

INFORME DIARIO

Viernes 23 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	0.1	112.1	+224188.00 %		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	556.2	-14.47 %		PMG HP Llaquereo	39.5	39.7	+0.45 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	173.1	-35.66 %		PMG HP MC1	185.1	160.8	-13.14 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	440.2	-32.23 %		PMG HP MC2	49.8	43.7	-12.29 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	53.6	-2.97 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.8	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	64.9	-9.86 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	0.0	-		PMG HP Nalcas	118.0	92.2	-21.86 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	121.2	140.4	+15.80 %	PMG
BESS Coya	619.1	496.9	-19.74 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	48.2	45.0	-6.67 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Pulelfu	225.6	203.7	-9.71 %	PMG
BESS Don Humberto	20.1	110.5	+449.99 %	RO	PMG HP Punta del Viento	64.4	60.7	-5.69 %	PMG
BESS El Manzano	31.7	121.1	+282.58 %		PMG HP Renaico	110.9	141.6	+27.63 %	PMG
BESS La Cabaña	17.1	124.9	+631.97 %		PMG HP Río Huasco	0.0	27.0	-	PMG
BESS María Elena	121.1	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	18.0	6.6	-63.61 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	570.0	571.3	+0.23 %		PMG PFV Alto del Sol	10.0	8.9	-10.87 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	679.9	GNP		PMG PFV Antay	35.2	58.1	+65.09 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	0.5	-91.59 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	232.0	247.0	+6.49 %		PMG PFV Caracas II	28.9	15.2	-47.46 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	194.5	+12.25 %		PMG PFV Castilla	9.7	5.6	-41.86 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	438.5	+4.33 %		PMG PFV Chercan	26.2	6.5	-75.01 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.4	+4.25 %		PMG PFV De los Andes	57.7	34.5	-40.19 %	PMG
BESS del Desierto	0.0	978.0	GNP		PMG PFV Del Desierto	52.5	53.1	+1.09 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	34.2	9.0	-73.65 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	406.2	+5.79 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2567.9	2312.0	-9.97 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	2.7	3.8	+44.91 %	PMG
HE Antuco	5171.7	5015.5	-3.02 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	4003.1	3463.0	-13.49 %		PMG PFV Llançay	28.5	29.2	+2.45 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1632.6	-2.82 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	2.3	1.5	-34.78 %	PMG, P
HE Colbún	6919.1	5866.0	-15.22 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	33.7	6.2	-81.51 %	PMG
HE El Toro	9977.4	9543.7	-4.35 %	RO	PMG PFV Machicura	16.4	26.0	+58.54 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2457.8	+3.20 %	RO	PMG PFV North West	56.9	54.6	-3.90 %	PMG
HE Machicura	1777.7	1027.0	-42.23 %	LF	PMG PFV Palermo	23.5	21.9	-6.73 %	PMG
HE Pangué	2941.0	2919.4	-0.73 %	RO	PMG PFV Pataguilla	19.2	21.4	+11.68 %	PMG
HE Pehuenche	3684.0	4165.1	+13.06 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	860.8	-0.37 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.6	8.9	-29.55 %	PMG
HE Ralco	2173.3	3626.3	(*) +66.85 %	DF, RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.5	+42.86 %	PMG
HE Rapel	1044.8	979.4	-6.26 %	MM, LF	PMG PFV Puerto Seco	65.6	64.8	-1.27 %	PMG
HP Abanico	648.7	687.3	+5.96 %	RO	PMG PFV Quilmo	10.7	8.9	-17.32 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	371.0	381.9	+2.93 %	MM, RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	144.0	162.6	+12.92 %	
HP Capullo	276.0	267.6	-3.04 %	
HP Carilafquen	192.0	115.3	-39.93 %	
HP Chacabuquito	187.2	208.2	+11.22 %	
HP Chacayes	1346.2	904.2	-32.84 %	
HP Chapiquina	68.5	123.5	+80.34 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	228.0	212.7	-6.71 %	
HP Curillínque	1708.5	1634.6	-4.33 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	143.4	-7.48 %	
HP El Pinar	0.0	25.4	GNP	P
HP Florida II	154.0	143.4	-6.88 %	
HP Guayacán	135.7	135.7	-0.04 %	
HP Hornitos	295.0	271.0	-8.14 %	
HP Isla	1370.2	1292.1	-5.70 %	
HP Itata	144.0	174.7	+21.32 %	RO
HP Juncal	168.0	177.7	+5.77 %	
HP La Confluencia	758.0	493.1	-34.95 %	MM, RO
HP La Higuera	1044.0	768.1	-26.43 %	
HP La Mina	322.5	243.3	-24.57 %	
HP Laja I	443.7	409.9	-7.62 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	223.0	+3.24 %	
HP Loma Alta	761.2	682.2	-10.39 %	RO
HP Los Hierros	234.0	421.6	+80.16 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	65.6	GNP	
HP Los Molles	63.5	69.4	+9.35 %	RO
HP Los Quilos	336.0	372.1	+10.74 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	25.8	+7.42 %	
HP Mampil	298.0	272.6	-8.51 %	
HP Mocho	240.0	234.6	-2.25 %	
HP Palmucho	589.6	587.5	-0.36 %	
HP Peuchen	341.0	345.8	+1.40 %	
HP Providencia	144.0	136.1	-5.49 %	
HP Pullínque	458.0	670.1	+46.32 %	
HP Puntilla	326.5	258.3	-20.89 %	RO
HP Queltehues	786.4	732.1	-6.90 %	RO
HP Quilleco	1381.9	1234.0	-10.70 %	
HP Río Picoiquén	96.0	79.2	-17.49 %	
HP Rucatayo	957.0	933.4	-2.46 %	
HP Rucue	3306.5	3009.0	-9.00 %	RO
HP Río Colorado	0.0	44.7	GNP	
HP San Andres	131.4	102.0	-22.39 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	25.5	-	PMG
PMG PFV SDGx01	2.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	52.9	48.0	-9.25 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	18.9	18.5	-1.96 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	21.8	21.4	-1.74 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	9.8	8.6	-12.07 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	32.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.3	96.1	-20.11 %	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	5145.4	5170.3	+0.48 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	101.0	-82.47 %	
TER Arauco MAPA	1080.0	976.1	-9.62 %	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	6022.2	5917.9	-1.73 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	953.3	1097.1	+15.09 %	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	240.0	61.7	-74.29 %	
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	553.5	542.8	-1.93 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	49.3	-58.92 %	
TER Campiche	6412.4	6107.0	-4.76 %	
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	723.9	-3.73 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	72.0	78.6	+9.14 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.5	125.8	+2.72 %	DF, RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	1383.0	1196.0	-13.52 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	173.3	334.7	+93.12 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	95.0	4.2	-95.61 %		TER Chaguanán	216.3	265.3	+22.64 %	
PE Aurora	520.6	756.3	+45.27 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	190.3	9.6	-94.98 %		TER Cochrane-CCH1	4646.2	4788.6	+3.06 %	RO
PE Cabo Leones 2	91.4	4.1	-95.55 %		TER Cochrane-CCH2	4758.0	4720.4	-0.79 %	RO
PE Cabo Leones 3	261.7	3.7	-98.59 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Calama	992.0	1389.9	+40.11 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1234.5	+150.91 %	
PE Campo Lindo	119.7	67.8	-43.37 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	13.4	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	69.4	0.0	-99.99 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	47.0	81.3	+72.98 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	887.4	765.9	-13.70 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	284.6	GNP	
PE Cuel	55.4	23.4	-57.82 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	393.4	88.2	-77.57 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	27.1	25.6	-5.72 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	949.5	1700.9	+79.15 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	501.5	1606.0	+220.22 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1154.2	2126.6	+84.24 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	188.6	137.3	-27.23 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	158.0	67.0	-57.62 %		TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	82.5	57.0	-30.97 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	5.1	0.1	-98.04 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	453.7	892.1	+96.63 %		TER Energía Pacífico	374.4	330.0	-11.86 %	RO
PE Lomas de Duqueco	146.1	143.5	-1.76 %	RO	TER Escuadrón	19.2	18.0	-6.00 %	LF, DF
PE Los Buenos Aires	31.0	19.6	-36.64 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	58.2	49.8	-14.45 %		TER Esperanza-DS2	0.0	1.9	GNP	
PE Los Cururos	200.1	71.3	-64.36 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	314.2	131.1	-58.27 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF, RO
PE Malleco Norte	183.7	137.8	-24.99 %		TER Guacolda 2	2277.0	2457.7	+7.94 %	LF, RO
PE Malleco Sur	238.9	263.4	+10.28 %		TER Guacolda 3	2916.2	3250.3	+11.46 %	RO
PE Manantiales	44.7	31.2	-30.18 %		TER Guacolda 4	2748.0	3208.2	+16.75 %	RO
PE Mesamavida	141.9	75.3	-46.94 %		TER Guacolda 5	0.0	290.2	GNP	MM, RO
PE Monte Redondo	122.5	20.8	-83.05 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	44.8	32.3	-27.82 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	756.6	894.9	+18.28 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.7	GNP		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	53.1	40.2	-24.39 %		TER IEM	6786.8	7856.5	+15.76 %	
PE Punta Sierra	443.1	79.0	-82.16 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	395.7	63.7	-83.90 %	P	TER Kelar GNL	2747.4	4199.5	(*) +52.86 %	
PE Renaico	106.9	43.9	-58.96 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	271.2	167.3	-38.30 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	277.1	129.1	-53.41 %		TER Lautaro I	617.8	577.5	-6.53 %	RO
PE San Juan	51.1	8.3	-83.77 %	RO	TER Lautaro II	525.6	463.4	-11.83 %	RO
PE San Matías	156.2	60.8	-61.06 %		TER Llanos Blancos	3.7	95.6	+2453.69 %	
PE San Pedro	272.2	286.8	+5.36 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	316.4	-40.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	291.2	382.8	+31.46 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	287.3	10.2	-96.45 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1108.9	1377.7	+24.23 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	128.8	128.0	-0.67 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	148.1	159.3	+7.56 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1311.3	960.3	-26.77 %		TER Los Vientos GNL	1177.1	698.0	-40.70 %	RO
PE Tchamma	1559.3	1344.5	-13.77 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	196.4	101.5	-48.30 %		TER Maitencillo	36.0	0.0	-100.00 %	
PE Totoral	128.4	40.9	-68.15 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	33.0	14.4	-56.24 %		TER Masisa	264.0	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	577.2	716.4	+24.13 %		TER Mejillones-CTA	3840.7	3525.3	-8.21 %	
PFV Almeyda	346.6	281.0	-18.93 %	RO	TER Mejillones-CTH	3706.8	3489.5	-5.86 %	
PFV Andes Solar	124.0	127.4	+2.72 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	170.5	444.5	+160.76 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	96.2	525.1	+446.04 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	3993.1	4502.8	+12.76 %	
PFV Andes Solar IV	153.5	607.6	+295.88 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	961.8	987.4	+2.67 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	300.7	374.0	+24.39 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	0.0	0.0	-	MM	TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2416.0	1910.0	-20.94 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2270.4	2006.5	-11.62 %		TER Nehuenco I GNL	1150.0	1655.0	+43.91 %	
PFV Capricornio	484.9	365.2	-24.68 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1491.3	2529.0	+69.58 %	
PFV Carrera Pinto	452.1	260.5	-42.38 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	658.0	632.9	-3.81 %		TER Nehuenco II GNL	3040.6	4271.0	+40.46 %	
PFV Chañares	162.8	170.7	+4.85 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3332.4	3041.0	-8.74 %	
PFV Conejo	571.1	528.9	-7.40 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	473.8	488.0	+3.00 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	1025.8	0.0	-100.00 %	P	TER Newen Gas Arg	100.6	15.5	-84.55 %	
PFV Diego de Almagro	131.5	101.3	-22.94 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1197.9	895.7	-25.23 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Domeyko	746.4	576.0	-22.83 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	290.0	220.1	-24.12 %		TER Nueva Aldea	1224.0	980.4	-19.90 %	
PFV Doña Antonia	162.5	181.5	+11.69 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	47.6	79.9	+67.96 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	11.6	11.7	+0.95 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	207.6	250.2	+20.51 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	540.9	520.8	-3.72 %		TER Nueva Renca GNL	2412.5	2531.0	+4.91 %	RO
PFV El Romero	449.0	480.6	+7.04 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4675.0	3928.0	-15.98 %	
PFV Elena	420.9	437.9	+4.05 %		TER Nueva Ventanas	6347.2	6017.0	-5.20 %	RO
PFV Finis Terrae	1458.0	1716.3	+17.72 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	534.4	+30.97 %	
PFV Granja Solar	777.1	680.9	-12.39 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	233.6	277.0	+18.54 %	LF, RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	500.5	521.3	+4.15 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	374.9	234.6	-37.43 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	325.7	334.6	+2.73 %		TER Quintero 1A GNL	576.2	553.0	-4.02 %	RO
PFV LOS NARANJOS	48.0	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	115.2	713.0	+518.72 %	
PFV La Cruz Solar	346.3	335.4	-3.14 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	126.9	81.7	-35.65 %		TER Quintero 1B GNL	617.3	452.0	-26.78 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	199.0	299.0	+50.28 %	
PFV La Silla	7.3	8.3	+13.77 %	
PFV Lalackama	180.9	321.3	+77.64 %	
PFV Lalackama II	53.8	97.5	+81.31 %	
PFV Las Salinas	1616.7	1260.5	-22.03 %	
PFV Leyda	418.0	261.9	-37.35 %	P
PFV Llano de Llampos	478.9	480.8	+0.40 %	
PFV Los Loros	283.1	251.4	-11.22 %	
PFV Luz del Norte	839.0	623.2	-25.72 %	LF
PFV Malgarida	1243.2	1095.4	-11.89 %	RO
PFV María Elena	120.9	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	402.4	364.4	-9.44 %	
PFV Nuevo Quillagua	66.5	589.1	+786.06 %	
PFV Nuevo Quillagua II	763.2	415.7	-45.53 %	
PFV Pampa Camarones	42.7	22.0	-48.59 %	
PFV Pampa Solar Norte	345.8	328.2	-5.10 %	
PFV Pampa Tigre	657.8	708.2	+7.66 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	43.3	39.0	-9.86 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	99.1	84.5	-14.70 %	
PFV Quilapilun	266.5	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	854.2	0.0	-100.00 %	LF
PFV Salvador	33.3	7.3	-78.00 %	RO
PFV San Andres	30.3	7.2	-76.35 %	LF
PFV San Pedro	664.6	554.0	-16.64 %	
PFV Santa Isabel	988.0	910.6	-7.84 %	LF
PFV Santiago	215.4	274.8	+27.61 %	
PFV Sol de Lila	146.0	136.7	-6.38 %	LF
PFV Sol de los Andes	577.8	479.5	-17.01 %	
PFV Sol del Desierto	1107.3	1069.7	-3.40 %	
PFV Taira	1422.5	1233.0	-13.32 %	
PFV Tamango	185.5	65.0	-64.97 %	
PFV Tamarico Etapa 2	533.2	0.0	-100.00 %	
PFV Tamaya Solar	238.2	233.2	-2.07 %	
PFV Uribe Solar	311.4	143.5	-53.93 %	
PFV Usya	204.8	173.3	-15.36 %	
PFV Valle Escondido	656.4	532.2	-18.92 %	LF
PFV Valle del Sol	881.8	1024.1	+16.14 %	
PFV Willka	777.1	0.0	-100.00 %	
PMG Cauquenes	47.0	29.0	-38.23 %	PMG
PMG HP Aillin	8.0	8.8	+9.66 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.1	28.8	+2.47 %	PMG, RO
PMG HP Callao	49.9	32.5	-34.93 %	PMG
PMG HP Carena	150.7	169.8	+12.67 %	PMG, DF, RO
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	30.0	81.4	+171.33 %	PMG
PMG HP Corrales	47.0	44.2	-5.80 %	PMG
PMG HP Correntoso	162.3	124.7	-23.15 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.14 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	696.2	876.0	+25.83 %	
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	2.5	GNP	DF
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	671.0	0.0	-100.00 %	
TER San Isidro II Gas Arg	4193.7	8779.3	(*) +109.35 %	
TER San Javier 1	0.5	0.1	-72.22 %	
TER San Javier 2	0.5	0.1	-87.18 %	
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	1469.6	1480.3	+0.73 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	207.5	-42.40 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	704.4	981.0	+39.27 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	685.0	1023.0	+49.35 %	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	56.3	GNP	
TER Teno Gas GLP	14.4	21.5	+49.51 %	
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	5281.9	5183.5	-1.86 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	3.9	15.5	+296.92 %	
TER Trincao	0.0	7.2	GNP	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	618.4	+22.69 %	
TER Viñales	528.0	511.7	-3.09 %	
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	437.8	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	48.0	48.7	+1.46 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	DF
Total	234556.8	237471.7	+1.24 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	10.7	15.6	+46.01 %
PMGD HP Allipén	59.9	61.5	+2.57 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.2	22.5	+5.75 %
PMGD HP Arrayán	-	1.4	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	67.1	49.2	-26.62 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	36.1	38.2	+5.99 %
PMGD HP Caliboro	19.3	20.6	+6.76 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	75.5	77.1	+2.12 %
PMGD HP Collil	133.6	93.1	-30.33 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	2.7	8.8	+223.41 %
PMGD HP Cumpeo	73.4	62.1	-15.34 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.1	-2.40 %
PMGD HP Dongo	104.2	78.6	-24.55 %
PMGD HP Donguil	5.1	5.6	+9.28 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.5	7.0	-26.03 %
PMGD HP El Agrio	14.3	12.5	-12.31 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.5	-
PMGD HP El Atajo	16.7	17.6	+5.48 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.7	-4.60 %
PMGD HP El Canelo	57.9	48.8	-15.73 %
PMGD HP El Colorado	42.0	26.1	-37.74 %
PMGD HP El Diuto	48.8	52.4	+7.27 %
PMGD HP El Galpón	24.5	25.2	+2.83 %
PMGD HP El Llano	2.7	2.2	-16.99 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	9.9	9.8	-1.73 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.9	22.1	+6.17 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	128.4	68.0	-47.03 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	2.8	+1.76 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña	7.4	4.8	-34.94 %
PMGD HP La Montaña II	16.1	8.6	-46.29 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.0	9.1	+1.23 %
PMGD HP Las Flores	64.4	72.4	+12.48 %
PMGD HP Las Vertientes	38.8	38.8	-0.09 %
PMGD HP Los Bajos	84.1	65.0	-22.73 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	50.2	+147.39 %
PMGD HP Los Corrales II	19.2	18.2	-5.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	13.4	20.0	+49.03 %
PMGD PFV Lo Miranda	5.8	11.0	+88.79 %
PMGD PFV Lo Sierra	7.3	6.8	-7.10 %
PMGD PFV Lockma	66.9	59.1	-11.68 %
PMGD PFV Loica	7.9	9.0	+13.27 %
PMGD PFV Loma Tendida	3.9	6.2	+57.25 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	5.2	6.0	+14.72 %
PMGD PFV Loncura	22.4	8.5	-62.05 %
PMGD PFV Loreto	4.7	4.9	+2.53 %
PMGD PFV Los Banos	5.4	3.7	-30.09 %
PMGD PFV Los Cisnes	16.7	12.9	-22.67 %
PMGD PFV Los Gorriones	4.3	5.7	+34.35 %
PMGD PFV Los Jotes	6.7	8.1	+22.26 %
PMGD PFV Los Lagos	5.4	4.7	-13.10 %
PMGD PFV Los Libertadores	7.4	15.4	+108.51 %
PMGD PFV Los Lirios	12.9	19.7	+52.55 %
PMGD PFV Los Magnolios	6.3	7.5	+17.69 %
PMGD PFV Los Molinos	17.0	22.2	+30.82 %
PMGD PFV Los Morros I	2.9	3.9	+32.42 %
PMGD PFV Los Nogales	12.2	13.6	+11.03 %
PMGD PFV Los Paltos	3.1	5.9	+91.29 %
PMGD PFV Los Patos	8.8	8.3	-5.91 %
PMGD PFV Los Perales	6.8	9.3	+38.22 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.7	5.1	-23.20 %
PMGD PFV Los Tauretes	3.0	6.2	+105.94 %
PMGD PFV Los Tilos	5.9	8.5	+43.51 %
PMGD PFV Los Tordos	19.2	12.0	-37.42 %
PMGD PFV Luce Solar	3.2	7.2	+126.25 %
PMGD PFV Luders	8.1	6.5	-20.00 %
PMGD PFV Lumbreras	8.5	8.5	-1.05 %
PMGD PFV Luna	3.4	5.3	+55.59 %
PMGD PFV Luna del Norte	9.9	14.9	+50.71 %
PMGD PFV Macao	16.1	19.2	+19.48 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.4	-1.73 %
PMGD PFV Maikono	5.9	2.7	-54.30 %
PMGD PFV Maimalicán	30.1	37.1	+23.23 %
PMGD PFV Maitenlahue	7.8	8.1	+3.07 %
PMGD PFV Malaquita II	56.9	48.2	-15.25 %
PMGD PFV Malinke	6.8	5.9	-13.36 %
PMGD PFV Malloco	5.0	6.2	+25.05 %
PMGD PFV Malvilla	8.0	8.9	+11.57 %
PMGD PFV Manao	4.8	7.0	+47.48 %
PMGD PFV Mandinga	17.1	16.6	-2.93 %
PMGD PFV Marambio	6.5	6.3	-3.37 %
PMGD PFV Marañon	60.8	49.8	-18.11 %
PMGD PFV Marchigue II	29.0	28.9	-0.14 %
PMGD PFV Marchigue VII	7.7	7.2	-6.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	18.1	16.9	-6.23 %
PMGD HP Los Padres	3.2	3.5	+8.94 %
PMGD HP Los Portones	16.0	16.9	+5.85 %
PMGD HP MSA-I	66.7	55.9	-16.21 %
PMGD HP Maisán	4.4	3.8	-14.89 %
PMGD HP Mallarauco	66.9	60.3	-9.90 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.0	-
PMGD HP Melo	38.8	42.1	+8.55 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.6	3.3	-57.41 %
PMGD HP Muchi	13.4	9.9	-26.45 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.4	9.5	+0.66 %
PMGD HP Palmar	87.5	83.8	-4.29 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.5	18.9	-7.56 %
PMGD HP Pichilonco	27.6	16.2	-41.09 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.8	14.0	-11.62 %
PMGD HP Purísima	8.5	7.8	-8.24 %
PMGD HP Quillaileo	7.6	7.1	-6.06 %
PMGD HP Reca	37.7	35.4	-6.27 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	16.3	14.5	-11.19 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	69.3	-
PMGD HP Santa Elena	31.5	25.5	-19.03 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.6	-0.16 %
PMGD HP Sauce Andes	7.0	7.3	+3.66 %
PMGD HP Trailelfú	36.6	29.1	-20.49 %
PMGD HP Tranca del Toro	21.8	27.0	+23.61 %
PMGD HP Tranquil	68.9	63.5	-7.90 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	16.0	-11.91 %
PMGD PE El Arrebol	28.4	46.1	+62.07 %
PMGD PE El Nogal	26.0	22.9	-11.94 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	14.0	53.4	+282.76 %
PMGD PE Lebu III	9.1	1.7	-81.27 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	2.5	7.7	+209.87 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	13.1	19.0	+45.25 %
PMGD PFV Albatros	3.8	4.0	+6.60 %
PMGD PFV Albor Solar	3.3	4.9	+49.54 %
PMGD PFV Alcaldesa	11.3	9.5	-16.15 %
PMGD PFV Alcon Solar	14.1	15.6	+11.24 %
PMGD PFV Aldebaran	2.3	13.7	+484.62 %
PMGD PFV Alhué	16.4	17.8	+8.03 %
PMGD PFV Alianza	28.4	18.0	-36.65 %
PMGD PFV Alicahue	5.3	9.0	+69.43 %
PMGD PFV Alto Bellavista	7.7	9.5	+23.47 %
PMGD PFV Alto Solar	3.5	9.0	+156.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	10.6	10.9	+2.64 %
PMGD PFV Marin	7.9	13.9	+77.20 %
PMGD PFV María Dolores	6.7	3.7	-45.54 %
PMGD PFV María Pinto	6.1	4.8	-21.05 %
PMGD PFV Meco Chillan	7.1	5.1	-27.50 %
PMGD PFV Meli	12.4	16.3	+31.53 %
PMGD PFV Membrillo	5.0	5.9	+16.87 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.5	8.9	+4.00 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	6.7	6.6	-1.64 %
PMGD PFV Mitchi	42.0	41.0	-2.22 %
PMGD PFV Montt	3.1	8.9	+188.06 %
PMGD PFV Mora	-	7.0	-
PMGD PFV Mostazal	12.3	15.4	+25.12 %
PMGD PFV Moya	14.7	5.4	-63.40 %
PMGD PFV Mutupín	12.5	14.4	+15.74 %
PMGD PFV Nahuén	16.4	22.2	+35.49 %
PMGD PFV Nan	9.4	11.5	+22.02 %
PMGD PFV Nazarino Verano	5.2	6.9	+32.57 %
PMGD PFV Newentun	22.0	20.6	-6.37 %
PMGD PFV Nihue	6.6	5.0	-23.74 %
PMGD PFV Norte Chico	3.2	3.0	-5.63 %
PMGD PFV Ocoa	5.5	8.4	+52.36 %
PMGD PFV Olivia	14.2	12.8	-9.94 %
PMGD PFV Olivier	9.4	10.5	+12.41 %
PMGD PFV Olivillo	23.3	21.3	-8.42 %
PMGD PFV Orion	3.8	3.2	-15.89 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.7	11.8	-7.48 %
PMGD PFV Ovalle Norte	37.5	32.3	-13.79 %
PMGD PFV Ovejería	19.9	20.1	+1.13 %
PMGD PFV PAS1	71.3	64.4	-9.66 %
PMGD PFV PSF El Peral	18.0	24.2	+34.72 %
PMGD PFV PSF Horizonte	10.0	13.9	+40.00 %
PMGD PFV PVP La Rosa	7.2	7.5	+5.17 %
PMGD PFV PVP Unihue	9.4	7.4	-21.13 %
PMGD PFV Pachira	10.4	34.2	+228.43 %
PMGD PFV Paillihue	6.7	10.5	+58.02 %
PMGD PFV Paine	64.8	58.0	-10.45 %
PMGD PFV Palto Sunlight	17.6	27.9	+58.86 %
PMGD PFV Pama	8.8	7.7	-12.27 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	18.1	6.0	-67.14 %
PMGD PFV Panquehue II	13.8	14.8	+7.93 %
PMGD PFV Paraguay	12.3	22.8	+85.61 %
PMGD PFV Paranal	12.3	11.7	-4.72 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	4.9	1.0	-79.51 %
PMGD PFV Parque Curicura	20.6	18.5	-10.25 %
PMGD PFV Parque El Olivar	22.1	9.2	-58.51 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	38.9	28.7	-26.20 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	25.2	18.8	-25.42 %
PMGD PFV Parque La Colonia	16.9	24.2	+43.50 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.6	39.9	+192.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.7	5.4	+215.88 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	15.4	21.2	+38.15 %
PMGD PFV Amparo del Sol	6.5	7.1	+9.54 %
PMGD PFV Anakena	53.8	62.1	+15.42 %
PMGD PFV Añcahual	28.1	11.0	-60.73 %
PMGD PFV Antonia	2.0	5.3	+162.38 %
PMGD PFV Argomedo	13.8	17.4	+26.62 %
PMGD PFV Arica	22.2	40.5	+82.06 %
PMGD PFV Ariztía	5.1	6.9	+35.23 %
PMGD PFV Armazones	32.7	29.9	-8.47 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.1	5.5	+35.05 %
PMGD PFV Astillas	40.5	31.0	-23.46 %
PMGD PFV Avel Solar	7.1	6.5	-8.18 %
PMGD PFV Avellano	4.7	4.5	-3.01 %
PMGD PFV Aviles	20.3	20.1	-0.74 %
PMGD PFV Axel Solar	10.2	2.0	-80.63 %
PMGD PFV Ayla	13.6	20.8	+52.98 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	4.6	7.1	+55.92 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	13.8	27.9	+101.45 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	7.8	7.2	-8.80 %
PMGD PFV Belén	10.1	16.0	+58.36 %
PMGD PFV Berrueco	12.4	10.3	-17.20 %
PMGD PFV Blu	6.7	5.7	-15.75 %
PMGD PFV Boix	-	0.0	-
PMGD PFV Buenas Yervas	19.4	23.7	+22.02 %
PMGD PFV Bulnes	9.8	9.4	-3.98 %
PMGD PFV Bulnes Barones	2.9	2.3	-18.60 %
PMGD PFV Bér gamo	6.6	6.5	-1.37 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	14.7	-
PMGD PFV CUARZO	-	7.5	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	21.5	28.6	+32.87 %
PMGD PFV Cabilsol	7.4	8.0	+8.98 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	5.1	-88.95 %
PMGD PFV Cachiuyuyo II	59.6	51.3	-13.80 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	62.3	61.4	-1.46 %
PMGD PFV Calle Larga	2.8	7.3	+160.36 %
PMGD PFV Candelaria Solar	4.4	6.8	+55.96 %
PMGD PFV Canelillo	7.1	10.9	+54.39 %
PMGD PFV Canesa	3.4	11.2	+230.29 %
PMGD PFV Canquén	2.8	1.9	-31.42 %
PMGD PFV Cantera	5.7	7.8	+37.32 %
PMGD PFV Cantillana	15.9	22.3	+40.23 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.6	3.7	+3.91 %
PMGD PFV Caracoles	8.3	0.0	-99.71 %
PMGD PFV Caranca	12.5	9.8	-21.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	16.3	17.9	+9.89 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	14.9	16.1	+7.91 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	18.5	11.5	-38.12 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	19.1	17.8	-6.75 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	10.7	15.9	+47.95 %
PMGD PFV Pastrán	57.0	60.7	+6.35 %
PMGD PFV Patagua	23.1	22.0	-4.84 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	17.0	21.1	+24.31 %
PMGD PFV Pedreros	3.1	4.4	+40.65 %
PMGD PFV Pegasus	3.9	3.9	-1.53 %
PMGD PFV Pellin	8.7	5.7	-34.14 %
PMGD PFV Pelumpen	4.7	3.5	-24.63 %
PMGD PFV Penaflor	17.2	19.3	+12.44 %
PMGD PFV Pencahue	29.3	20.6	-29.71 %
PMGD PFV Pencahue Este	8.1	6.5	-19.88 %
PMGD PFV Pepa	14.5	19.4	+33.79 %
PMGD PFV Pequen	6.1	1.9	-68.10 %
PMGD PFV Peralillo	10.2	9.4	-8.14 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	11.2	9.4	-16.10 %
PMGD PFV Pesaro	7.4	4.8	-34.24 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	5.9	5.1	-13.22 %
PMGD PFV Picunche	15.7	23.3	+47.81 %
PMGD PFV Piduco	11.7	11.1	-4.55 %
PMGD PFV Pilpilen	3.8	8.6	+126.84 %
PMGD PFV Piquero	28.9	27.9	-3.70 %
PMGD PFV Pirque	2.5	5.4	+115.60 %
PMGD PFV Pitotoy	4.5	5.9	+31.77 %
PMGD PFV Pitra	7.1	8.2	+16.38 %
PMGD PFV Placilla	18.6	20.3	+8.98 %
PMGD PFV Playerito	6.1	8.5	+39.61 %
PMGD PFV Playero	4.9	8.2	+69.69 %
PMGD PFV Playeron	6.4	8.6	+35.59 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	27.1	20.1	-25.75 %
PMGD PFV Plomo Verano	4.6	5.6	+20.52 %
PMGD PFV Población	4.3	8.2	+89.53 %
PMGD PFV Pocillas	5.2	7.8	+49.42 %
PMGD PFV Pomuyeto	4.5	5.0	+12.25 %
PMGD PFV Portezuelo	9.7	7.0	-27.95 %
PMGD PFV Pretty Field	11.9	6.9	-42.02 %
PMGD PFV Puangue	12.1	11.7	-3.87 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	3.9	5.2	+35.06 %
PMGD PFV Pueblo Seco	10.9	7.9	-27.42 %
PMGD PFV Puelche	1.6	2.6	+60.38 %
PMGD PFV Puente Solar	4.4	5.6	+28.31 %
PMGD PFV Pullalli	3.5	7.1	+103.43 %
PMGD PFV Pumas	-	0.0	-
PMGD PFV Punta Baja	6.7	7.9	+17.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	0.0	13.1	-
PMGD PFV Casuto	2.6	5.7	+119.23 %
PMGD PFV Catemu	2.2	5.3	+140.45 %
PMGD PFV Cato Solar	4.1	5.2	+25.49 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	44.0	54.5	+23.86 %
PMGD PFV Cauquenes	4.8	7.7	+61.55 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	17.5	25.2	+44.58 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.7	7.3	-5.06 %
PMGD PFV Centauro Solar	12.0	20.3	+69.74 %
PMGD PFV Cetus	3.5	4.6	+30.57 %
PMGD PFV Chacabuco	14.9	25.2	+69.19 %
PMGD PFV Chacaico	10.5	13.2	+25.84 %
PMGD PFV Chalinga	7.1	2.7	-62.18 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Champa	12.4	20.4	+64.51 %
PMGD PFV Chancon	6.1	5.0	-17.54 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.5	16.6	-10.42 %
PMGD PFV Chequen Solar	12.9	22.0	+70.64 %
PMGD PFV Chicauma Verano	17.7	26.2	+47.80 %
PMGD PFV Chilener	6.3	5.4	-13.59 %
PMGD PFV Chillán Huambali	2.5	1.4	-46.06 %
PMGD PFV Chimbarongo	4.5	5.4	+19.11 %
PMGD PFV Chinchorro	34.0	27.8	-18.24 %
PMGD PFV Cholguan	2.2	6.7	+200.66 %
PMGD PFV Chuchiñi	7.4	9.5	+29.31 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	21.5	24.7	+15.06 %
PMGD PFV Citrino	2.8	5.1	+81.43 %
PMGD PFV Kkilir	71.9	59.8	-16.91 %
PMGD PFV Clementina	8.7	16.5	+88.88 %
PMGD PFV Cocharcas	3.8	4.9	+30.50 %
PMGD PFV Cocinillas	8.8	8.7	-1.58 %
PMGD PFV Coinco	4.4	5.6	+28.60 %
PMGD PFV Colchagua	8.3	7.9	-5.52 %
PMGD PFV Colibri	3.5	0.3	-92.49 %
PMGD PFV Colina	11.7	23.7	+103.43 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.0	5.4	+7.97 %
PMGD PFV Condor Chepica	8.5	7.6	-11.25 %
PMGD PFV Condor Pelvin	4.8	6.0	+25.21 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.6	9.2	+39.85 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.6	2.8	-38.78 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	11.3	5.3	-52.88 %
PMGD PFV Covadonga	66.6	48.0	-27.99 %
PMGD PFV Coyunche	2.1	1.2	-41.75 %
PMGD PFV Crucero	6.7	8.1	+20.60 %
PMGD PFV Cruz	5.3	8.3	+58.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quebrada de Talca	61.4	14.7	-76.03 %
PMGD PFV Queltchue	4.4	5.7	+30.75 %
PMGD PFV Quemados	8.7	13.3	+52.53 %
PMGD PFV Quetena	54.2	52.6	-2.99 %
PMGD PFV Quillay	5.6	4.0	-28.75 %
PMGD PFV Quilmo Solar	7.3	6.2	-14.88 %
PMGD PFV Quinantu	20.8	7.9	-61.97 %
PMGD PFV Quinta	5.9	7.2	+22.17 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	3.0	2.1	-29.00 %
PMGD PFV RDCL SAN	18.5	22.5	+21.84 %
PMGD PFV REN	6.1	10.3	+68.59 %
PMGD PFV RLA	3.0	7.8	+160.00 %
PMGD PFV Ranguil	8.1	7.2	-11.30 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	4.6	7.7	+67.53 %
PMGD PFV Rauen	19.7	18.0	-8.39 %
PMGD PFV Rcu	13.2	12.8	-2.88 %
PMGD PFV Recoleta	35.2	24.1	-31.48 %
PMGD PFV Rengo	10.2	14.0	+37.60 %
PMGD PFV Rexner	3.3	8.3	+147.95 %
PMGD PFV Rimini	27.7	20.6	-25.46 %
PMGD PFV Rinconada	10.1	14.3	+41.81 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	32.9	33.1	+0.46 %
PMGD PFV Rinconada Norte	6.5	8.5	+30.66 %
PMGD PFV Rodeo	3.7	4.5	+21.89 %
PMGD PFV Roma	5.1	6.0	+19.37 %
PMGD PFV Romeria	14.4	16.5	+14.46 %
PMGD PFV Rosario	5.4	4.9	-9.94 %
PMGD PFV Rovián	8.5	17.3	+103.88 %
PMGD PFV Rucapaine	17.2	24.4	+41.47 %
PMGD PFV Río Peuco	4.1	5.6	+37.35 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	8.1	11.3	+40.52 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	6.1	6.7	+9.52 %
PMGD PFV SDSI	1.7	2.4	+42.86 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	7.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	20.5	10.4	-49.41 %
PMGD PFV SGT Tucapel	6.8	20.7	+204.81 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	5.7	7.4	+29.09 %
PMGD PFV SP Malloa	4.9	5.5	+13.81 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	5.9	7.8	+32.54 %
PMGD PFV Salerno Solar	7.1	8.0	+12.43 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	13.8	+1.40 %
PMGD PFV San Alberto	6.5	5.3	-18.89 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	7.6	8.4	+11.79 %
PMGD PFV San Carlos	5.3	4.9	-7.03 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	1.0	-7.21 %
PMGD PFV San Emilio I	6.4	6.6	+3.27 %
PMGD PFV San Eugenio	5.6	8.6	+53.13 %
PMGD PFV San Francisco	4.3	0.9	-78.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	6.8	7.8	+15.12 %
PMGD PFV Curaco	14.3	19.7	+37.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	7.7	8.6	+12.40 %
PMGD PFV Dadinco	4.5	6.0	+33.93 %
PMGD PFV Darlin	8.6	19.6	+128.26 %
PMGD PFV Diego de Almagro	57.9	44.9	-22.41 %
PMGD PFV Don Andrónico	6.2	5.1	-17.24 %
PMGD PFV Don Enrique	50.6	35.2	-30.46 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.9	7.1	+20.14 %
PMGD PFV Don Jorge	10.2	9.9	-2.95 %
PMGD PFV Don Mariano	3.4	5.4	+58.48 %
PMGD PFV Don Martín	1.5	2.3	+54.00 %
PMGD PFV Don Matías	4.8	6.6	+37.84 %
PMGD PFV Don Rodrigo	16.7	14.0	-16.19 %
PMGD PFV Don Simón	5.0	12.6	+151.90 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	6.1	4.9	-20.00 %
PMGD PFV Doña Regina	1.7	2.6	+51.15 %
PMGD PFV Doñihue	7.5	14.9	+98.53 %
PMGD PFV Duqueco Solar	5.9	8.7	+47.70 %
PMGD PFV EA SF Graneros	4.1	5.8	+41.75 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	8.9	8.7	-1.24 %
PMGD PFV Ea Maiten	9.3	7.1	-23.14 %
PMGD PFV Eclipse	17.2	21.7	+25.99 %
PMGD PFV El Boco	15.0	19.5	+29.87 %
PMGD PFV El Caiquén	22.3	21.8	-2.11 %
PMGD PFV El Cardenal	5.6	5.8	+4.47 %
PMGD PFV El Carpintero	42.2	44.4	+5.12 %
PMGD PFV El Castaño	19.2	19.9	+3.49 %
PMGD PFV El Cernicalo	2.1	2.8	+33.33 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.1	2.5	+18.31 %
PMGD PFV El Chercan	26.1	20.9	-19.88 %
PMGD PFV El Chincol	4.4	5.6	+27.27 %
PMGD PFV El Chucao	5.7	7.4	+29.58 %
PMGD PFV El Cuervo	9.3	9.1	-1.41 %
PMGD PFV El Cóndor	2.0	2.2	+8.04 %
PMGD PFV El Divisadero	7.8	15.9	+103.06 %
PMGD PFV El Estero	5.4	4.9	-8.72 %
PMGD PFV El Flamenco	26.3	24.7	-6.05 %
PMGD PFV El Gaviotín	29.2	4.6	-84.16 %
PMGD PFV El Huaso	4.4	5.9	+33.71 %
PMGD PFV El Ingenio	22.4	27.1	+20.95 %
PMGD PFV El Interlocutor	5.5	5.9	+7.61 %
PMGD PFV El Laurel	11.7	14.7	+26.16 %
PMGD PFV El Litre	11.2	21.6	+92.34 %
PMGD PFV El Loro Choroy	24.4	25.3	+3.69 %
PMGD PFV El Mirlo	12.9	17.7	+37.16 %
PMGD PFV El Monte	5.0	5.5	+8.96 %
PMGD PFV El Palqui	10.3	9.1	-11.84 %
PMGD PFV El Picurio	7.0	6.4	-8.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	2.6	5.0	+93.08 %
PMGD PFV San José II	5.0	5.9	+17.84 %
PMGD PFV San Pedro	5.4	9.1	+68.89 %
PMGD PFV San Rafael	8.8	6.0	-31.58 %
PMGD PFV San Ramiro	17.5	21.5	+22.91 %
PMGD PFV San Vicente TT	6.4	5.4	-14.78 %
PMGD PFV Sand Solar	3.0	0.8	-73.56 %
PMGD PFV Santa Adriana	2.9	5.6	+94.48 %
PMGD PFV Santa Amelia	7.5	8.0	+6.12 %
PMGD PFV Santa Blanca	3.9	6.1	+55.53 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.4	6.5	+46.40 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.4	9.2	-1.70 %
PMGD PFV Santa Clara	5.6	3.2	-41.80 %
PMGD PFV Santa Cruz	20.8	25.3	+21.49 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	14.0	18.3	+30.92 %
PMGD PFV Santa Emilia	6.7	10.1	+49.41 %
PMGD PFV Santa Ester	4.2	5.1	+20.80 %
PMGD PFV Santa Francisca	28.8	25.7	-10.61 %
PMGD PFV Santa Inés	4.1	11.1	+167.26 %
PMGD PFV Santa Julia	7.4	9.8	+33.47 %
PMGD PFV Santa Laura	7.0	7.1	+0.71 %
PMGD PFV Santa Lucía	38.4	39.2	+2.14 %
PMGD PFV Santa Luisa	4.4	4.8	+8.45 %
PMGD PFV Santa Margarita	8.6	8.4	-3.24 %
PMGD PFV Santa Pamela	3.8	6.8	+76.76 %
PMGD PFV Santa Rita	4.1	5.2	+26.96 %
PMGD PFV Santa Teresita	12.0	22.6	+88.32 %
PMGD PFV Santuario	4.2	7.1	+69.29 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.7	11.9	-6.39 %
PMGD PFV Siete Colores	20.8	20.3	-2.46 %
PMGD PFV Sirimavo	13.0	12.4	-4.85 %
PMGD PFV Sofia	14.8	13.0	-12.08 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	13.8	23.3	+68.64 %
PMGD PFV Sol del Maule	8.9	8.9	-0.11 %
PMGD PFV Sol del Norte	9.9	15.3	+55.42 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	7.4	2.7	-63.60 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	10.3	2.0	-80.54 %
PMGD PFV Sunhunter	53.5	51.4	-3.87 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	19.8	25.1	+26.95 %
PMGD PFV Talagante	15.0	18.7	+24.60 %
PMGD PFV Talca	15.6	13.9	-10.71 %
PMGD PFV Talhuén	11.2	16.3	+45.63 %
PMGD PFV Tallado	3.8	19.0	+398.43 %
PMGD PFV Tamarama	30.7	26.8	-12.83 %
PMGD PFV Tamarugo	16.7	16.4	-1.44 %
PMGD PFV Tambo Real	9.8	9.6	-2.15 %
PMGD PFV Taranto	26.6	24.5	-7.79 %
PMGD PFV Taruca	38.3	6.5	-82.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Pilpen	7.4	5.6	-25.00 %
PMGD PFV El Pitio	3.3	5.5	+67.58 %
PMGD PFV El Piuquen	3.1	8.5	+177.13 %
PMGD PFV El Queltehue	7.4	5.7	-22.84 %
PMGD PFV El Quemado	5.4	10.2	+88.15 %
PMGD PFV El Queuele	8.2	11.0	+33.54 %
PMGD PFV El Rayador	15.2	2.3	-84.71 %
PMGD PFV El Reconquistador	6.1	5.2	-15.57 %
PMGD PFV El Resplandor	2.7	1.5	-42.54 %
PMGD PFV El Roble	19.4	21.0	+7.99 %
PMGD PFV El Romeral	16.1	19.0	+17.82 %
PMGD PFV El Salitral	13.3	14.9	+11.56 %
PMGD PFV El Sauce	5.5	5.7	+2.73 %
PMGD PFV El Sharon	7.0	6.9	-1.43 %
PMGD PFV El Tiuque	3.8	4.4	+14.84 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.3	-25.81 %
PMGD PFV El Trile	31.4	31.3	-0.13 %
PMGD PFV El Trébol	8.8	7.5	-15.54 %
PMGD PFV El Turpial	13.4	12.2	-8.45 %
PMGD PFV El Zorzal	8.2	7.0	-14.93 %
PMGD PFV El Ñandú	15.5	9.4	-39.32 %
PMGD PFV Enami Solar	9.7	13.8	+41.52 %
PMGD PFV Encina III	-	5.3	-
PMGD PFV Encino	3.4	4.9	+41.98 %
PMGD PFV Encon	8.5	5.4	-36.35 %
PMGD PFV Erinome	9.4	8.2	-12.78 %
PMGD PFV Escorial del Verano	4.7	6.9	+47.64 %
PMGD PFV Esfena	17.3	17.9	+3.00 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	2.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	6.8	-
PMGD PFV Faramalla	5.4	6.1	+14.77 %
PMGD PFV Fardela Negra	7.0	7.1	+1.42 %
PMGD PFV Filomena	4.5	6.2	+39.33 %
PMGD PFV Flor del Llano	16.6	13.9	-16.01 %
PMGD PFV Florencia Solar	26.6	13.8	-48.01 %
PMGD PFV Foster	6.0	7.7	+28.93 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	13.2	14.2	+7.68 %
PMGD PFV Francisco	3.4	6.5	+91.18 %
PMGD PFV Fulgor	2.7	4.7	+73.90 %
PMGD PFV Fuster del Verano	17.4	26.0	+49.57 %
PMGD PFV Fénix	40.2	33.4	-17.05 %
PMGD PFV GR Lemu	13.9	14.6	+5.27 %
PMGD PFV GR Peumo	11.0	12.3	+11.63 %
PMGD PFV GR Pitao	20.8	23.5	+13.08 %
PMGD PFV GR Rauli	11.5	24.7	+114.04 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	17.8	24.3	+36.03 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.7	18.8	+37.23 %
PMGD PFV Gabriela	64.2	55.0	-14.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	2.8	2.1	-25.27 %
PMGD PFV Tierra	32.0	32.7	+2.28 %
PMGD PFV Tijeral	7.7	7.5	-2.34 %
PMGD PFV Til Til	6.9	5.9	-14.45 %
PMGD PFV Topacio	2.4	1.6	-34.71 %
PMGD PFV Torino	16.5	16.7	+1.03 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	3.1	6.3	+102.91 %
PMGD PFV Tortuga	1.8	4.6	+156.15 %
PMGD PFV Tranque del Sol	17.3	26.0	+50.20 %
PMGD PFV Trebal	4.7	6.5	+37.08 %
PMGD PFV Trebo	7.8	7.2	-7.66 %
PMGD PFV Trica-Dos	3.4	7.4	+116.76 %
PMGD PFV Tricahue II	14.5	0.9	-93.86 %
PMGD PFV Trinidad	9.0	8.1	-9.87 %
PMGD PFV Tucuquere	3.2	7.6	+136.25 %
PMGD PFV Turquia	2.0	1.4	-26.53 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.4	0.2	-57.14 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	46.2	26.5	-42.55 %
PMGD PFV Valle Oeste II	48.7	30.5	-37.51 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	5.8	6.8	+17.59 %
PMGD PFV Ventisquero	18.1	23.3	+28.81 %
PMGD PFV Venturada	12.7	10.0	-21.16 %
PMGD PFV Verona	4.3	2.4	-44.01 %
PMGD PFV Vicente	3.9	5.8	+48.46 %
PMGD PFV Victoria	59.1	53.0	-10.19 %
PMGD PFV Villa Alegre	22.9	19.5	-14.95 %
PMGD PFV Villa CVE	-	14.8	-
PMGD PFV Villa Cruz	3.5	8.2	+134.29 %
PMGD PFV Villa Moscoso	5.9	7.9	+34.01 %
PMGD PFV Villa Prat	8.1	8.3	+2.97 %
PMGD PFV Villa Seca	3.2	5.5	+71.56 %
PMGD PFV Villa Solar	7.2	7.6	+4.99 %
PMGD PFV Violeta	15.1	17.6	+16.73 %
PMGD PFV Vituco 2B	9.0	7.7	-14.24 %
PMGD PFV Viñas del Sol	18.7	16.1	-13.75 %
PMGD PFV Yahutela	10.5	13.1	+25.07 %
PMGD PFV Ñilhue	2.4	2.5	+5.39 %
PMGD PFV Ñiquén	4.3	4.2	-3.02 %
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	5.8	6.5	+13.74 %
PMGD PFV Granada	16.0	26.5	+65.62 %
PMGD PFV Granate	52.0	49.4	-4.91 %
PMGD PFV Guadalaio	3.9	9.9	+154.36 %
PMGD PFV Guadalupe	7.1	15.6	+118.99 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	7.7	8.5	+10.97 %
PMGD PFV Génova	16.0	23.3	+45.65 %
PMGD PFV Helios	3.4	5.5	+61.22 %
PMGD PFV Hijuela 4	8.4	6.9	-17.20 %
PMGD PFV Homero	6.3	6.2	-0.95 %
PMGD PFV Hormiga	5.5	5.3	-4.15 %
PMGD PFV Hornitos	0.8	0.1	-87.01 %
PMGD PFV Huape	3.3	3.1	-8.68 %
PMGD PFV Huaquelon	50.2	39.6	-21.02 %
PMGD PFV Huigan	18.4	22.0	+19.67 %
PMGD PFV Hurtado	1.5	2.2	+43.79 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	19.6	25.0	+27.25 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	5.5	8.8	+60.55 %
PMGD PFV Independencia	2.9	7.4	+160.14 %
PMGD PFV Itahue Solar	15.6	8.2	-47.11 %
PMGD PFV Jahuel	11.0	14.5	+30.98 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	25.9	28.4	+9.49 %
PMGD PFV Jaururo	3.2	7.5	+133.12 %
PMGD PFV Javiera Carrera	16.3	22.0	+34.99 %
PMGD PFV Jilguero	5.6	5.4	-3.39 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.9	3.3	+13.89 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	2.8	6.9	+146.07 %
PMGD PFV La Acacia	13.2	16.8	+27.24 %
PMGD PFV La Blanquina	12.5	18.2	+46.03 %
PMGD PFV La Chapeana	7.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.9	7.9	-20.28 %
PMGD PFV La Esperanza II	29.0	23.2	-19.83 %
PMGD PFV La Estancia	4.6	6.1	+31.52 %
PMGD PFV La Foresta	8.5	7.9	-7.54 %
PMGD PFV La Frontera	15.5	13.2	-14.89 %
PMGD PFV La Gamboina	4.7	3.3	-29.39 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.4	-
PMGD PFV La Huerta	6.4	7.9	+24.26 %
PMGD PFV La Lajuela	9.3	14.3	+53.44 %
PMGD PFV La Ligua	3.4	10.1	+196.18 %
PMGD PFV La Manga	11.3	5.8	-48.31 %
PMGD PFV La Muralla	5.5	5.8	+4.72 %
PMGD PFV La Palma Solar	13.7	14.3	+4.61 %
PMGD PFV La Paz	13.0	23.7	+82.78 %
PMGD PFV La Perla	2.7	4.3	+57.51 %

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	-	20.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.9	-
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	-	0.9	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	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	17.9	29.0	+61.57 %
PMGD PFV La Victoria	13.1	11.4	-12.92 %
PMGD PFV Lagunilla	7.6	9.1	+20.08 %
PMGD PFV Laja Andino	11.0	11.4	+4.19 %
PMGD PFV Las Arboledas	13.0	0.8	-93.69 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.7	5.8	+1.36 %
PMGD PFV Las Cabras	6.9	6.6	-3.21 %
PMGD PFV Las Cachañas	18.3	20.4	+11.60 %
PMGD PFV Las Catitas	27.1	32.7	+20.55 %
PMGD PFV Las Chacras	3.4	7.4	+116.47 %
PMGD PFV Las Chilcas	28.6	24.9	-13.02 %
PMGD PFV Las Codornices	2.4	6.1	+152.92 %
PMGD PFV Las Golondrinas	19.9	16.5	-17.13 %
PMGD PFV Las Lechuzas	2.3	5.7	+149.57 %
PMGD PFV Las Majadas	47.0	39.3	-16.21 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.4	5.0	+48.36 %
PMGD PFV Las Mollacas	7.2	2.2	-69.13 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	7.7	8.7	+11.76 %
PMGD PFV Las Palomas	5.7	2.4	-57.54 %
PMGD PFV Las Perdices	3.8	6.4	+68.68 %
PMGD PFV Las Rojas	7.2	0.3	-96.11 %
PMGD PFV Las Tacas	-	2.3	-
PMGD PFV Las Taguas	36.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	19.1	19.6	+2.51 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.5	7.3	-2.40 %
PMGD PFV Las Torcazas	9.1	8.5	-6.30 %
PMGD PFV Las Tortolas	2.9	2.4	-19.45 %
PMGD PFV Las Turcas	4.5	3.7	-17.33 %
PMGD PFV Lenga	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	14.2	17.6	+24.24 %
PMGD PFV Lima	8.4	7.1	-15.75 %
PMGD PFV Linares	23.1	25.8	+11.72 %
PMGD PFV Lingue	7.7	7.5	-2.98 %
PMGD PFV Lipangue	3.2	7.3	+127.50 %
PMGD PFV Liquidambar	11.0	21.4	+94.37 %
PMGD PFV Lirio del Campo	5.3	4.6	-13.28 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	26.5	29.6	+11.79 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	0.0	12.2	-
PMGD PFV Llay Llay	15.0	25.5	+69.86 %
PMGD PFV Lloica	14.2	9.4	-33.99 %
PMGD PFV Lluta Solar	5.1	9.6	+89.74 %
PMGD PFV Lo Boza	0.2	0.0	-95.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	18.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.2	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	9.9	-
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	-	6.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	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	-	2.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	8982.9	9354.3	+4.13 %

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 Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kellar GNL	Mayor generación real 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.
HE Ralco	100.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025003729.
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 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 Guanchoi	17.0	Limitada a 63 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001093.
PFV 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	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, 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	100.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	100.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Bolero	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	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.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.58 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-5 inicia mantenimiento mayor, según SD 2025055496
00:25	Transec	Línea de 154 kV Maule - Parral interrupción forzada por protecciones y se pierden 69 MW de consumos de las SS/EE Linares, Parral, Yervas Buenas, Chacahuín, Panimávida, Linares Norte, Villa Alegre, Longaví, Retiro, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Ñiquén, San Carlos. Causa informada: Robo de conductor en fase media de vano 254 - 256 y en fase izquierda de vano 255 - 256, tramo de línea Linares - Parral, según IF 2025003751.
00:25	Enor Chile	S/E Tamango interruptor ET1 interrupción forzada por protecciones, causa informada: Falla externa, según IF 2025003757.
00:28	CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado y se normalizan los consumos de las SS/EE Villa Alegre, Linares, Linares Norte, Chacahuín, Panimávida
00:29	Transec	S/E Parral 52A1 cerrado y se normalizan los consumos de las SS/EE Parral, Paso Hondo, Cauquenes, La Vega, Ñiquén, San Carlos, Retiro y Longaví
00:42	Enor Chile	S/E Tamango interruptor ET1 cerrado y cancelado IF 2025003757
00:50	Transec	Línea de 154 kV Maule - Parral, tramo Maule - Linares cierre manual de prueba con éxito. Queda desconectado tramo Linares - Parral.
00:51	Chilquinta	S/E Yervas Buenas normaliza sus consumos
00:54	CGE - Transmisión	S/E Linares transfiere sus consumos a 154 kV, normalizando topología.
00:55	CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 abierto.
03:30	AES Andes	C. Cochrane 2 con limitación en 148 MW. Causa informada: Pérdida de pulverizador E, según IL 2025001086.
04:00	AES Andes	C. Cochrane 2 sin limitación y cancelada IL 2025001086.
05:34	Transec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua interrupción forzada por protecciones y se pierden 44 MW de Minera Valle Centra. Causa informada: Corte de conductor en vano 12 - 13, Fase 1, por vandalismo, según IF 2025003750.
05:34	Enel Generación	C. Sauzalito sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: falla en la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua, según IF 2025003744.
05:34	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW. Causa informada: Falla en la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua, según IF 2025003746.
05:38	Transec	S/E Rancagua 52A3 de la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua cierre manual de prueba sin éxito, según IF 2025003750.
06:00	Colbún	CC Colbún con disponibilidad de Gas, se cuenta con 180.000 m3 GN_A y 650.000 m3 GN_B, por corte de suministro de gas desde Argentina, gas disponibles para todas las centrales terminas de Colbún S.A, según IL 2025001089 y cancelado IL 2025001085.
07:25	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2025003746.
08:05	Siemens	C. PFV Willka con limitación Causa informada: Sin telecontrol y no puede prestar SSCC por pérdida de telemetría, según IL 2025001088.
09:07	AES Andes	Línea de 345 kV Andes - La Puna con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de grillete de sujeción del cable guardia en la estructura 218, según SDCF 2025056782 (CAMESA N° 11019).
09:11	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirupulli 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas en estructura 118, según SDCF 2025056916.
09:21	Siemens	C. PFV Willka desconectado a solicitud del CDC. Causa informada: Sin telecontrol por pérdida de telemetría, según IL 2025001088.
10:05	Colbún	C. Nehuenco 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025054885.
11:18	Transec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de emergencia por robo de conductor, según SDCF 2025057609.

Hora	Centro de Control	Observación
11:25	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Linares con solicitud de desconexión de curso forzoso, afectando los consumos de SS/EE Retiro, Longaví y EFE Longaví con 3.5 MW interrumpidos. Causa informada: Conductor de línea de 66 kV cercano al suelo, según SDCF 2025057648.
11:39	CGE - Transmisión	S/E Retiro recupera el 100 % de los consumos de (2 MW) por redes de media tensión.
11:55	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale de servicio en forma intempestiva con 230 MW. La frecuencia baja a 49.90 Hz, según IF 2025003752.
12:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Linares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025057648 y recuperados los consumos de S/E Longaví y EFE Longaví.
12:27	Colbún	C. Colbún U-1 disponible y cancelado Mantenimiento Mayor SD 2025046629.
12:50	Nexpertia	S/E Seccionadora El Rosal 52J5 sin limitación y cancelada IL 2025000681 (Desconectador lado de barra 89J5-2 disponible).
13:41	Nexpertia	S/E Laberinto Reactor J01 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003756.
14:00	Siemens	C. PFV Willka con telecontrol y puede prestar SSCC. Cancelada IL 2025001088.
15:18	Transelec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua cerrada, cancelado IF 2025003750 y SDCF 2025057609.
15:38	Enel Generación	C. Sauzalito disponible, en servicio y cancelado IF 2025003744.
16:06	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirrupulli 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025056916.
16:55	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, en servicio y cancelado IF 2025003752.
16:57	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconectar, enfriar línea y cambiar empaquetadura flange de vapor sello turbogenerador, según SDCF 2025057813.
17:15	AES Andes	S/E Central Queltehués transformador 110/12 kV N° 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025055880.
17:46	STS	Línea de 110 kV Rio Bonito - Antillanca cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025056510.
23:04	STM	S/E Brasil Barra 1 de 12.5 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de ruido anormal en celda de barra principal N° 1, según SDCF 2025057843
23:22	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y recuperación del canal de comunicación asociado a la protección sistema 1 PL1 de la LT Nueva Maitencillo - N Cardones 2x500 kV. Se confirma sistema 2 de protecciones totalmente operativo para ambos circuitos, según SICF 2025057815.
23:22	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y recuperación del canal de comunicación MPLS asociado a la protección sistema 1 PL1 de la LT Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2x500 kV. Se confirma sistema 2 de protecciones principales totalmente operativo (incluido 87L) para ambos circuitos, según SICF 2025057814.
23:54	Enel Generación	C. San Isidro 1 TG en servicio en pruebas, según SDCF 2025052332.

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.
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N°2 de 66/23 kV, 16 MVA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
17:42	Nexpertia	TEN	S/E Centinela interruptor J15 de 220 kV.
18:12	Nexpertia	TEN	S/E Centinela interruptor J18 de 220 kV.

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 Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos SCADA F/S.	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
Siemens	C. Wilka datos scada.	22/05/2025	17:06	23/05/2025	14:00
AES Andes	C. PFV Andes II B Datos scada.	23/05/2025	14:50		

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		
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	22/05/2025	15:32	23/05/2025	00:29
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	22/05/2025	23:47	23/05/2025	07:03
Chilquinta	S/E Agua Amarga, abiertos 52J2 y 52J5, asociado a SD 2025049003.	23/05/2025	08:21	23/05/2025	17:16

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.	22/05/2025	16:27	23/05/2025	08:31
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/05/2025	16:52	23/05/2025	08:23
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/05/2025	17:40	23/05/2025	08:58
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/05/2025	17:49	23/05/2025	08:57
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/05/2025	17:50	23/05/2025	08:57
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/05/2025	17:57	23/05/2025	03:19
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	22/05/2025	23:42	23/05/2025	08:32
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	22/05/2025	23:42	23/05/2025	08:33
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	23/05/2025	15:59		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	23/05/2025	16:48		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	23/05/2025	17:45		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	23/05/2025	17:46		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	23/05/2025	18:20		