

INFORME DIARIO

Sábado 07 de Junio 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 Florida III	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	0.0	-		PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	690.5	+6.19 %		PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	247.8	-7.90 %	RO	PMG HP Llauquereo	24.1	12.3	-48.86 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	637.4	-1.88 %		PMG HP MC1	176.3	145.8	-17.33 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	47.0	36.8	-21.72 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	48.0	49.0	+2.08 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-17.21 %		PMG HP Mariposas	72.0	60.2	-16.39 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	190.3	-28.04 %		PMG HP Nalcas	96.0	88.1	-8.25 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	132.5	130.8	-1.28 %	PMG
BESS Coya	619.1	559.8	-9.57 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	37.3	39.4	+5.60 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	35.3	+10.09 %		PMG HP Pulelfu	225.6	206.6	-8.44 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	109.5	-8.80 %	RO	PMG HP Punta del Viento	51.2	51.1	-0.35 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	113.1	-5.79 %		PMG HP Renaico	114.0	144.0	+26.34 %	PMG
BESS La Cabaña	38.3	126.8	+230.69 %		PMG HP Río Huasco	0.0	21.9	-	PMG
BESS María Elena	65.9	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	8.1	3.1	-62.22 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	557.2	485.0	-12.96 %		PMG PFV Alto del Sol	41.0	29.9	-27.23 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	423.1	GNP		PMG PFV Antay	45.2	54.8	+21.19 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-18.11 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	250.6	+7.26 %		PMG PFV Caracas II	54.6	51.4	-5.75 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	207.4	+19.69 %		PMG PFV Castilla	10.2	15.7	+53.53 %	PMG
BESS Tamaya	315.4	344.2	+9.12 %		PMG PFV Chercan	42.4	44.1	+4.01 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.4	3.5	+48.86 %		PMG PFV De los Andes	51.5	34.9	-32.28 %	PMG
BESS del Desierto	70.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	46.2	36.9	-20.14 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	46.5	45.5	-2.21 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	407.5	-5.68 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1975.2	1599.0	-19.05 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	8.0	10.2	+27.00 %	PMG
HE Antuco	4626.3	4406.3	-4.76 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3348.2	3166.0	-5.44 %		PMG PFV Llançay	43.5	35.5	-18.28 %	PMG
HE Cipreses	1103.6	976.6	-11.51 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	4.5	4.1	-8.89 %	PMG, P
HE Colbún	5562.6	7705.0	(*) +38.51 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	34.3	42.5	+23.94 %	PMG
HE El Toro	8206.4	8252.9	+0.57 %	RO	PMG PFV Machicura	42.2	35.2	-16.59 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2338.6	-1.81 %	RO	PMG PFV North West	54.6	52.0	-4.76 %	PMG
HE Machicura	1301.2	1864.0	+43.25 %	LF	PMG PFV Palermo	39.4	29.9	-24.07 %	PMG
HE Pangué	2438.7	2019.6	-17.18 %	RO	PMG PFV Pataguilla	2.4	31.0	+1171.55 %	PMG
HE Pehuenche	3004.4	3259.3	+8.49 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	892.7	+3.32 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.5	11.2	-2.53 %	PMG
HE Ralco	2623.9	3204.1	+22.11 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.5	0.3	-48.98 %	PMG
HE Rapel	384.5	422.3	+9.84 %		PMG PFV Puerto Seco	61.6	62.3	+1.14 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	694.2	678.9	-2.20 %	RO
HP Alfalfal	0.0	85.4	GNP	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	150.6	152.1	+1.00 %	
HP Capullo	276.0	275.2	-0.29 %	
HP Carilafquen	144.0	114.3	-20.63 %	
HP Chacabuquito	184.6	170.9	-7.42 %	
HP Chacayes	935.7	688.5	-26.42 %	
HP Chapiquina	71.0	81.3	+14.46 %	MM
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1500.9	1381.7	-7.94 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	136.0	130.0	-4.41 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	100.0	91.2	-8.80 %	
HP Hornitos	252.0	241.3	-4.25 %	
HP Isla	1203.7	1085.2	-9.85 %	
HP Itata	120.0	67.5	-43.75 %	RO
HP Juncal	152.0	148.9	-2.04 %	
HP La Confluencia	490.0	512.5	+4.59 %	RO, MM
HP La Higuera	700.0	625.1	-10.70 %	
HP La Mina	437.9	225.3	-48.55 %	
HP Laja I	362.4	381.2	+5.20 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	200.2	-7.31 %	
HP Loma Alta	668.7	562.6	-15.87 %	RO
HP Los Hierros	480.0	478.7	-0.28 %	RO
HP Los Hierros II	42.0	52.3	+24.60 %	
HP Los Molles	69.8	67.5	-3.30 %	RO
HP Los Quilos	329.0	330.8	+0.55 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	GNP	DF
HP Malalcahuello	48.0	40.5	-15.65 %	
HP Mampil	176.0	133.4	-24.19 %	
HP Mocho	240.0	226.4	-5.67 %	
HP Palmucho	566.0	559.0	-1.25 %	
HP Peuchen	174.0	193.3	+11.07 %	
HP Providencia	144.0	125.8	-12.64 %	
HP Pullingue	385.0	436.6	+13.40 %	
HP Puntilla	292.2	273.3	-6.47 %	RO
HP Queltehues	712.6	699.6	-1.83 %	RO
HP Quilleco	848.3	825.0	-2.75 %	
HP Rio Picoiquen	72.0	68.6	-4.72 %	
HP Rucatayo	960.0	987.0	+2.81 %	
HP Rucue	1974.2	2158.0	+9.31 %	RO, MM
HP Río Colorado	60.0	59.4	-1.00 %	
HP San Andres	124.3	85.4	-31.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	34.3	29.4	-14.29 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	40.3	-	PMG
PMG PFV SDGx01	3.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	47.8	44.2	-7.50 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	17.1	28.8	+68.79 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezuela	20.3	34.2	+68.27 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	11.9	26.2	+121.31 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	39.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	112.1	105.3	-6.03 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO, MM
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5058.1	4976.0	-1.62 %	RO
TER Angamos-ANG2	5128.2	5066.8	-1.20 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	89.7	-84.43 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	910.6	-36.76 %	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	149.3	114.5	-23.32 %	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2042.7	1969.6	-3.58 %	LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Bucalemu	201.5	77.5	-61.54 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	553.9	463.2	-16.37 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	29.2	-75.67 %	
TER Campiche	4922.1	5415.0	+10.01 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	810.0	607.8	-24.97 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	69.1	107.3	+55.25 %	
HP Volcán	122.9	120.5	-1.99 %	RO
PE ANTOFAGASTA	1258.0	967.3	-23.10 %	P
PE Alena	115.5	47.9	-58.56 %	
PE Atacama	2055.2	2044.3	-0.53 %	
PE Aurora	599.1	878.6	+46.66 %	
PE Cabo Leones 1	1391.8	2283.4	+64.06 %	
PE Cabo Leones 2	1241.5	1846.4	+48.72 %	
PE Cabo Leones 3	1527.4	2464.5	+61.35 %	
PE Calama	800.0	481.9	-39.76 %	
PE Campo Lindo	55.6	62.1	+11.58 %	RO
PE Canela	49.4	123.8	+150.43 %	
PE Canela 2	241.0	425.2	+76.41 %	
PE Cardonal	53.5	109.2	+103.94 %	
PE Cerro Tigre	475.2	361.8	-23.86 %	
PE Cuel	28.5	31.0	+8.88 %	LF
PE El Arrayán	732.4	1097.5	+49.85 %	
PE El Maitén	18.1	11.7	-35.36 %	
PE Horizonte Norte	2234.2	2165.5	-3.08 %	P
PE Horizonte Sur	3373.0	2109.0	(*) -37.47 %	P
PE Kallpa	1161.5	3163.8	(*) +172.38 %	RO
PE La Cabaña	97.4	51.3	-47.36 %	
PE La Estrella	57.3	106.4	+85.79 %	
PE La Flor	43.4	21.4	-50.76 %	
PE Lebu	8.7	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	284.0	501.9	+76.73 %	
PE Lomas de Duqueco	61.3	124.9	+103.88 %	RO
PE Los Buenos Aires	17.7	20.4	+14.89 %	
PE Los Cerrillos	69.7	91.1	+30.75 %	
PE Los Cururos	321.4	661.5	+105.84 %	LF
PE Los Olmos	140.2	199.5	+42.34 %	
PE Malleco Norte	230.2	351.5	+52.70 %	
PE Malleco Sur	260.1	422.4	+62.39 %	
PE Manantiales	54.2	49.8	-8.11 %	
PE Mesamavida	90.3	75.3	-16.67 %	
PE Monte Redondo	188.6	288.8	+53.13 %	
PE Negrete	20.1	18.7	-6.83 %	
PE Puelche Sur	773.6	851.6	+10.08 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	197.4	479.1	+142.71 %	
PE Punta Sierra	184.5	1097.5	+494.79 %	
PE Punta de Talca	512.9	279.7	-45.46 %	P
PE Renaico	58.9	26.3	-55.38 %	
PE Renaico II	110.8	125.5	+13.28 %	
PE San Gabriel	101.6	117.7	+15.83 %	
PE San Juan	2098.8	2923.8	+39.31 %	RO
PE San Matías	86.5	65.3	-24.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	16.1	49.8	+209.25 %	
TER Cholguán	176.0	244.6	+38.97 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4731.3	4918.2	+3.95 %	RO
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1145.5	+132.83 %	
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	137.6	GNP	
TER Combarbala	14.1	2.3	-84.02 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	64.5	GNP	
TER El Peñón	2.6	14.5	+458.85 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	351.5	-6.11 %	RO, DF
TER Escuadrón	16.8	13.3	-21.13 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2131.3	1705.8	-19.97 %	RO, LF
TER Guacolda 2	2284.5	2060.6	-9.80 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2762.0	2608.9	-5.54 %	RO
TER Guacolda 4	2756.0	2544.8	-7.66 %	RO
TER Guacolda 5	2739.4	2421.8	-11.59 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	9527.1	8658.3	-9.12 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	511.1	322.2	-36.95 %	RO
TER Lautaro II	463.1	475.3	+2.63 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	496.2	299.4	-39.66 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	209.6	493.7	+135.52 %	
PE San Pedro 2	272.0	628.3	+130.98 %	
PE Sarco	1625.3	2562.2	+57.64 %	
PE Sierra Gorda Este	981.6	870.2	-11.35 %	RO
PE Talinay Oriente	485.0	481.6	-0.70 %	
PE Talinay Poniente	512.1	676.0	+32.01 %	
PE Taltal	323.5	845.9	+161.51 %	
PE Tchamma	1310.3	1029.3	-21.44 %	
PE Tolpan Sur	74.8	57.4	-23.17 %	
PE Totoral	125.9	197.4	+56.83 %	RO
PE Ucuquer 2	49.3	14.0	-71.56 %	
PE Valle de los Vientos	490.8	308.5	-37.14 %	
PFV Almeyda	174.3	232.7	+33.55 %	RO
PFV Andes Solar	126.3	116.1	-8.10 %	
PFV Andes Solar II-A	125.7	414.6	+229.89 %	
PFV Andes Solar II-B	56.4	153.2	+171.65 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	117.8	132.4	+12.37 %	
PFV Atacama Solar II	778.3	664.2	-14.67 %	
PFV Azabache	322.5	207.1	-35.80 %	
PFV Bolero	792.5	596.2	-24.76 %	
PFV CEME 1	2262.7	1585.0	-29.95 %	LF
PFV Campos del Sol	2125.7	1636.1	-23.03 %	
PFV Capricornio	188.9	172.5	-8.70 %	
PFV Carrera Pinto	394.7	300.4	-23.90 %	LF
PFV Cerro Dominador	560.5	477.3	-14.84 %	LF
PFV Chañares	108.0	0.0	-100.00 %	
PFV Conejo	628.0	498.3	-20.66 %	
PFV Coya	484.0	305.0	-36.98 %	
PFV Desierto de Atacama	1146.5	1014.1	-11.54 %	P
PFV Diego de Almagro	131.6	0.0	-100.00 %	LF
PFV Diego de Almagro Sur	1203.9	1124.1	-6.63 %	
PFV Domeyko	748.0	613.6	-17.97 %	
PFV Don Humberto	233.7	263.4	+12.71 %	
PFV Doña Antonia	190.0	64.0	-66.33 %	
PFV Doña Carmen	160.9	115.3	-28.31 %	
PFV El Aguila	9.1	11.4	+25.49 %	
PFV El Manzano	242.9	325.0	+33.83 %	
PFV El Pelicano	509.1	445.9	-12.42 %	
PFV El Romero	859.1	828.9	-3.51 %	
PFV Elena	389.2	312.2	-19.78 %	
PFV Finis Terrae	1352.8	1184.7	-12.43 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	643.6	549.4	-14.64 %	RO
PFV Guanchoi	735.9	652.5	-11.33 %	RO, LF
PFV Huatacondo	429.0	413.8	-3.53 %	
PFV Jama	335.3	215.9	-35.60 %	
PFV Javiera	322.1	295.0	-8.42 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	306.4	242.3	-20.92 %	

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	8.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	90.0	GNP	
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	1.1	33.9	+3037.96 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	225.5	204.5	-9.32 %	
TER Mejillones-CTA	3456.4	3287.8	-4.88 %	
TER Mejillones-CTH	3312.4	3225.7	-2.62 %	
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	3398.4	3389.1	-0.28 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	1.0	GNP	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	2.0	GNP	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	4156.5	5765.0	(*) +38.70 %	
TER Nehuenco II Gas Arg	935.6	945.0	+1.00 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	67.5	12.4	-81.65 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	1075.1	-12.16 %	
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	580.0	GNP	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	1827.1	2325.0	+27.25 %	RO
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	543.7	+33.25 %	
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	6.0	GNP	RO, MM
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	102.9	213.0	+107.04 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	65.5	56.2	-14.18 %	
PFV La Huella	339.3	352.2	+3.82 %	
PFV La Silla	6.7	7.8	+17.72 %	
PFV Lalackama	7.9	243.6	+2983.80 %	
PFV Lalackama II	31.1	72.1	+132.08 %	
PFV Las Salinas	1589.7	847.5	-46.69 %	
PFV Leyda	441.1	308.0	-30.18 %	P
PFV Llano de Llampos	482.9	444.4	-7.98 %	
PFV Los Loros	252.3	178.3	-29.33 %	
PFV Luz del Norte	689.3	542.5	-21.30 %	LF
PFV Malgarida	888.6	796.9	-10.33 %	RO
PFV María Elena	196.6	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	578.6	601.5	+3.97 %	
PFV Nuevo Quillagua	242.2	565.6	+133.56 %	
PFV Nuevo Quillagua II	689.7	492.1	-28.65 %	
PFV Pampa Camarones	39.0	40.6	+4.21 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	330.2	301.6	-8.65 %	
PFV Pampa Tigre	590.2	499.7	-15.33 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	39.4	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	74.2	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	423.9	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	731.9	704.5	-3.75 %	LF
PFV Salvador	28.6	26.9	-5.90 %	RO
PFV San Andres	20.1	13.8	-31.47 %	LF
PFV San Pedro	617.5	462.0	-25.18 %	
PFV Santa Isabel	914.0	705.1	-22.86 %	
PFV Santiago	432.3	366.0	-15.33 %	
PFV Sol de Lila	146.7	97.8	-33.30 %	LF
PFV Sol de los Andes	577.4	364.6	-36.85 %	
PFV Sol del Desierto	1337.6	1352.7	+1.13 %	
PFV Taira	1359.6	840.3	-38.19 %	
PFV Tamango	226.1	103.3	-54.33 %	
PFV Tamarico Etapa 2	452.6	690.1	+52.47 %	
PFV Tamaya Solar	1.0	96.4	+9445.54 %	
PFV Uribe Solar	303.6	154.8	-49.01 %	
PFV Usya	78.1	129.2	+65.53 %	
PFV Valle Escondido	574.4	424.7	-26.06 %	LF
PFV Valle del Sol	838.1	666.6	-20.46 %	
PFV Willka	631.9	425.1	-32.73 %	
PMG Cauquenes	35.7	32.2	-9.78 %	PMG
PMG HP Aillin	13.5	7.3	-46.01 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.3	28.8	+1.73 %	PMG, RO
PMG HP Callao	49.8	30.3	-39.22 %	PMG
PMG HP Carena	155.8	144.8	-7.06 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	38.4	42.4	+10.42 %	PMG
PMG HP Corrales	35.3	37.0	+4.91 %	PMG
PMG HP Correntoso	153.6	126.0	-17.99 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	791.3	703.0	-11.16 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	300.3	0.0	-100.00 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	6235.6	6540.1	+4.88 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	350.2	740.6	+111.49 %	
TER San Isidro II Gas Arg	6089.4	6684.1	+9.77 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1331.0	1321.1	-0.75 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	212.5	-41.01 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	280.0	GNP	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	295.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	88.3	GNP	
TER Teno Gas GLP	6.0	54.8	+812.50 %	LF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	2871.5	5017.7	(*) +74.74 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	3.9	39.2	+906.15 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	479.0	660.7	+37.93 %	
TER Viñales	518.0	540.0	+4.25 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	11.6	GNP	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	241.5	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	79.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	216908.7	224304.9	+3.41 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	4.2	21.9	+418.09 %
PMGD HP Allipén	63.7	61.1	-4.08 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.6	+0.67 %
PMGD HP Arrayán	-	1.2	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	59.7	59.9	+0.32 %
PMGD HP Boquiamargo	6.5	6.7	+3.21 %
PMGD HP Bureo	37.4	37.6	+0.57 %
PMGD HP Caliboro	23.1	22.4	-3.25 %
PMGD HP Cavancho	0.0	4.2	-
PMGD HP Chanleufu II	79.1	78.2	-1.06 %
PMGD HP Collil	91.7	25.7	-72.01 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.3	7.5	+3.79 %
PMGD HP Cumpeo	59.4	61.8	+3.92 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	57.8	70.1	+21.33 %
PMGD HP Dongo	76.7	40.0	-47.76 %
PMGD HP Donguil	5.6	5.8	+2.55 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.7	0.4	-85.25 %
PMGD HP El Agrio	20.2	18.6	-7.80 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.1	-
PMGD HP El Atajo	13.7	12.6	-8.50 %
PMGD HP El Brinco	2.0	1.4	-27.07 %
PMGD HP El Canelo	56.4	54.5	-3.31 %
PMGD HP El Colorado	27.0	19.4	-28.16 %
PMGD HP El Diuto	65.2	62.2	-4.55 %
PMGD HP El Galpón	24.3	24.3	+0.13 %
PMGD HP El Llano	2.3	2.2	-3.62 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	10.6	10.7	+0.86 %
PMGD HP El Toro N°2	23.2	24.0	+3.40 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.0	26.4	+25.91 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	116.7	52.4	-55.11 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	2.7	-11.10 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	5.5	5.0	-8.76 %
PMGD HP La Montaña II	10.0	9.0	-10.21 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.6	8.1	-5.81 %
PMGD HP Las Flores	60.3	74.6	+23.76 %
PMGD HP Las Vertientes	38.5	39.5	+2.46 %
PMGD HP Los Bajos	76.3	78.7	+3.10 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	26.0	+28.06 %
PMGD HP Los Corrales II	16.7	22.8	+36.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.3	+450.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	35.9	33.5	-6.80 %
PMGD PFV Lo Miranda	16.9	20.4	+20.71 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.8	11.3	-12.00 %
PMGD PFV Lockma	58.6	57.9	-1.22 %
PMGD PFV Loica	10.4	9.3	-11.36 %
PMGD PFV Loma Tendida	12.1	9.4	-22.29 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.5	8.1	+7.07 %
PMGD PFV Loncura	44.4	43.3	-2.58 %
PMGD PFV Loreto	10.7	6.7	-37.17 %
PMGD PFV Los Banos	23.2	16.0	-31.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	31.2	18.1	-41.81 %
PMGD PFV Los Gorrones	9.9	9.5	-4.54 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	11.8	-4.91 %
PMGD PFV Los Lagos	8.3	5.8	-29.42 %
PMGD PFV Los Libertadores	23.8	27.1	+13.60 %
PMGD PFV Los Lirios	34.7	30.4	-12.31 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.3	8.2	-1.74 %
PMGD PFV Los Molinos	50.2	32.3	-35.66 %
PMGD PFV Los Morros I	6.3	6.3	-0.73 %
PMGD PFV Los Nogales	17.1	33.1	+93.36 %
PMGD PFV Los Palto	9.0	9.8	+9.73 %
PMGD PFV Los Patos	9.7	8.9	-8.71 %
PMGD PFV Los Perales	14.1	9.9	-29.84 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	6.0	6.7	+12.38 %
PMGD PFV Los Tauretes	12.7	10.4	-18.07 %
PMGD PFV Los Tilos	14.6	13.0	-11.23 %
PMGD PFV Los Tordos	14.4	17.3	+20.06 %
PMGD PFV Luce Solar	8.2	9.8	+20.18 %
PMGD PFV Luders	11.4	10.1	-11.33 %
PMGD PFV Lumbreras	13.5	10.3	-24.35 %
PMGD PFV Luna	8.5	7.0	-18.39 %
PMGD PFV Luna del Norte	9.0	14.2	+57.47 %
PMGD PFV Macao	39.4	27.2	-30.99 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.1	7.2	+1.81 %
PMGD PFV Maikono	11.8	11.1	-5.64 %
PMGD PFV Maimalicán	49.8	58.2	+16.70 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.0	11.3	-6.09 %
PMGD PFV Malaquita II	49.5	44.6	-9.87 %
PMGD PFV Malinke	9.6	8.5	-11.96 %
PMGD PFV Malloco	11.8	7.6	-35.51 %
PMGD PFV Malvilla	12.7	11.5	-9.54 %
PMGD PFV Manao	13.0	9.7	-25.40 %
PMGD PFV Mandinga	24.5	21.0	-14.08 %
PMGD PFV Marambio	9.6	9.7	+0.11 %
PMGD PFV Marañon	60.3	60.4	+0.27 %
PMGD PFV Marchigue II	36.0	37.9	+5.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.7	17.8	+0.73 %
PMGD HP Los Padres	10.0	9.3	-6.56 %
PMGD HP Los Portones	15.2	16.3	+7.25 %
PMGD HP MSA-I	33.8	22.5	-33.23 %
PMGD HP Maisán	3.5	3.5	-1.08 %
PMGD HP Mallarauco	75.5	74.6	-1.24 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	49.8	46.9	-5.89 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.4	5.3	-28.55 %
PMGD HP Muchi	8.8	7.3	-17.81 %
PMGD HP Munilque	0.0	1.0	-
PMGD HP Munilque II	8.9	9.0	+1.47 %
PMGD HP Palmar	96.0	98.1	+2.14 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.2	19.6	-3.11 %
PMGD HP Pichilonco	22.7	19.9	-12.30 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	16.2	10.4	-35.41 %
PMGD HP Purísima	8.4	9.2	+9.50 %
PMGD HP Quillaileo	9.7	9.9	+2.60 %
PMGD HP Reca	32.0	26.7	-16.58 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	10.7	9.1	-14.65 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	47.4	-
PMGD HP Santa Elena	21.2	17.9	-15.58 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.5	-1.41 %
PMGD HP Sauce Andes	7.3	6.7	-8.62 %
PMGD HP Trailelfú	19.9	15.3	-23.11 %
PMGD HP Tranca del Toro	25.2	23.7	-5.89 %
PMGD HP Tranquil	52.9	46.9	-11.41 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.3	+0.51 %
PMGD PE El Arbol	15.7	37.9	+141.39 %
PMGD PE El Nogal	14.4	11.0	-23.50 %
PMGD PE Huajache	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	13.2	33.0	+148.80 %
PMGD PE Lebu III	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	8.2	4.1	-49.79 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	37.0	29.7	-19.66 %
PMGD PFV Albatros	3.2	5.6	+74.89 %
PMGD PFV Albor Solar	20.2	12.8	-36.79 %
PMGD PFV Alcaldesa	23.0	20.8	-9.65 %
PMGD PFV Alcon Solar	20.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.3	20.5	+801.29 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	26.8	27.5	+2.71 %
PMGD PFV Alianza	21.8	21.0	-3.75 %
PMGD PFV Alicahue	17.7	13.4	-24.50 %
PMGD PFV Alto Bellavista	9.0	24.0	+166.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	9.6	10.2	+6.78 %
PMGD PFV Margarita X	17.4	18.3	+5.38 %
PMGD PFV Marín	22.8	25.3	+10.98 %
PMGD PFV María Dolores	34.0	17.9	-47.45 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	7.1	-39.65 %
PMGD PFV Meco Chillan	25.2	23.7	-5.99 %
PMGD PFV Meli	28.3	23.8	-15.76 %
PMGD PFV Membrillo	4.8	2.8	-42.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.9	12.5	+79.49 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	6.0	10.7	+76.83 %
PMGD PFV Mitchi	38.9	37.8	-2.79 %
PMGD PFV Montt	9.8	13.2	+34.03 %
PMGD PFV Mora	-	10.2	-
PMGD PFV Mostazal	27.2	23.5	-13.72 %
PMGD PFV Moya	35.6	20.8	-41.65 %
PMGD PFV Mutupín	33.0	30.1	-8.84 %
PMGD PFV Nahuén	50.4	29.6	-41.17 %
PMGD PFV Nan	11.2	13.4	+20.05 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.7	10.4	-3.35 %
PMGD PFV Newentun	29.2	24.8	-15.23 %
PMGD PFV Nihue	8.9	8.0	-9.87 %
PMGD PFV Norte Chico	10.0	4.2	-58.42 %
PMGD PFV Ocoa	14.6	12.8	-12.48 %
PMGD PFV Olivia	12.2	15.0	+22.69 %
PMGD PFV Olivier	9.5	9.9	+3.89 %
PMGD PFV Olivillo	38.8	35.5	-8.36 %
PMGD PFV Orion	10.2	9.1	-11.21 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.2	12.3	+0.93 %
PMGD PFV Ovalle Norte	38.1	39.3	+2.96 %
PMGD PFV Ovejería	31.7	32.5	+2.58 %
PMGD PFV PAS1	51.5	61.6	+19.71 %
PMGD PFV PSF El Peral	48.6	35.8	-26.30 %
PMGD PFV PSF Horizonte	26.3	18.6	-29.23 %
PMGD PFV PVP La Rosa	11.4	8.2	-28.14 %
PMGD PFV PVP Unihue	7.4	9.9	+34.64 %
PMGD PFV Pachira	27.7	28.9	+4.03 %
PMGD PFV Paillihue	34.3	21.1	-38.43 %
PMGD PFV Paine	55.9	55.6	-0.68 %
PMGD PFV Palto Sunlight	41.7	37.5	-10.11 %
PMGD PFV Pama	8.5	10.5	+23.86 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	9.5	10.5	+10.19 %
PMGD PFV Panquehue II	26.1	30.0	+15.00 %
PMGD PFV Paraguay	22.8	32.2	+41.07 %
PMGD PFV Paranal	10.7	10.7	+0.30 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.9	8.7	+10.10 %
PMGD PFV Parque Curicura	14.2	35.7	+150.92 %
PMGD PFV Parque El Olivar	33.9	14.6	-56.98 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	27.0	41.4	+53.59 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	23.8	34.3	+43.94 %
PMGD PFV Parque La Colonia	46.8	32.1	-31.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	9.0	14.5	+60.59 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.7	9.4	+64.91 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	18.1	22.9	+25.93 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.1	11.6	+28.37 %
PMGD PFV Anakena	59.3	59.3	+0.02 %
PMGD PFV Ancahual	23.8	10.5	-55.72 %
PMGD PFV Antonia	9.5	7.8	-17.48 %
PMGD PFV Argomedo	26.7	22.5	-15.77 %
PMGD PFV Arica	24.6	37.6	+53.20 %
PMGD PFV Ariztía	9.4	9.3	-1.74 %
PMGD PFV Armazones	28.7	26.6	-7.44 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.7	7.8	-26.74 %
PMGD PFV Astillas	55.0	55.4	+0.71 %
PMGD PFV Avel Solar	33.0	20.7	-37.43 %
PMGD PFV Avellano	21.3	11.9	-43.92 %
PMGD PFV Aviles	29.3	27.0	-7.85 %
PMGD PFV Axel Solar	11.8	11.7	-0.82 %
PMGD PFV Ayla	41.7	41.7	-0.02 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	11.4	10.4	-9.45 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	41.2	32.1	-22.14 %
PMGD PFV Bellavista	11.3	8.5	-24.83 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	30.0	20.1	-32.98 %
PMGD PFV Berrueco	34.9	28.3	-18.93 %
PMGD PFV Blu	15.3	14.7	-3.98 %
PMGD PFV Boix	-	1.8	-
PMGD PFV Buenas Yervas	38.2	36.6	-4.25 %
PMGD PFV Bulnes	32.2	38.6	+19.83 %
PMGD PFV Bulnes Barones	9.9	7.7	-21.99 %
PMGD PFV Bérghamo	4.9	10.4	+114.04 %
PMGD PFV CE Caldera	28.3	50.7	+79.28 %
PMGD PFV CUARZO	-	12.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	45.5	42.0	-7.60 %
PMGD PFV Cabilsol	13.8	11.5	-16.17 %
PMGD PFV Cabimas	0.3	0.3	+35.39 %
PMGD PFV Cabrero	43.7	20.2	-53.81 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	50.8	52.3	+2.89 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.8	-
PMGD PFV Calama	56.4	59.7	+5.75 %
PMGD PFV Calle Larga	9.8	7.5	-23.59 %
PMGD PFV Candelaria Solar	10.9	11.0	+1.42 %
PMGD PFV Canelillo	13.4	11.8	-11.87 %
PMGD PFV Canesa	9.9	12.6	+27.98 %
PMGD PFV Canquén	2.3	1.5	-34.13 %
PMGD PFV Cantera	11.7	10.8	-8.14 %
PMGD PFV Cantillana	39.8	27.7	-30.54 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.3	2.8	-16.62 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	12.6	42.0	+234.11 %
PMGD PFV Parque Nancagua	27.3	20.8	-24.06 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	32.7	38.6	+17.91 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	8.8	10.7	+21.58 %
PMGD PFV Parque San Javier	12.3	12.6	+2.63 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	42.3	18.9	-55.36 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	27.3	22.9	-16.10 %
PMGD PFV Pastrán	57.6	59.2	+2.75 %
PMGD PFV Patagua	41.1	27.5	-33.20 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	37.0	22.2	-40.12 %
PMGD PFV Pedreros	10.0	7.9	-21.62 %
PMGD PFV Pegasus	10.8	9.4	-13.17 %
PMGD PFV Pellin	0.0	23.9	-
PMGD PFV Pelumpen	5.1	4.9	-5.09 %
PMGD PFV Penaflor	39.4	25.6	-34.97 %
PMGD PFV Pencahue	29.3	23.3	-20.32 %
PMGD PFV Pencahue Este	9.9	7.3	-26.20 %
PMGD PFV Pepa	48.0	27.2	-43.29 %
PMGD PFV Pequen	5.5	10.1	+84.10 %
PMGD PFV Peralillo	12.2	13.8	+13.69 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	12.8	21.4	+66.87 %
PMGD PFV Pesaro	11.3	10.5	-6.69 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	6.2	8.2	+31.67 %
PMGD PFV Picunche	51.1	39.5	-22.71 %
PMGD PFV Piduco	10.2	9.5	-6.58 %
PMGD PFV Pilpilen	8.3	12.5	+51.43 %
PMGD PFV Piquero	48.0	44.8	-6.79 %
PMGD PFV Pirque	8.7	9.1	+5.26 %
PMGD PFV Pitotoy	8.6	8.1	-6.19 %
PMGD PFV Pitra	12.9	12.0	-6.73 %
PMGD PFV Placilla	28.6	12.7	-55.66 %
PMGD PFV Playerito	10.6	9.6	-9.26 %
PMGD PFV Playero	10.2	9.1	-10.72 %
PMGD PFV Playeron	4.8	9.1	+90.41 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	38.3	36.7	-4.07 %
PMGD PFV Plomo Verano	11.4	7.5	-34.10 %
PMGD PFV Población	8.3	10.6	+26.97 %
PMGD PFV Pocillas	9.9	9.4	-4.86 %
PMGD PFV Pomuyeto	10.8	8.7	-19.29 %
PMGD PFV Portezuelo	12.0	9.4	-21.93 %
PMGD PFV Pretty Field	13.8	13.7	-0.80 %
PMGD PFV Puangue	20.2	14.3	-29.38 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	8.9	8.3	-6.76 %
PMGD PFV Pueblo Seco	33.3	23.9	-28.13 %
PMGD PFV Puelche	8.9	5.8	-35.36 %
PMGD PFV Puente Solar	9.5	7.3	-23.01 %
PMGD PFV Pullalli	9.9	11.4	+14.72 %
PMGD PFV Pumas	-	8.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.1	11.1	+0.12 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	25.8	17.8	-30.95 %
PMGD PFV Casuto	9.1	10.0	+9.84 %
PMGD PFV Catemu	6.7	7.5	+11.87 %
PMGD PFV Cato Solar	10.0	9.4	-6.12 %
PMGD PFV Catán	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauce Solar	53.7	51.8	-3.45 %
PMGD PFV Cauquenes	10.0	9.7	-2.91 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	42.6	37.8	-11.26 %
PMGD PFV Cefalu Solar	11.4	10.5	-8.42 %
PMGD PFV Centauro Solar	29.1	30.9	+5.99 %
PMGD PFV Cetus	9.6	6.3	-34.47 %
PMGD PFV Chacabuco	52.4	36.7	-30.03 %
PMGD PFV Chacaico	23.7	26.7	+13.04 %
PMGD PFV Chalinga	11.6	11.0	-5.38 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	32.1	-
PMGD PFV Champa	15.4	27.9	+81.14 %
PMGD PFV Chancon	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.8	15.9	+0.56 %
PMGD PFV Chequen Solar	37.0	26.7	-27.87 %
PMGD PFV Chicauma Verano	49.5	0.1	-99.78 %
PMGD PFV Chilener	8.2	8.3	+0.30 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.4	9.7	+14.78 %
PMGD PFV Chimbarongo	8.8	8.8	-0.03 %
PMGD PFV Chinchorro	28.5	34.4	+20.89 %
PMGD PFV Cholguan	9.3	6.2	-33.55 %
PMGD PFV Chuchiñi	8.7	13.0	+49.55 %
PMGD PFV Cintac	0.0	2.4	-
PMGD PFV Cipres	23.1	23.8	+2.89 %
PMGD PFV Citrino	8.7	6.9	-21.52 %
PMGD PFV Kkilor	63.0	63.1	+0.22 %
PMGD PFV Clementina	26.9	21.2	-20.91 %
PMGD PFV Cocharcas	9.6	9.1	-5.22 %
PMGD PFV Cocinillas	12.6	12.0	-5.20 %
PMGD PFV Coingo	10.5	8.1	-23.38 %
PMGD PFV Colchagua	11.1	9.2	-17.15 %
PMGD PFV Colibri	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	47.1	37.8	-19.81 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	10.9	7.3	-32.96 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.8	11.0	+290.85 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.2	6.9	+462.68 %
PMGD PFV Condor Petorca	2.4	12.2	+412.19 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.7	4.6	-19.75 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	41.0	20.0	-51.22 %
PMGD PFV Covadonga	55.7	55.9	+0.38 %
PMGD PFV Coyunche	9.6	6.2	-36.14 %
PMGD PFV Crucero	14.6	1.7	-88.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	4.7	9.0	+90.45 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	48.9	31.5	-35.68 %
PMGD PFV Queltehue	9.5	5.6	-40.83 %
PMGD PFV Quemados	22.0	23.7	+7.35 %
PMGD PFV Quetena	50.4	48.6	-3.70 %
PMGD PFV Quillay	11.3	7.4	-35.16 %
PMGD PFV Quilmo Solar	21.8	18.9	-13.14 %
PMGD PFV Quinantu	41.9	9.3	-77.88 %
PMGD PFV Quinta	11.0	11.9	+7.88 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	12.8	12.8	-0.55 %
PMGD PFV RDCL SAN	39.5	36.5	-7.65 %
PMGD PFV REN	18.8	12.8	-32.05 %
PMGD PFV RLA	8.2	9.8	+20.67 %
PMGD PFV Ranguil	11.3	8.8	-21.99 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	9.4	9.4	-0.32 %
PMGD PFV Rauquen	7.4	29.3	+294.18 %
PMGD PFV Rcu	11.1	20.3	+83.58 %
PMGD PFV Recoleta	42.2	42.3	+0.25 %
PMGD PFV Rengo	23.6	22.4	-5.40 %
PMGD PFV Rexner	5.8	11.7	+101.84 %
PMGD PFV Rimini	42.8	40.2	-5.92 %
PMGD PFV Rinconada	17.3	26.1	+50.71 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	37.9	44.2	+16.63 %
PMGD PFV Rinconada Norte	14.6	13.5	-7.69 %
PMGD PFV Rodeo	7.0	5.6	-20.78 %
PMGD PFV Roma	10.0	9.5	-5.02 %
PMGD PFV Romeria	16.7	27.5	+65.37 %
PMGD PFV Rosario	0.0	16.4	-
PMGD PFV Rovián	19.1	21.3	+11.84 %
PMGD PFV Rucapaine	45.9	31.7	-31.01 %
PMGD PFV Río Peuco	11.4	8.2	-28.13 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	13.3	19.4	+45.43 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	8.5	9.6	+13.10 %
PMGD PFV SDSI	9.3	6.1	-33.87 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	9.8	-
PMGD PFV SGT Catapilco	41.9	39.8	-5.01 %
PMGD PFV SGT Tucapel	28.8	19.1	-33.67 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.7	10.5	-17.47 %
PMGD PFV SP Malloa	10.8	9.5	-12.45 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.0	11.5	-4.21 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.7	9.9	-15.11 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.6	12.7	+0.38 %
PMGD PFV San Alberto	18.1	16.5	-8.90 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	16.1	-
PMGD PFV San Camilo	5.7	12.0	+112.03 %
PMGD PFV San Carlos	9.7	2.2	-77.05 %
PMGD PFV San Eduardo	1.4	1.4	+0.68 %
PMGD PFV San Emilio I	4.5	10.1	+123.63 %
PMGD PFV San Eugenio	31.7	20.1	-36.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	14.7	11.2	-24.20 %
PMGD PFV Curacavi	11.6	9.4	-19.04 %
PMGD PFV Curaco	40.2	29.7	-26.21 %
PMGD PFV Cuz Cuz	9.1	11.9	+31.61 %
PMGD PFV Dadinco	12.0	10.9	-8.56 %
PMGD PFV Darlin	27.1	27.4	+1.11 %
PMGD PFV Diego de Almagro	49.1	49.7	+1.17 %
PMGD PFV Don Andrónico	10.6	8.9	-16.38 %
PMGD PFV Don Enrique	58.9	58.5	-0.62 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.0	8.8	-20.45 %
PMGD PFV Don Jorge	13.5	11.8	-12.46 %
PMGD PFV Don Mariano	10.3	10.2	-1.01 %
PMGD PFV Don Martín	9.5	6.5	-31.33 %
PMGD PFV Don Matías	11.7	10.7	-8.36 %
PMGD PFV Don Rodrigo	12.4	6.3	-48.86 %
PMGD PFV Don Simón	25.0	21.1	-15.43 %
PMGD PFV Doña Igna	11.4	7.6	-32.84 %
PMGD PFV Doña Regina	9.1	6.5	-28.88 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	20.5	22.1	+7.68 %
PMGD PFV Duqueco Solar	32.9	20.8	-36.76 %
PMGD PFV EA SF Graneros	9.7	8.0	-17.40 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	10.5	11.6	+10.26 %
PMGD PFV Ea Maiten	6.3	8.0	+27.10 %
PMGD PFV Eclipse	47.2	35.5	-24.85 %
PMGD PFV El Boco	12.8	28.4	+121.31 %
PMGD PFV El Caiquén	34.8	35.7	+2.41 %
PMGD PFV El Cardenal	9.4	6.8	-27.73 %
PMGD PFV El Carpintero	45.7	36.4	-20.39 %
PMGD PFV El Castaño	32.2	22.5	-30.25 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.0	5.5	+11.20 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.0	4.9	-1.31 %
PMGD PFV El Chercan	16.8	29.5	+75.91 %
PMGD PFV El Chincol	14.2	9.4	-33.86 %
PMGD PFV El Chucao	9.4	9.3	-0.97 %
PMGD PFV El Cuervo	11.1	7.8	-30.06 %
PMGD PFV El Cóndor	2.3	3.9	+69.27 %
PMGD PFV El Divisadero	11.3	16.1	+42.03 %
PMGD PFV El Estero	7.7	5.8	-24.15 %
PMGD PFV El Flamenco	19.8	31.9	+61.39 %
PMGD PFV El Gaviotín	52.5	52.7	+0.49 %
PMGD PFV El Huaso	9.2	7.4	-19.64 %
PMGD PFV El Ingenio	39.9	38.0	-4.78 %
PMGD PFV El Interlocutor	11.4	7.8	-31.77 %
PMGD PFV El Laurel	27.2	17.8	-34.53 %
PMGD PFV El Litre	43.5	27.9	-35.75 %
PMGD PFV El Loro Choroy	20.8	12.4	-40.25 %
PMGD PFV El Mirlo	33.8	32.5	-4.02 %
PMGD PFV El Monte	11.0	7.0	-35.93 %
PMGD PFV El Palqui	8.8	9.0	+2.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	12.8	10.8	-15.53 %
PMGD PFV San Isidro	7.4	7.8	+5.75 %
PMGD PFV San José II	12.7	9.3	-26.44 %
PMGD PFV San Pedro	15.1	13.6	-9.68 %
PMGD PFV San Rafael	6.4	8.0	+24.67 %
PMGD PFV San Ramiro	46.5	29.3	-37.06 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.9	6.1	-31.83 %
PMGD PFV Sand Solar	1.0	6.8	+595.06 %
PMGD PFV Santa Adriana	9.4	7.0	-25.86 %
PMGD PFV Santa Amelia	11.6	8.6	-26.23 %
PMGD PFV Santa Blanca	8.5	5.9	-30.64 %
PMGD PFV Santa Carolina	6.2	9.9	+61.23 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.2	8.9	+23.68 %
PMGD PFV Santa Clara	6.4	6.3	-2.52 %
PMGD PFV Santa Cruz	36.4	38.4	+5.43 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	33.5	26.3	-21.39 %
PMGD PFV Santa Emilia	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	10.7	9.2	-14.35 %
PMGD PFV Santa Francisca	24.3	24.4	+0.58 %
PMGD PFV Santa Inés	12.4	5.3	-57.23 %
PMGD PFV Santa Julia	13.8	14.0	+2.03 %
PMGD PFV Santa Laura	9.7	10.3	+6.05 %
PMGD PFV Santa Lucía	38.6	20.7	-46.39 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.3	9.3	-10.00 %
PMGD PFV Santa Margarita	11.2	10.4	-7.61 %
PMGD PFV Santa Pamela	28.3	19.3	-31.86 %
PMGD PFV Santa Rita	10.7	9.2	-14.05 %
PMGD PFV Santa Teresita	38.4	25.1	-34.60 %
PMGD PFV Santuario	13.9	12.6	-9.35 %
PMGD PFV Saturno Norte	0.0	18.3	-
PMGD PFV Siete Colores	26.7	27.8	+4.41 %
PMGD PFV Sirimavo	12.6	12.5	-1.18 %
PMGD PFV Sofia	12.2	12.1	-0.96 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	47.7	32.2	-32.50 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.4	9.9	+5.38 %
PMGD PFV Sol del Norte	9.0	14.8	+64.80 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	5.4	1.7	-67.84 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	12.7	12.5	-1.21 %
PMGD PFV Sunhunter	53.6	53.8	+0.36 %
PMGD PFV Sunray	-	23.4	-
PMGD PFV Tabolango	46.7	39.7	-15.12 %
PMGD PFV Talagante	29.2	25.5	-12.85 %
PMGD PFV Talca	12.8	18.4	+43.32 %
PMGD PFV Talhuén	11.4	17.5	+53.71 %
PMGD PFV Tallado	31.5	30.3	-3.74 %
PMGD PFV Tamarama	40.0	40.9	+2.23 %
PMGD PFV Tamarugo	15.7	15.3	-2.16 %
PMGD PFV Tambo Real	8.9	11.4	+28.02 %
PMGD PFV Taranto	39.6	37.7	-4.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	8.0	10.6	+32.99 %
PMGD PFV El Pilpen	10.8	7.5	-30.08 %
PMGD PFV El Pitio	8.2	9.1	+11.67 %
PMGD PFV El Piuquen	8.2	5.8	-28.60 %
PMGD PFV El Queltehue	10.5	8.3	-21.65 %
PMGD PFV El Quemado	17.5	15.4	-12.16 %
PMGD PFV El Queuele	19.9	19.4	-2.44 %
PMGD PFV El Rayador	41.3	42.1	+1.92 %
PMGD PFV El Reconquistador	10.9	10.7	-1.96 %
PMGD PFV El Resplandor	10.2	5.6	-45.15 %
PMGD PFV El Roble	24.5	25.5	+4.17 %
PMGD PFV El Romeral	17.1	34.8	+103.40 %
PMGD PFV El Salitral	17.7	18.7	+5.76 %
PMGD PFV El Sauce	7.9	8.8	+11.60 %
PMGD PFV El Sharon	8.7	9.3	+6.18 %
PMGD PFV El Tiuque	4.7	4.7	+0.57 %
PMGD PFV El Trigal	46.1	7.2	-84.42 %
PMGD PFV El Trile	30.6	32.8	+7.16 %
PMGD PFV El Trébol	12.8	11.6	-8.81 %
PMGD PFV El Turpial	11.9	13.2	+10.50 %
PMGD PFV El Zorzal	6.1	8.1	+32.43 %
PMGD PFV El Ñandú	15.0	14.9	-0.47 %
PMGD PFV Enami Solar	20.3	19.3	-4.74 %
PMGD PFV Encina III	-	21.5	-
PMGD PFV Encino	9.6	8.2	-14.38 %
PMGD PFV Encon	28.3	4.6	-83.78 %
PMGD PFV Erinome	7.8	9.8	+25.23 %
PMGD PFV Escorial del Verano	12.3	11.7	-5.00 %
PMGD PFV Esfena	24.2	29.6	+22.60 %
PMGD PFV Esmeralda	-	7.0	-
PMGD PFV Esperanza	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.2	-
PMGD PFV Falcón	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	10.2	9.6	-6.07 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.5	9.8	-6.34 %
PMGD PFV Filomena	11.2	10.9	-2.82 %
PMGD PFV Flor del Llano	11.1	3.4	-69.49 %
PMGD PFV Florencia Solar	52.4	51.6	-1.64 %
PMGD PFV Foster	11.9	10.7	-9.90 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	14.8	15.2	+2.51 %
PMGD PFV Francisco	13.5	10.3	-23.82 %
PMGD PFV Fulgor	9.2	5.9	-35.44 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.0	36.1	-14.03 %
PMGD PFV Fénix	45.4	30.5	-32.92 %
PMGD PFV GR Lemu	17.5	10.7	-38.88 %
PMGD PFV GR Peumo	18.6	12.5	-32.70 %
PMGD PFV GR Pitao	41.1	38.0	-7.51 %
PMGD PFV GR Rauli	15.1	36.9	+144.74 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	15.6	4.0	-74.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	30.0	31.6	+5.30 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	9.0	8.6	-4.43 %
PMGD PFV Tierra	31.5	47.2	+49.92 %
PMGD PFV Tijeral	9.9	9.5	-4.52 %
PMGD PFV Til Til	13.0	9.9	-23.85 %
PMGD PFV Topacio	10.6	7.1	-33.37 %
PMGD PFV Torino	15.0	28.1	+88.22 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	11.2	10.6	-5.82 %
PMGD PFV Tortuga	1.7	9.0	+433.31 %
PMGD PFV Tranque del Sol	42.1	36.7	-12.99 %
PMGD PFV Trebal	14.4	9.4	-35.03 %
PMGD PFV Trebo	12.8	10.0	-21.96 %
PMGD PFV Trica-Dos	7.3	7.0	-4.39 %
PMGD PFV Tricahue II	43.6	3.3	-92.46 %
PMGD PFV Trinidad	11.3	10.5	-6.95 %
PMGD PFV Tucuquere	10.1	11.2	+10.33 %
PMGD PFV Turquía	4.6	2.0	-56.48 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.5	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	52.9	52.6	-0.49 %
PMGD PFV Valle Oeste II	46.0	8.2	-82.26 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.1	8.2	-26.44 %
PMGD PFV Ventisquero	20.5	33.3	+62.11 %
PMGD PFV Venturada	32.9	28.3	-13.89 %
PMGD PFV Verona	5.4	9.8	+82.21 %
PMGD PFV Vicente	13.7	10.9	-20.84 %
PMGD PFV Victoria	50.7	51.4	+1.32 %
PMGD PFV Villa Alegre	19.7	21.6	+9.66 %
PMGD PFV Villa CVE	-	2.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	8.2	10.7	+31.21 %
PMGD PFV Villa Moscoso	9.3	9.4	+1.46 %
PMGD PFV Villa Prat	11.1	11.6	+4.81 %
PMGD PFV Villa Seca	8.2	8.9	+9.39 %
PMGD PFV Villa Solar	10.2	8.2	-19.88 %
PMGD PFV Violeta	35.5	22.8	-35.64 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.4	10.7	-6.11 %
PMGD PFV Viñas del Sol	27.0	25.5	-5.82 %
PMGD PFV Yahutela	20.0	18.2	-8.95 %
PMGD PFV Ñilhue	3.5	4.4	+26.04 %
PMGD PFV Ñiquén	13.9	7.3	-47.55 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.1	25.2	+9.28 %
PMGD PFV Gabriela	51.4	51.5	+0.16 %
PMGD PFV Girasoles	12.1	8.0	-33.89 %
PMGD PFV Granada	41.9	26.5	-36.75 %
PMGD PFV Granate	62.4	62.4	-0.15 %
PMGD PFV Guadalaio	8.2	5.3	-35.58 %
PMGD PFV Guadalupe	30.9	29.8	-3.49 %
PMGD PFV Guanaco Solar	37.9	26.4	-30.38 %
PMGD PFV Guarana	8.7	11.7	+34.99 %
PMGD PFV Génova	41.9	29.8	-28.90 %
PMGD PFV Helios	9.9	8.0	-19.02 %
PMGD PFV Hijuela 4	7.8	8.4	+7.36 %
PMGD PFV Homero	11.6	10.2	-12.16 %
PMGD PFV Hormiga	8.0	6.7	-15.65 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.1	-89.30 %
PMGD PFV Huape	9.2	9.3	+0.94 %
PMGD PFV Huaquelon	53.8	53.7	-0.22 %
PMGD PFV Huigan	40.8	29.3	-28.32 %
PMGD PFV Hurtado	9.5	11.1	+16.63 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	24.6	18.2	-26.06 %
PMGD PFV Idahue del Verano	10.1	7.6	-24.82 %
PMGD PFV Illapel 5X	16.8	13.2	-21.61 %
PMGD PFV Independencia	11.8	9.1	-22.88 %
PMGD PFV Itahue Solar	9.6	23.0	+138.18 %
PMGD PFV Jahuel	25.0	24.9	-0.13 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.5	41.8	+3.27 %
PMGD PFV Jaururo	9.0	10.9	+21.22 %
PMGD PFV Javiera Carrera	45.1	31.9	-29.34 %
PMGD PFV Jilguero	2.9	9.5	+226.83 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.1	5.7	+86.66 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	10.1	10.5	+3.81 %
PMGD PFV La Acacia	35.5	16.3	-54.05 %
PMGD PFV La Blanquina	38.1	27.4	-28.04 %
PMGD PFV La Chapeana	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.5	13.4	-1.10 %
PMGD PFV La Esperanza II	36.0	33.2	-7.78 %
PMGD PFV La Estancia	10.2	9.9	-3.37 %
PMGD PFV La Foresta	11.1	7.6	-31.10 %
PMGD PFV La Frontera	19.2	18.3	-5.06 %
PMGD PFV La Gamboina	14.5	16.0	+10.87 %
PMGD PFV La Gonzalina de	-	0.0	-
Tuniche Sunlight			
PMGD PFV La Huerta	10.5	6.2	-41.19 %
PMGD PFV La Lajuela	18.6	17.2	-7.30 %
PMGD PFV La Ligua	9.9	3.7	-63.12 %
PMGD PFV La Manga	14.0	4.5	-67.68 %
PMGD PFV La Muralla	9.9	7.1	-28.20 %
PMGD PFV La Palma Solar	38.7	35.5	-8.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	47.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Paz	50.3	32.5	-35.37 %
PMGD PFV La Perla	7.7	15.1	+95.96 %
PMGD PFV La Vendimia	35.4	38.3	+8.24 %
PMGD PFV La Victoria	33.1	31.2	-5.97 %
PMGD PFV Lagunilla	8.9	3.7	-58.97 %
PMGD PFV Laja Andino	34.4	18.6	-45.92 %
PMGD PFV Las Arboledas	6.0	12.0	+100.25 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.8	4.3	-11.15 %
PMGD PFV Las Cabras	11.4	8.5	-25.54 %
PMGD PFV Las Cachañas	31.4	32.0	+1.88 %
PMGD PFV Las Catitas	31.6	33.9	+7.42 %
PMGD PFV Las Chacras	9.9	9.8	-1.30 %
PMGD PFV Las Chilcas	24.3	26.8	+10.32 %
PMGD PFV Las Codornices	8.2	3.1	-62.43 %
PMGD PFV Las Golondrinas	12.7	19.0	+50.22 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.3	10.7	+47.77 %
PMGD PFV Las Majadas	37.0	36.9	-0.14 %
PMGD PFV Las Mercedes	10.7	7.9	-26.25 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.5	2.9	-65.67 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.4	11.2	-9.08 %
PMGD PFV Las Palomas	7.8	9.2	+17.45 %
PMGD PFV Las Perdices	7.5	7.3	-2.93 %
PMGD PFV Las Rojas	7.1	9.7	+37.30 %
PMGD PFV Las Tacas	-	14.3	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	38.2	25.1	-34.39 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.3	4.1	-44.66 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.3	11.0	-2.70 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.4	8.8	-5.96 %
PMGD PFV Las Turcas	14.2	5.3	-62.59 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	33.5	28.6	-14.63 %
PMGD PFV Lima	2.8	10.2	+263.79 %
PMGD PFV Linares	26.6	27.4	+3.06 %
PMGD PFV Lingue	13.0	11.5	-11.24 %
PMGD PFV Lipangue	9.8	11.0	+12.12 %
PMGD PFV Liquidambar	36.0	34.8	-3.28 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.7	8.0	-24.93 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	44.6	40.7	-8.77 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	9.6	10.0	+3.99 %
PMGD PFV Llay Llay	48.6	37.9	-22.02 %
PMGD PFV Lloica	13.8	13.6	-1.02 %
PMGD PFV Lluta Solar	10.1	9.4	-6.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	24.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.3	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.3	-
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	-	7.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12811.5	12083.9	-5.68 %

Abreviaturas:

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

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

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Sur	Mayor generación real en pruebas de puesta en servicio.
PE Kallpa	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
TER Nehuenco II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Tocopilla-U16 GNL	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 Atacama 1 GNL	66.0	TG1B indisponible. Causa informada: Alta presión colector vapor AP, según IF 2025003937.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.
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	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.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV Carrera Pinto	80.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198 y limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
PFV Cerro Dominador	98.0	Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
PFV Guanchoi	74.0	Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169.
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 Sol de Lila	95.0	Limitada a 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	98.0	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.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponde control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses		69.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HP Alfalfal		50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HP La Confluencia		50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HP Rucue		50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 1 GNL		66.0	TG1A mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2		0.0	Mantenimiento mayor.
TER Quintero 1A 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		100.0	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco		100.0	Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE Colbún		100.0	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.
HE Pangue		100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche		100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco		100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, 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 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 SSSC 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 SSSC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSSC-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 SSSC 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 Guacolda 1	81.1	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2	89.6	Limitada. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
TER Guacolda 5	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): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER IEM	100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSSC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138
TER Nehueno II Gas Arg	100.0	Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001196.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155.
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 1 GNL	100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171 y limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas, según IL 2023001906.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.54 m.s.n.m. y un gasto de 35 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.04 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:30	Transec	S/E Cerro Navia barra de 110 kV sección 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en desconectador, según SDCF 2025063573.
01:30	Comasa	C. Lautaro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en ventilador de tiro inducido, según IF 2025063646.
01:36	Transec	S/E Temuco transformador N°8 de 220/66/13.4 kV, 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025059404.
02:31	Transec	S/E Vallenar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063591.
05:49	Transec	S/E Cerro Navia barra de 110 kV sección 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063573.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con limitación de combustible procedente de Argentina se limita a 171.705 m3 de GN_A para todas las centrales de Colbún, además se cuenta con 1.000.000 m3 de GNL_D, según 2025001200. Cancelado IL 2025001196.
06:13	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063646.
08:11	Escuadrón	C. Escuadrón disponible y en servicio, según IF 2025003942.
09:26	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sale de servicio de forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2025003943.
09:42	Nexpertia	S/E Cumbre banco de compensación serie 4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistemas de protecciones, según SICF 2025063655.
10:05	Nexpertia	S/E Cumbre banco de compensación serie 4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063655.
10:17	CGE - Transmisión	S/E Copiapó transformador N°3 de 110/13.8 kV, 24 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión por bajo nivel de aceite del cambiador de tomas, según SICF 2025063656.
10:46	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina interrupción forzada por protecciones y se pierden 36 MW de consumos de las SS/EE Desalant, Guardiamarina y Antofagasta. Causa informada: Ave electrocutada, según IF 2025003948.
10:52	Colbún	C. Nehuenco 9B en servicio en pruebas, según IF 2025003940.
10:52	STN	S/E Guardiamarina interruptor HS cerrado, según IF 2025003947.
10:56	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina cerrada, según IF 2025003948.
10:59	Colbún	C. Nehuenco 9B disponible, según IF 2025003940.
11:03	STS	S/E Chirre TR-1 de 110/23 kV, 16 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos, según IF 2025003944 - 2025003945.
11:10	Nexpertia	S/E Desalant normalizados los consumos, según IF 2025003948.
11:12	STN	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina cerrado en S/E Guardiamarina y cancelado IF 2025003947.
11:13	STS	S/E Chirre consumos normalizados en un 100% por redes de media tensión.
11:18	STN	S/E Guardiamarina interruptor HS abierto.
11:20	Transec	Línea de 110 kV Incahuasi - Las Compañías con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño con riesgo de acortamiento de distancia, según SICF 2025063615.
11:21	Enor Chile	C. PFV Cerro Dominador limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
12:08	CGE - Transmisión	S/E Copiapó transformador N°3 de 110/13.8 kV, 24 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063656.
13:25	Enlasa	S/E Central San Lorenzo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección a instalaciones post evento sísmico en la zona de Atacama, según SDCF 2025063679
14:22	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025003950.

Hora	Centro de Control	Observación
15:25	STM	S/E San Joaquín transformador N°1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en válvula de alivio de presión, según SDCF 2025063680.
17:43	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG disponible y en servicio, según IF 2025003943.
17:43	Transelec	Línea de 110 kV Incahuasi - Las Compañías cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063615.
18:32	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas, según IF 2025003950.
18:37	Enel Green Power	C. PFV Chañares disponible y en servicio, según IF 2025003930.
18:54	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada, según IF 2025003950.
19:18	Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025062201.
20:54	Besalco	C. Los Hierros 2 sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Bajo nivel de aceite de la unidad, según IF 2025003951.
23:49	STS	S/E Chirre TR-1 de 110/23 kV, 16 MVA energizado en pruebas, según IF 2025003944 - 2025003945.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21,9 [MW/m]
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -507,9 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
16:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36,5 [MW/m]
17:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 914,9 [MW]
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	Centrol de Control	Empresa	Instalación
17:04	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Puerto CMDIC 52E14.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV 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		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		

COMUNICACIONES SEN

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

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		
CGE - Transmisión	S/E El Peñon HS abierto para disminuir profundidad de falla asociado al 52 HT1 de S/E El Peñon.	05/06/2025	20:47		
Colbún	S/E Jadresic abiertos 52 J10 y 52 J14 abiertos por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29		
Transelec	S/E Jadresic cerrado interruptor J7 y abiertos J8-J2 dejando C. PE Kallpa inyectado hacia S/E Montemina.	06/06/2025	22:18	07/06/2025	08:58
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/06/2025	23:04	07/06/2025	06:33
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J2 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	07/06/2025	08:58		
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J7 abierto dejando C. PFV Lalackama inyectado hacia S/E Montemina.	07/06/2025	09:03	07/06/2025	23:27
Transelec	S/E Maitencillo interruptores J3 y J4 abiertos por control de transferencia Línea de 220 kV Don Héctor - Punta colorada	07/06/2025	11:16	07/06/2025	17:06
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/06/2025	22:35		
Transelec	S/E Jadresic cerrado interruptor J7 dejando C. PE Kallpa inyectado hacia S/E Montemina.	07/06/2025	23:27		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/06/2025	21:53	07/06/2025	08:07
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/06/2025	21:55		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2025	23:42	07/06/2025	08:45
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	07/06/2025	01:32		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerro de Huichahue - Pichirropulli 2.	07/06/2025	01:32		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1	07/06/2025	02:05	07/06/2025	07:16
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	07/06/2025	03:23	07/06/2025	08:10
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	07/06/2025	04:23		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	07/06/2025	07:58	07/06/2025	22:32
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1	07/06/2025	08:14		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	07/06/2025	12:01	07/06/2025	17:12
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	07/06/2025	12:20	07/06/2025	17:27
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/06/2025	17:40	07/06/2025	18:21
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/06/2025	22:12		