Diésel	130.3	0.0	-100.00 %	
TER Ujina HFO	120.3	0.0	-100.00 %	
TER Valdivia	493.9	449.3	-9.03 %	
TER Viñales	476.9	406.2	-14.83 %	
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	50.4	47.4	-5.95 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	DF
Total	210853.6	211191.4	+0.16 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	7.0	16.8	+140.66 %
PMGD HP Allipén	54.4	57.9	+6.44 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	20.0	-10.09 %
PMGD HP Arrayán	-	2.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	78.8	68.5	-12.99 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	31.9	37.8	+18.37 %
PMGD HP Caliboro	14.2	20.8	+46.03 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	74.5	77.4	+3.88 %
PMGD HP Collil	153.2	125.2	-18.28 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	3.4	-
PMGD HP Cumpeo	60.8	76.9	+26.38 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.3	-2.15 %
PMGD HP Dongo	110.3	94.1	-14.66 %
PMGD HP Donguil	4.6	5.5	+19.32 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	11.1	-
PMGD HP El Agrio	13.9	16.7	+20.31 %
PMGD HP El Arrayán	-	11.5	-
PMGD HP El Atajo	15.6	18.1	+16.26 %
PMGD HP El Brinco	1.7	1.9	+10.66 %
PMGD HP El Canelo	56.2	58.2	+3.50 %
PMGD HP El Colorado	46.7	40.5	-13.31 %
PMGD HP El Diuto	30.9	51.8	+67.52 %
PMGD HP El Galpón	18.8	27.2	+44.92 %
PMGD HP El Llano	5.2	2.4	-53.80 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	9.7	10.7	+10.64 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	10.0	26.3	+163.38 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	142.2	124.7	-12.28 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	2.8	+2.50 %
PMGD HP La Compañía II	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña	7.9	8.5	+7.40 %
PMGD HP La Montaña II	16.4	18.5	+12.49 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.6	9.4	+9.68 %
PMGD HP Las Flores	63.7	67.6	+6.13 %
PMGD HP Las Vertientes	34.3	39.0	+13.57 %
PMGD HP Los Bajos	96.8	83.2	-14.03 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	16.1	-20.41 %
PMGD HP Los Corrales II	19.6	20.8	+6.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	40.7	47.6	+17.20 %
PMGD PFV Lo Miranda	18.5	11.5	-37.80 %
PMGD PFV Lo Sierra	2.2	13.5	+504.48 %
PMGD PFV Lockma	59.0	61.3	+3.92 %
PMGD PFV Loica	4.0	11.7	+194.70 %
PMGD PFV Loma Tendida	11.7	12.4	+5.73 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.0	7.3	+4.45 %
PMGD PFV Loncura	9.0	43.7	+384.04 %
PMGD PFV Loreto	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Banos	23.6	12.6	-46.67 %
PMGD PFV Los Cisnes	18.6	32.2	+73.52 %
PMGD PFV Los Gorriones	11.2	14.0	+25.92 %
PMGD PFV Los Jotes	13.3	11.9	-10.38 %
PMGD PFV Los Lagos	2.2	8.5	+287.67 %
PMGD PFV Los Libertadores	23.7	31.3	+32.07 %
PMGD PFV Los Lirios	35.1	42.3	+20.56 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.2	9.2	+119.29 %
PMGD PFV Los Molinos	43.3	53.0	+22.40 %
PMGD PFV Los Morros I	6.8	8.4	+23.93 %
PMGD PFV Los Nogales	16.0	23.9	+49.31 %
PMGD PFV Los Paltos	9.4	9.6	+2.55 %
PMGD PFV Los Patos	10.1	12.6	+25.15 %
PMGD PFV Los Perales	2.3	11.8	+425.03 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	5.3	7.7	+44.38 %
PMGD PFV Los Tauretes	14.0	11.6	-17.12 %
PMGD PFV Los Tilos	17.4	14.8	-14.91 %
PMGD PFV Los Tordos	12.9	21.7	+68.38 %
PMGD PFV Luce Solar	8.8	11.3	+28.52 %
PMGD PFV Luders	13.1	10.0	-23.66 %
PMGD PFV Lumbreras	7.1	14.5	+103.66 %
PMGD PFV Luna	8.9	10.3	+15.84 %
PMGD PFV Luna del Norte	9.8	14.2	+44.44 %
PMGD PFV Macao	37.7	41.0	+8.76 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.6	7.4	-1.72 %
PMGD PFV Maikono	2.3	11.5	+393.16 %
PMGD PFV Maimalicán	44.9	53.9	+19.95 %
PMGD PFV Maitenlahue	2.0	10.6	+436.55 %
PMGD PFV Malaquita II	51.5	48.0	-6.72 %
PMGD PFV Malinke	3.6	10.6	+196.92 %
PMGD PFV Malloco	11.2	12.2	+8.47 %
PMGD PFV Malvilla	5.0	13.1	+163.98 %
PMGD PFV Manao	12.0	12.2	+1.16 %
PMGD PFV Mandinga	12.2	25.1	+106.41 %
PMGD PFV Marambio	3.8	10.3	+169.27 %
PMGD PFV Marañon	62.9	60.8	-3.34 %
PMGD PFV Marchigue II	42.1	29.2	-30.58 %
PMGD PFV Marchigue VII	3.2	10.2	+221.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	18.9	18.4	-2.60 %
PMGD HP Los Padres	2.9	3.3	+16.07 %
PMGD HP Los Portones	16.0	16.8	+5.20 %
PMGD HP MSA-I	66.7	70.2	+5.30 %
PMGD HP Maisán	4.9	3.9	-19.52 %
PMGD HP Mallarauco	73.8	65.0	-11.95 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.3	-
PMGD HP Melo	29.1	41.5	+42.55 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.3	8.7	+102.94 %
PMGD HP Muchi	13.9	14.9	+6.84 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.2	9.6	+17.10 %
PMGD HP Palmar	84.0	89.5	+6.50 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.5	20.9	+1.82 %
PMGD HP Pichilonco	27.1	27.5	+1.23 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	16.7	16.4	-1.37 %
PMGD HP Purísima	8.8	9.1	+2.55 %
PMGD HP Quillaileo	8.2	7.5	-8.07 %
PMGD HP Reca	36.8	40.0	+8.57 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	20.3	15.1	-25.74 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	90.5	-
PMGD HP Santa Elena	35.1	31.7	-9.60 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.7	+0.14 %
PMGD HP Sauce Andes	6.5	7.4	+14.23 %
PMGD HP Trailelfú	43.7	37.4	-14.49 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.7	28.0	+390.25 %
PMGD HP Tranquil	67.6	65.1	-3.73 %
PMGD HP Truful Truful	17.7	18.3	+3.49 %
PMGD PE El Arrebol	63.1	98.2	+55.68 %
PMGD PE El Nogal	57.7	83.6	+44.75 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	27.8	17.9	-35.80 %
PMGD PE Lebu III	18.2	11.6	-36.62 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	39.6	88.7	+123.87 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	39.1	42.4	+8.31 %
PMGD PFV Albatros	4.1	6.8	+64.96 %
PMGD PFV Albor Solar	12.5	24.0	+91.63 %
PMGD PFV Alcaldesa	18.6	26.7	+43.64 %
PMGD PFV Alcon Solar	8.7	24.4	+179.84 %
PMGD PFV Aldebaran	2.5	27.3	+975.59 %
PMGD PFV Alhué	6.1	29.8	+385.64 %
PMGD PFV Alianza	22.7	22.9	+1.15 %
PMGD PFV Alicahue	17.2	12.8	-25.52 %
PMGD PFV Alto Bellavista	10.5	9.7	-8.26 %
PMGD PFV Alto Solar	9.5	6.2	-34.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	6.8	18.0	+163.16 %
PMGD PFV Marín	14.2	24.9	+76.06 %
PMGD PFV María Dolores	51.7	42.2	-18.39 %
PMGD PFV María Pinto	6.6	12.4	+86.45 %
PMGD PFV Meco Chillán	5.6	27.4	+390.14 %
PMGD PFV Meli	30.6	33.5	+9.51 %
PMGD PFV Membrillo	8.8	10.9	+24.23 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.2	13.7	+65.86 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	9.8	13.3	+36.51 %
PMGD PFV Mitchi	48.3	43.2	-10.64 %
PMGD PFV Montt	10.2	12.3	+20.59 %
PMGD PFV Mora	-	13.5	-
PMGD PFV Mostazal	23.5	24.0	+1.91 %
PMGD PFV Moya	44.0	41.7	-5.30 %
PMGD PFV Mutupín	9.0	44.0	+389.11 %
PMGD PFV Nahuén	43.3	39.3	-9.17 %
PMGD PFV Nan	12.8	29.6	+130.45 %
PMGD PFV Nazarino Verano	8.6	9.8	+14.32 %
PMGD PFV Newentun	11.1	30.7	+175.88 %
PMGD PFV Nihue	2.1	9.1	+339.32 %
PMGD PFV Norte Chico	9.9	4.3	-56.26 %
PMGD PFV Ocoa	15.5	14.3	-7.81 %
PMGD PFV Olivia	13.1	12.0	-8.17 %
PMGD PFV Olivier	11.5	9.6	-16.32 %
PMGD PFV Olivillo	9.1	38.4	+320.35 %
PMGD PFV Orion	2.6	11.0	+330.20 %
PMGD PFV Orquidea Solar	13.5	12.0	-11.32 %
PMGD PFV Ovalle Norte	37.1	37.1	-0.05 %
PMGD PFV Ovejería	28.5	20.1	-29.38 %
PMGD PFV PAS1	71.6	65.0	-9.19 %
PMGD PFV PSF El Peral	45.6	50.1	+9.82 %
PMGD PFV PSF Horizonte	24.8	26.9	+8.69 %
PMGD PFV PVP La Rosa	11.5	11.9	+3.30 %
PMGD PFV PVP Unihue	5.9	10.6	+79.80 %
PMGD PFV Pachira	14.0	43.0	+208.46 %
PMGD PFV Paillihue	15.9	43.1	+170.48 %
PMGD PFV Paine	67.0	59.8	-10.80 %
PMGD PFV Palto Sunlight	8.7	41.8	+381.34 %
PMGD PFV Pama	9.8	9.5	-2.76 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	13.8	16.3	+17.57 %
PMGD PFV Panquehue II	23.5	25.2	+7.46 %
PMGD PFV Paraguay	27.5	33.3	+21.02 %
PMGD PFV Paraná	10.8	8.7	-19.37 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.1	11.7	+453.77 %
PMGD PFV Parque Curicura	27.7	37.8	+36.13 %
PMGD PFV Parque El Olivar	14.1	42.0	+198.58 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	33.7	34.5	+2.28 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	21.3	22.2	+4.61 %
PMGD PFV Parque La Colonia	43.6	48.2	+10.51 %
PMGD PFV Parque La Travesía	12.6	44.2	+249.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.2	9.0	+73.46 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	17.6	21.5	+21.94 %
PMGD PFV Amparo del Sol	8.4	11.3	+34.64 %
PMGD PFV Anakena	59.4	57.0	-3.99 %
PMGD PFV Ancahual	21.3	27.5	+28.79 %
PMGD PFV Antonia	5.9	11.2	+89.38 %
PMGD PFV Argomedo	33.5	37.3	+11.57 %
PMGD PFV Arica	36.6	47.9	+30.91 %
PMGD PFV Ariztía	5.8	9.0	+55.02 %
PMGD PFV Armazones	30.7	24.8	-19.12 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.2	11.3	+11.32 %
PMGD PFV Astillas	54.1	42.0	-22.31 %
PMGD PFV Avel Solar	18.9	40.6	+115.26 %
PMGD PFV Avellano	12.9	25.7	+98.53 %
PMGD PFV Aviles	4.9	32.7	+570.43 %
PMGD PFV Axel Solar	13.7	12.1	-11.50 %
PMGD PFV Ayla	42.2	46.0	+8.83 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	12.6	11.7	-7.15 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	40.6	37.4	-7.98 %
PMGD PFV Bellavista	10.4	10.1	-3.74 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	28.4	28.4	-0.25 %
PMGD PFV Berrueco	7.7	35.8	+362.40 %
PMGD PFV Blu	4.9	16.6	+242.68 %
PMGD PFV Buenas Yervas	34.1	41.0	+20.33 %
PMGD PFV Bulnes	8.7	42.1	+384.79 %
PMGD PFV Bulnes Barones	2.4	10.4	+325.93 %
PMGD PFV Bérnago	9.4	12.9	+36.97 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	13.3	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	47.1	41.7	-11.48 %
PMGD PFV Cabilsol	15.0	13.9	-7.16 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.5	+181.25 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	31.4	-31.22 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	53.9	52.3	-2.91 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.9	-
PMGD PFV Calama	64.2	62.6	-2.49 %
PMGD PFV Calle Larga	9.5	12.8	+35.16 %
PMGD PFV Candelaria Solar	13.2	15.0	+13.81 %
PMGD PFV Canelillo	12.9	12.7	-1.24 %
PMGD PFV Canesa	9.0	11.6	+28.89 %
PMGD PFV Canquén	1.2	1.7	+34.81 %
PMGD PFV Cantera	1.5	8.0	+451.03 %
PMGD PFV Cantillana	38.2	42.0	+9.87 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.5	3.7	-16.70 %
PMGD PFV Caracoles	12.7	0.0	-99.81 %
PMGD PFV Caranca	11.4	12.6	+11.10 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	27.5	31.1	+13.10 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	8.1	39.3	+385.08 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	7.8	16.0	+106.44 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	49.3	24.1	-51.12 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	27.0	26.7	-1.26 %
PMGD PFV Pastrán	60.6	54.9	-9.43 %
PMGD PFV Patagua	19.2	42.9	+122.97 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	35.5	37.8	+6.47 %
PMGD PFV Pedreros	10.1	7.5	-25.74 %
PMGD PFV Pegasus	2.5	11.3	+353.82 %
PMGD PFV Pellin	23.3	32.4	+38.72 %
PMGD PFV Pelumpen	2.8	5.1	+85.82 %
PMGD PFV Penaflor	37.0	40.1	+8.35 %
PMGD PFV Pencahue	19.5	29.1	+49.23 %
PMGD PFV Pencahue Este	5.8	9.6	+66.21 %
PMGD PFV Pepa	39.5	42.0	+6.43 %
PMGD PFV Pequen	8.6	12.4	+44.11 %
PMGD PFV Peralillo	11.8	14.5	+22.63 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	19.8	9.1	-54.12 %
PMGD PFV Pesaro	4.1	11.9	+192.36 %
PMGD PFV Pica	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pichon	2.7	10.8	+298.15 %
PMGD PFV Picunche	43.0	52.1	+21.20 %
PMGD PFV Piduco	8.7	13.8	+58.24 %
PMGD PFV Pilipilen	8.6	13.5	+56.63 %
PMGD PFV Piquero	9.4	47.3	+401.94 %
PMGD PFV Pirque	6.6	12.3	+85.76 %
PMGD PFV Pitotoy	9.5	12.4	+30.79 %
PMGD PFV Pitra	5.2	13.2	+152.98 %
PMGD PFV Placilla	30.0	31.0	+3.27 %
PMGD PFV Playerito	9.4	12.4	+31.99 %
PMGD PFV Playero	9.5	12.0	+26.74 %
PMGD PFV Playeron	8.3	11.9	+43.46 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	41.9	37.7	-10.09 %
PMGD PFV Plomo Verano	11.3	11.4	+1.33 %
PMGD PFV Población	9.1	12.5	+36.92 %
PMGD PFV Pocillas	6.7	11.9	+78.08 %
PMGD PFV Pomuyeto	2.4	12.9	+447.88 %
PMGD PFV Portezuelo	14.0	11.5	-18.33 %
PMGD PFV Pretty Field	9.8	12.8	+31.38 %
PMGD PFV Puangue	8.6	21.3	+148.20 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.7	12.6	+17.23 %
PMGD PFV Pueblo Seco	9.5	35.6	+274.24 %
PMGD PFV Puelche	5.2	11.2	+115.00 %
PMGD PFV Puente Solar	11.1	11.7	+4.86 %
PMGD PFV Pullalli	10.5	11.2	+6.86 %
PMGD PFV Punta Baja	4.2	9.4	+122.38 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	59.5	49.5	-16.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	31.8	27.1	-14.63 %
PMGD PFV Casuto	8.8	10.4	+17.95 %
PMGD PFV Catemu	6.8	8.8	+28.82 %
PMGD PFV Cato Solar	2.1	10.7	+405.21 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	-	43.4	-
PMGD PFV Cauquenes	6.8	11.3	+67.46 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	25.4	40.4	+59.11 %
PMGD PFV Cefalu Solar	2.1	12.0	+474.64 %
PMGD PFV Centauro Solar	7.8	32.2	+313.62 %
PMGD PFV Cetus	9.0	10.1	+12.08 %
PMGD PFV Chacabuco	47.2	48.6	+2.88 %
PMGD PFV Chacaico	12.1	27.7	+128.42 %
PMGD PFV Chalinga	12.2	10.7	-12.54 %
PMGD PFV Champa	16.4	43.3	+163.88 %
PMGD PFV Chancon	9.9	10.8	+9.29 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.7	17.1	+2.15 %
PMGD PFV Chequen Solar	39.5	35.9	-9.26 %
PMGD PFV Chicauma Verano	39.2	43.1	+10.11 %
PMGD PFV Chilener	2.4	8.4	+243.44 %
PMGD PFV Chillán Huambali	2.2	10.1	+367.13 %
PMGD PFV Chimbarongo	11.4	7.9	-31.05 %
PMGD PFV Chinchorro	45.0	34.4	-23.55 %
PMGD PFV Cholguan	5.8	8.9	+55.03 %
PMGD PFV Chuchiñi	8.4	12.2	+45.08 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	10.6	33.3	+214.37 %
PMGD PFV Citrino	7.1	10.9	+53.52 %
PMGD PFV Ckilir	64.4	65.6	+1.82 %
PMGD PFV Clementina	24.7	23.0	-6.92 %
PMGD PFV Cocharcas	2.1	10.3	+383.96 %
PMGD PFV Cocinillas	13.2	12.3	-6.81 %
PMGD PFV Coinco	10.3	11.6	+13.06 %
PMGD PFV Colchagua	4.5	12.1	+170.63 %
PMGD PFV Colibri	1.5	4.2	+184.35 %
PMGD PFV Colina	47.1	43.3	-8.06 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	10.1	10.9	+8.23 %
PMGD PFV Condor Chepica	11.8	14.4	+22.00 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.2	12.0	+6.96 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.1	11.9	+47.03 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.7	5.0	-25.22 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	11.9	31.9	+168.82 %
PMGD PFV Covadonga	54.4	59.8	+9.95 %
PMGD PFV Coyunche	7.2	11.8	+64.39 %
PMGD PFV Crucero	15.7	9.5	-39.43 %
PMGD PFV Cruz	15.0	14.2	-5.54 %
PMGD PFV Curacavi	12.2	12.1	-0.82 %
PMGD PFV Curaco	38.5	42.6	+10.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Queltehue	9.3	12.3	+32.37 %
PMGD PFV Quemados	27.3	28.5	+4.36 %
PMGD PFV Quetena	51.8	54.5	+5.15 %
PMGD PFV Quillay	5.4	11.7	+118.47 %
PMGD PFV Quilmo Solar	5.2	17.9	+243.46 %
PMGD PFV Quinantu	47.5	11.5	-75.79 %
PMGD PFV Quinta	11.0	13.5	+22.98 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	4.3	11.9	+175.87 %
PMGD PFV RDCL SAN	7.8	38.5	+395.88 %
PMGD PFV REN	8.6	26.9	+210.76 %
PMGD PFV RLA	8.3	12.6	+51.57 %
PMGD PFV Ranguil	8.8	12.7	+43.86 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	6.7	10.8	+60.21 %
PMGD PFV Rauquen	28.2	31.8	+12.76 %
PMGD PFV Rcu	18.5	24.9	+34.60 %
PMGD PFV Recoleta	45.1	25.1	-44.33 %
PMGD PFV Rengo	28.6	32.5	+13.46 %
PMGD PFV Rexner	12.1	12.0	-0.30 %
PMGD PFV Rimini	14.5	45.1	+211.61 %
PMGD PFV Rinconada	31.3	25.8	-17.58 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	7.2	0.0	-99.72 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.7	8.9	-46.72 %
PMGD PFV Rodeo	9.5	9.3	-1.90 %
PMGD PFV Roma	10.4	11.5	+10.82 %
PMGD PFV Romería	26.3	30.5	+16.03 %
PMGD PFV Rosario	6.7	21.5	+220.24 %
PMGD PFV Rovián	20.3	29.6	+46.01 %
PMGD PFV Rucapaine	43.3	47.4	+9.47 %
PMGD PFV Río Peuco	10.5	12.0	+14.93 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	13.5	14.1	+4.30 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	2.3	12.0	+425.76 %
PMGD PFV SDSI	5.4	11.3	+107.54 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	11.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	9.8	40.5	+312.11 %
PMGD PFV SGT Tucapel	17.8	27.8	+55.55 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.8	7.9	-38.33 %
PMGD PFV SP Malloa	9.7	11.5	+19.05 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	2.2	11.8	+439.73 %
PMGD PFV Salerno Solar	1.8	12.0	+562.43 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.8	12.8	+8.38 %
PMGD PFV San Alberto	3.8	20.2	+437.50 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	8.5	13.3	+56.40 %
PMGD PFV San Carlos	2.3	11.9	+417.47 %
PMGD PFV San Eduardo	0.8	1.4	+75.64 %
PMGD PFV San Emilio I	8.0	11.2	+39.23 %
PMGD PFV San Eugenio	20.2	39.2	+94.29 %
PMGD PFV San Francisco	12.4	11.4	-7.82 %
PMGD PFV San Isidro	8.2	10.7	+30.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.8	11.7	+33.37 %
PMGD PFV Dadinco	2.7	12.3	+348.54 %
PMGD PFV Darlin	22.7	42.1	+85.42 %
PMGD PFV Diego de Almagro	55.5	52.1	-6.11 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.6	11.4	-1.47 %
PMGD PFV Don Enrique	52.2	54.8	+5.06 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.0	9.4	-14.62 %
PMGD PFV Don Jorge	4.9	14.3	+193.63 %
PMGD PFV Don Mariano	11.0	11.8	+6.52 %
PMGD PFV Don Martín	5.8	11.4	+95.52 %
PMGD PFV Don Matías	11.1	12.2	+9.95 %
PMGD PFV Don Rodrigo	10.9	21.0	+92.84 %
PMGD PFV Don Simón	10.9	11.8	+7.96 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	7.1	11.2	+56.30 %
PMGD PFV Doña Regina	5.9	11.2	+90.66 %
PMGD PFV Doñihue	23.0	32.8	+42.65 %
PMGD PFV Duqueco Solar	19.4	29.7	+52.75 %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.1	12.6	+13.47 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	4.3	12.4	+191.31 %
PMGD PFV Ea Maiten	7.8	10.5	+34.83 %
PMGD PFV Eclipse	47.5	43.4	-8.57 %
PMGD PFV El Boco	22.3	26.4	+18.41 %
PMGD PFV El Caiquén	27.4	44.6	+63.04 %
PMGD PFV El Cardenal	9.5	10.0	+5.26 %
PMGD PFV El Carpintero	19.6	50.0	+154.94 %
PMGD PFV El Castaño	12.8	33.0	+157.81 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.6	6.1	+10.05 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.6	5.6	+1.26 %
PMGD PFV El Chercan	28.1	35.0	+24.74 %
PMGD PFV El Chincol	16.5	13.9	-15.94 %
PMGD PFV El Chucao	2.0	11.8	+492.46 %
PMGD PFV El Cuervo	5.7	11.9	+109.31 %
PMGD PFV El Córdor	4.0	4.6	+16.58 %
PMGD PFV El Divisadero	10.4	14.7	+41.19 %
PMGD PFV El Estero	1.9	9.1	+366.49 %
PMGD PFV El Flamenco	19.0	40.2	+111.91 %
PMGD PFV El Gaviotin	23.6	55.7	+135.49 %
PMGD PFV El Huaso	9.2	9.0	-2.17 %
PMGD PFV El Ingenio	21.9	38.4	+75.34 %
PMGD PFV El Interlocutor	10.8	5.6	-48.06 %
PMGD PFV El Laurel	20.3	27.1	+33.81 %
PMGD PFV El Litre	40.1	38.9	-3.02 %
PMGD PFV El Loro Choroy	19.7	30.0	+52.10 %
PMGD PFV El Mirlo	33.3	40.4	+21.12 %
PMGD PFV El Monte	10.4	11.3	+8.47 %
PMGD PFV El Palqui	8.2	8.7	+5.85 %
PMGD PFV El Picurio	9.1	13.8	+51.87 %
PMGD PFV El Pilpen	10.7	14.2	+32.34 %
PMGD PFV El Pitio	8.5	12.8	+50.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San José II	14.5	14.4	-1.24 %
PMGD PFV San Pedro	15.1	16.0	+5.96 %
PMGD PFV San Rafael	8.0	9.9	+23.47 %
PMGD PFV San Ramiro	48.1	38.1	-20.75 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.7	8.8	+13.97 %
PMGD PFV Sand Solar	4.0	0.6	-84.21 %
PMGD PFV Santa Adriana	7.9	11.4	+44.18 %
PMGD PFV Santa Amelia	5.2	12.7	+146.23 %
PMGD PFV Santa Blanca	8.1	8.6	+6.69 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.0	10.7	-2.82 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.3	8.9	-4.19 %
PMGD PFV Santa Clara	5.6	6.3	+12.12 %
PMGD PFV Santa Cruz	17.9	38.3	+114.38 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	37.1	26.6	-28.46 %
PMGD PFV Santa Emilia	20.1	22.3	+10.70 %
PMGD PFV Santa Ester	2.4	12.0	+400.83 %
PMGD PFV Santa Francisca	28.5	24.4	-14.47 %
PMGD PFV Santa Inés	12.0	10.9	-8.68 %
PMGD PFV Santa Julia	15.0	13.8	-7.49 %
PMGD PFV Santa Laura	10.7	9.8	-8.32 %
PMGD PFV Santa Lucía	32.0	35.6	+11.46 %
PMGD PFV Santa Luisa	2.2	12.2	+444.84 %
PMGD PFV Santa Margarita	3.8	12.3	+222.37 %
PMGD PFV Santa Pamela	17.8	34.7	+94.72 %
PMGD PFV Santa Rita	2.4	12.1	+410.13 %
PMGD PFV Santa Teresita	35.9	36.5	+1.64 %
PMGD PFV Santuario	13.1	13.6	+4.05 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.1	11.9	-1.42 %
PMGD PFV Siete Colores	28.4	26.0	-8.61 %
PMGD PFV Sirimavo	14.3	12.2	-14.42 %
PMGD PFV Sofia	14.2	12.2	-14.68 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	41.3	44.4	+7.43 %
PMGD PFV Sol del Maule	3.4	12.3	+262.35 %
PMGD PFV Sol del Norte	9.8	14.6	+48.73 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	2.2	8.1	+265.61 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	12.1	12.7	+5.23 %
PMGD PFV Sunhunter	57.7	53.1	-7.97 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	9.5	45.5	+380.46 %
PMGD PFV Talagante	28.2	33.2	+17.64 %
PMGD PFV Talca	12.8	21.5	+67.06 %
PMGD PFV Talhuén	14.5	11.5	-20.55 %
PMGD PFV Tallado	3.2	21.6	+582.91 %
PMGD PFV Tamarama	36.7	41.7	+13.67 %
PMGD PFV Tamarugo	17.4	16.7	-3.91 %
PMGD PFV Tambo Real	9.7	9.2	-4.84 %
PMGD PFV Taranto	18.1	40.0	+121.21 %
PMGD PFV Taruca	38.3	34.7	-9.55 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	2.8	7.9	+186.18 %
PMGD PFV El Queltehue	10.7	14.4	+34.77 %
PMGD PFV El Quemado	17.0	14.9	-12.53 %
PMGD PFV El Queule	20.9	19.5	-6.89 %
PMGD PFV El Rayador	4.7	16.1	+241.31 %
PMGD PFV El Reconquistador	8.1	12.6	+54.55 %
PMGD PFV El Resplandor	2.9	8.9	+207.22 %
PMGD PFV El Roble	24.3	41.1	+69.26 %
PMGD PFV El Romeral	25.2	36.3	+44.28 %
PMGD PFV El Salitral	17.4	16.5	-5.28 %
PMGD PFV El Sauce	6.9	13.1	+90.14 %
PMGD PFV El Sharon	9.5	12.6	+32.35 %
PMGD PFV El Tiuke	1.6	5.7	+256.87 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	36.0	-24.36 %
PMGD PFV El Trile	16.6	40.0	+141.55 %
PMGD PFV El Trébol	2.4	11.8	+383.64 %
PMGD PFV El Turpial	13.4	14.5	+7.89 %
PMGD PFV El Zorzal	7.4	9.7	+30.95 %
PMGD PFV El Ñandú	15.2	12.1	-20.30 %
PMGD PFV Enami Solar	23.9	23.3	-2.56 %
PMGD PFV Encina III	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	9.5	10.2	+6.51 %
PMGD PFV Encon	28.5	6.5	-77.05 %
PMGD PFV Erinome	6.5	9.8	+51.15 %
PMGD PFV Escorial del Verano	12.6	11.7	-6.92 %
PMGD PFV Esfena	27.4	25.2	-8.31 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	8.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.4	-
PMGD PFV Faramalla	9.4	10.9	+16.01 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.1	10.8	+112.23 %
PMGD PFV Filomena	11.4	11.0	-3.25 %
PMGD PFV Flor del Llano	11.7	21.7	+86.61 %
PMGD PFV Florencia Solar	28.0	49.7	+77.45 %
PMGD PFV Foster	2.4	11.6	+388.19 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	6.6	21.9	+234.15 %
PMGD PFV Francisco	11.1	10.1	-8.92 %
PMGD PFV Fulgor	4.5	12.2	+167.84 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.3	43.0	+1.75 %
PMGD PFV Fénix	-	39.6	-
PMGD PFV GR Lemu	7.2	19.3	+168.94 %
PMGD PFV GR Peumo	18.2	23.2	+27.43 %
PMGD PFV GR Pitao	47.9	48.6	+1.44 %
PMGD PFV GR Rauli	11.7	38.3	+226.60 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	7.2	32.0	+342.60 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.6	38.5	+56.82 %
PMGD PFV Gabriela	62.5	52.8	-15.45 %
PMGD PFV Girasoles	11.2	11.8	+5.43 %
PMGD PFV Granada	51.0	39.2	-23.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tes Solar	2.4	10.7	+338.93 %
PMGD PFV Tierra	30.0	42.7	+42.27 %
PMGD PFV Tijeral	10.6	9.4	-10.94 %
PMGD PFV Til Til	11.7	9.4	-20.29 %
PMGD PFV Topacio	6.3	9.1	+46.08 %
PMGD PFV Torino	23.9	33.5	+39.84 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	11.6	11.3	-3.01 %
PMGD PFV Tortuga	1.6	11.2	+592.31 %
PMGD PFV Tranque del Sol	28.5	41.1	+44.04 %
PMGD PFV Trebal	12.5	14.0	+11.59 %
PMGD PFV Trebo	4.8	13.5	+183.82 %
PMGD PFV Trica-Dos	8.9	9.9	+11.24 %
PMGD PFV Tricahue II	47.3	1.8	-96.19 %
PMGD PFV Trinidad	2.8	11.7	+312.53 %
PMGD PFV Tucuguere	10.1	13.7	+35.15 %
PMGD PFV Turquia	2.2	5.1	+131.22 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.4	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.8	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	46.0	36.4	-20.83 %
PMGD PFV Valle Oeste II	48.6	38.6	-20.60 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	9.2	11.7	+26.63 %
PMGD PFV Ventisquero	30.6	39.3	+28.52 %
PMGD PFV Venturada	8.0	36.4	+353.62 %
PMGD PFV Verona	5.5	6.7	+22.16 %
PMGD PFV Vicente	12.3	13.8	+12.37 %
PMGD PFV Victoria	61.1	54.6	-10.62 %
PMGD PFV Villa Alegre	9.2	29.3	+218.13 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	8.9	11.6	+29.89 %
PMGD PFV Villa Moscoso	1.7	10.1	+482.76 %
PMGD PFV Villa Prat	7.6	12.8	+67.15 %
PMGD PFV Villa Seca	9.6	11.1	+15.52 %
PMGD PFV Villa Solar	7.4	11.8	+59.35 %
PMGD PFV Violeta	31.1	37.0	+18.69 %
PMGD PFV Vituco 2B	2.0	12.4	+509.80 %
PMGD PFV Viñas del Sol	6.6	28.4	+329.00 %
PMGD PFV Yahutela	25.9	21.9	-15.39 %
PMGD PFV Ñilhue	3.7	4.4	+19.51 %
PMGD PFV Ñiquén	16.6	10.7	-35.78 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Granate	59.0	59.0	-0.02 %
PMGD PFV Guadalao	9.0	15.7	+74.92 %
PMGD PFV Guadalupe	28.6	30.2	+5.77 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	2.3	14.1	+522.03 %
PMGD PFV Génova	51.0	40.7	-20.20 %
PMGD PFV Helios	9.5	9.5	+0.11 %
PMGD PFV Hijuela 4	6.1	11.9	+96.20 %
PMGD PFV Homero	11.3	9.9	-12.57 %
PMGD PFV Hormiga	8.5	7.8	-9.04 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.1	-90.76 %
PMGD PFV Huape	2.0	10.2	+403.45 %
PMGD PFV Huaquelon	56.0	51.3	-8.51 %
PMGD PFV Huigan	44.2	46.2	+4.54 %
PMGD PFV Hurtado	5.3	11.8	+123.53 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	12.5	14.1	+12.50 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	14.8	13.2	-10.61 %
PMGD PFV Independencia	9.2	10.5	+14.85 %
PMGD PFV Itahue Solar	13.0	24.5	+88.96 %
PMGD PFV Jahuel	22.8	24.7	+8.21 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	42.3	40.8	-3.61 %
PMGD PFV Jaururo	9.5	11.0	+15.37 %
PMGD PFV Javiera Carrera	43.3	20.4	-52.80 %
PMGD PFV Jilguero	7.3	10.8	+47.60 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	5.7	6.7	+18.52 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	10.1	11.5	+13.37 %
PMGD PFV La Acacia	34.9	29.6	-15.21 %
PMGD PFV La Blanquina	34.7	39.6	+14.34 %
PMGD PFV La Chapeana	8.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.6	12.7	+19.66 %
PMGD PFV La Esperanza II	42.1	36.3	-13.77 %
PMGD PFV La Estancia	9.3	11.2	+20.04 %
PMGD PFV La Foresta	5.6	10.9	+94.12 %
PMGD PFV La Frontera	22.4	27.0	+20.47 %
PMGD PFV La Gamboina	21.8	23.2	+6.42 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.4	-
PMGD PFV La Huerta	8.2	11.8	+44.17 %
PMGD PFV La Lajuela	20.2	25.0	+23.51 %
PMGD PFV La Ligua	10.4	14.5	+39.71 %
PMGD PFV La Manga	16.4	12.0	-26.51 %
PMGD PFV La Muralla	9.4	10.4	+10.20 %
PMGD PFV La Palma Solar	8.6	39.5	+360.44 %
PMGD PFV La Paz	43.3	14.7	-66.11 %
PMGD PFV La Perla	7.5	13.9	+85.60 %
PMGD PFV La Vendimia	25.3	44.2	+75.13 %
PMGD PFV La Victoria	9.9	37.8	+280.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	55.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Copulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.1	-
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	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lagunilla	8.7	1.8	-79.12 %
PMGD PFV Laja Andino	14.9	40.1	+168.61 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.0	14.0	+56.12 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.2	6.3	+20.67 %
PMGD PFV Las Cabras	2.5	12.2	+391.90 %
PMGD PFV Las Cachañas	33.8	39.2	+16.10 %
PMGD PFV Las Catitas	12.1	44.3	+266.28 %
PMGD PFV Las Chacras	10.3	12.4	+20.68 %
PMGD PFV Las Chilcas	32.4	27.6	-14.70 %
PMGD PFV Las Codornices	9.0	13.5	+49.56 %
PMGD PFV Las Golondrinas	13.4	19.7	+47.27 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.9	12.1	+35.96 %
PMGD PFV Las Majadas	35.4	36.1	+1.95 %
PMGD PFV Las Mercedes	10.1	7.3	-27.81 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.2	2.8	-65.85 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	4.7	12.8	+173.45 %
PMGD PFV Las Palomas	9.8	11.7	+19.29 %
PMGD PFV Las Perdices	8.9	9.1	+2.02 %
PMGD PFV Las Rojas	5.2	10.7	+106.54 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.7	-
PMGD PFV Las Taguas	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	31.8	39.2	+23.16 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.9	9.2	+3.60 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.0	12.7	+218.80 %
PMGD PFV Las Tortolas	2.2	9.0	+303.15 %
PMGD PFV Las Turcas	12.0	7.5	-37.17 %
PMGD PFV Lenga	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	27.8	30.7	+10.56 %
PMGD PFV Lima	10.9	13.6	+24.40 %
PMGD PFV Linares	13.1	39.1	+198.85 %
PMGD PFV Lingue	3.4	13.1	+287.87 %
PMGD PFV Lipangue	8.2	13.8	+68.54 %
PMGD PFV Liquidambar	35.8	37.0	+3.36 %
PMGD PFV Lirio del Campo	7.3	10.9	+50.55 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	20.4	44.8	+119.91 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	0.0	9.3	-
PMGD PFV Llay Llay	44.0	45.9	+4.29 %
PMGD PFV Lloica	13.5	3.0	-77.76 %
PMGD PFV Lluta Solar	14.6	5.1	-65.40 %
PMGD PFV Lo Boza	0.6	0.7	+14.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	16.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.6	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.5	-
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	-	7.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemias	-	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	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.4	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11418.4	14380.2	+25.94 %

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 (*)

HE El Toro	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTA	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Nehuenco II Gas Arg	GNP por costo marginal.
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.
TER Angamos-ANG2	100.0	Indisponible. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	96.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003087.
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	C. San Isidro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de gases calientes (540 °C) por rotura carcasa de escape TG, según SDCF 2025052332
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 Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Río Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
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.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponibilidad 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 Angostura	56.3	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-4 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Bolero	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.3	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco	100.0	Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE Colbún	100.0	C. Colbún 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	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Kallpa	100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000614. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Guacolda 2	100.0	C. Guacolda U-2 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 12 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 12 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000592. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 36 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 36 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000591. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 39 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 39 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 18 horas. Cancelada IL 2025000590. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 21 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 21 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000589. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER 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.
03:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 11 MW de las SS/EE Villa Prat, Parronal, Hualañé, Licantén y Ranguilí, afecta a 30712 clientes. Causa informada: Robo de conductor, una fase entre las Est. N° 24 - 25, dos fases entre las Est. N° 24 - 27, según IF 2025003709.
03:12	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1, tramo Los Maquis - Talca energizado desde S/E Talca y se normalizan el 100 % de los consumos de las SS/EE Villa Prat, Parronal, Hualañé, Licantén y Ranguilí. Queda indisponible tramo Itahue - Los Maquis.
06:08	Transelec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua interrupción forzada por protecciones y se pierden 44 MW de Minera Valle Central, según IF 2025003712.
06:08	Enel Generación	C. Sauzalito sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: falla en la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua, según IF 2025003710.
06:08	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 43 MW. Causa informada: Falla en la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua, según IF 2025003713.
06:43	Transelec	S/E Rancagua 52A3 de la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua cerrado y se normalizan los consumos de la Minera Valle Central.
07:05	Transelec	S/E Sauzal 52A1 de la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua cerrado, según IF 2025003712.
07:10	Enel Distribución	C. Sauzalito disponible, según IF 2025003710.
08:25	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 disponible y en servicio, según IF 2025003713.
08:40	STS	Línea de 110 kV Río Bonito - Antillanca con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Roce mecanizado de arboles con proyección de caída hacia la línea, según SICF 2025056510.
09:22	Transelec	Línea 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño desde estructuras E-214, E-215, según SDCF 2025056495, 2025056496, 2025056512, 2025056513, 2025056514 y 2025056515.
10:23	Transelec	Línea 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025056495, 2025056496, 2025056512, 2025056513, 2025056514 y 2025056515.
10:50	Engie Generación	C. Andina CTA en servicio en pruebas, según IF 2025003366.
12:56	Nexpertia	Línea de 66 kV Chapiquiña - Arica cerrado puentes en estructura N° 304, queda en servicio, según IF 2025003531 y SD 2025050148.
13:23	Engie Generación	C. Tocopilla U16 disponible y en servicio, según SDCF 2025052581.
15:34	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue- Talca 1, tramo Itahue - Los Maquis cerrado, según IF 2025003709.
17:45	STS	S/E Kimal interruptores J13 y J14 de línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 y línea de 220 kV María Elena - Kimal 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003702.
18:02	STS	S/E Kimal interruptores J13 y J14 de línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 y línea de 220 kV María Elena - Kimal 1 cerrados, según IF 2025003702.
18:05	Enel Generación	C. Rapel U-3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025056474.
19:35	Engie Generación	C. Andina CTA disponible y en servicio, según IF 2025003366.
23:18	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a mínimo técnico. Causa informada: Control de emisiones de SO2 debido a plan operacional en la zona Puchuncaví - Quintero - Concón, según IL 2025001072.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
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.
16:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 44,1 [MW/m]
17:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 959,8 [MW]
17:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -28,7 [MW/m]
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N°2 de 66/23 kV, 16 MVA.
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -264 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen (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		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
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.	17/05/2025	17:18		
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.	17/05/2025	17:18		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	20/05/2025	23:39	21/05/2025	07:18
Chilquinta	S/E Agua Amarga, abiertos 52J2 y 52J5, asociado a SD 2025048999.	21/05/2025	08:33	21/05/2025	16:41
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.	21/05/2025	18:13	21/05/2025	21:12
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/05/2025	23:54		

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		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	20/05/2025	17:10		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	20/05/2025	17:18	21/05/2025	12:31
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	20/05/2025	17:54	21/05/2025	02:46
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	20/05/2025	18:10		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	20/05/2025	18:10		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	20/05/2025	18:17	21/05/2025	01:12
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1	20/05/2025	21:19	21/05/2025	18:17
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	21/05/2025	01:56	21/05/2025	02:40
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	21/05/2025	03:25	21/05/2025	17:21
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	21/05/2025	03:25	21/05/2025	17:32
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	21/05/2025	03:27	21/05/2025	17:41
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	21/05/2025	03:43	21/05/2025	14:38
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	21/05/2025	04:07	21/05/2025	14:40
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	21/05/2025	04:12	21/05/2025	17:24
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	21/05/2025	07:33	21/05/2025	17:21
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	21/05/2025	07:53	21/05/2025	17:32
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	21/05/2025	07:54	21/05/2025	19:00
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/05/2025	17:12		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	21/05/2025	18:28		
Transelec	Línea de 220 KV Canutiilar - Puerto Montt 2.	21/05/2025	23:27		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	21/05/2025	23:55		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	21/05/2025	23:55		