

INFORME DIARIO

Lunes 26 de Mayo del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	111.0	GNP		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	791.0	+21.63 %		PMG HP Llaquereo	42.1	40.2	-4.65 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	295.6	264.5	-10.52 %	RO	PMG HP MC1	155.0	197.8	+27.58 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.1	618.9	-4.65 %		PMG HP MC2	42.2	54.0	+27.93 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	48.0	55.4	+15.44 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Mariposas	72.0	70.3	-2.36 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	0.0	-		PMG HP Nalcas	86.4	119.3	+38.10 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	139.5	139.5	+0.01 %	PMG
BESS Coya	619.1	669.3	+8.11 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	46.3	40.1	-13.22 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	31.1	12.3	-60.41 %		PMG HP Pulelfu	217.4	221.3	+1.78 %	PMG
BESS Don Humberto	13.8	88.9	+542.54 %	RO	PMG HP Punta del Viento	55.7	52.0	-6.55 %	PMG
BESS El Manzano	9.4	84.1	+792.24 %		PMG HP Renaico	113.6	143.2	+26.04 %	PMG
BESS La Cabaña	11.5	85.2	+638.66 %		PMG HP Río Huasco	0.0	24.6	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	26.4	38.5	+45.80 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	542.8	546.3	+0.65 %		PMG PFV Alto del Sol	35.9	24.2	-32.65 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	703.9	GNP		PMG PFV Antay	51.1	57.4	+12.25 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	5.6	-3.18 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	181.7	220.3	+21.24 %		PMG PFV Caracas II	41.7	7.9	-81.13 %	PMG
BESS San Andrés	138.0	189.6	+37.42 %		PMG PFV Castilla	11.1	13.0	+17.03 %	PMG
BESS Tamaya	486.9	259.6	-46.68 %		PMG PFV Chercan	17.2	43.0	+150.12 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+56.38 %		PMG PFV De los Andes	56.9	34.6	-39.21 %	PMG
BESS del Desierto	0.0	892.7	GNP		PMG PFV Del Desierto	53.3	53.3	+0.02 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	26.1	40.3	+54.57 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	422.2	+9.95 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	4068.3	3606.0	-11.36 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	9.0	7.0	-22.37 %	PMG
HE Antuco	5699.8	6506.7	+14.16 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	4107.6	3703.0	-9.85 %		PMG PFV Llançay	30.4	10.6	-65.02 %	PMG
HE Cipreses	1352.5	1201.1	-11.19 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	2.0	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Colbún	3706.1	4066.0	+9.71 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	23.4	33.4	+42.84 %	PMG
HE El Toro	8606.3	7751.4	-9.93 %	RO	PMG PFV Machicura	14.8	11.8	-20.27 %	PMG
HE Los Córdobas	1731.7	1378.8	-20.38 %	RO	PMG PFV North West	53.4	53.5	+0.15 %	PMG
HE Machicura	682.2	821.0	+20.34 %	LF	PMG PFV Palermo	26.5	10.0	-62.27 %	PMG
HE Pangué	3421.1	4211.9	+23.12 %	RO	PMG PFV Pataguilla	29.6	5.0	-82.98 %	PMG
HE Pehuenche	6918.2	7463.8	+7.89 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	859.7	-0.50 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.3	11.3	+79.94 %	PMG
HE Ralco	3548.8	5629.5	(*) +58.63 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.2	0.4	+115.79 %	PMG
HE Rapel	1814.5	1428.6	-21.27 %	MM, LF, DF	PMG PFV Puerto Seco	63.9	61.5	-3.71 %	PMG
HP Abanico	683.0	745.0	+9.08 %	RO	PMG PFV Quilmo	24.6	18.1	-26.69 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	371.1	379.4	+2.23 %	MM, RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	162.0	176.3	+8.83 %	
HP Capullo	275.4	273.4	-0.73 %	
HP Carilafquen	144.0	226.3	+57.12 %	
HP Chacabuquito	196.8	215.6	+9.55 %	
HP Chacayes	1345.2	1053.5	-21.69 %	
HP Chapiquina	75.0	63.6	-15.27 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	208.8	265.1	+26.95 %	
HP Curillinke	1751.8	1587.4	-9.38 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	25.4	GNP	P
HP Florida II	131.0	130.8	-0.15 %	
HP Guayacán	134.9	132.4	-1.87 %	
HP Hornitos	288.0	265.8	-7.71 %	
HP Isla	1406.9	1246.5	-11.40 %	
HP Itata	174.0	249.6	+43.45 %	RO
HP Juncal	168.0	185.1	+10.18 %	
HP La Confluencia	503.0	649.8	+29.18 %	MM, RO
HP La Higuera	765.0	993.6	+29.88 %	
HP La Mina	380.4	197.5	-48.08 %	
HP Laja I	555.2	499.4	-10.06 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	237.6	+10.00 %	
HP Loma Alta	764.0	654.0	-14.40 %	RO
HP Los Hierros	384.0	517.5	+34.78 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	79.7	+10.74 %	
HP Los Molles	66.9	73.1	+9.31 %	RO
HP Los Quilos	352.0	391.1	+11.11 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	45.8	+90.83 %	
HP Mampil	248.0	832.4	+235.63 %	
HP Mocho	213.6	358.7	+67.94 %	
HP Palmucho	587.8	585.3	-0.42 %	
HP Peuchen	251.0	1177.3	+369.03 %	
HP Providencia	144.0	195.5	+35.76 %	
HP Pullinke	500.0	516.0	+3.20 %	
HP Puntilla	326.5	303.7	-6.98 %	RO
HP Queltehues	786.4	776.1	-1.31 %	RO
HP Quilleco	1680.0	1513.0	-9.94 %	
HP Río Picoiquen	72.0	231.3	+221.19 %	
HP Rucatayo	971.0	949.8	-2.18 %	
HP Rucue	3981.4	3894.0	-2.20 %	RO
HP Río Colorado	40.8	235.0	+475.98 %	
HP San Andres	132.0	81.1	-38.58 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	8.6	-	PMG
PMG PFV SDGx01	2.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	52.2	48.4	-7.34 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	13.4	6.5	-51.87 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezia	15.4	7.3	-52.70 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	16.9	9.7	-42.71 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	20.0	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.1	86.9	-27.66 %	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	5070.4	4991.1	-1.56 %	RO
TER Angamos-ANG2	3450.0	2522.8	-26.88 %	DF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	56.4	-90.22 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	971.0	-32.57 %	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	1843.2	1932.4	+4.84 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	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	42.2	-82.42 %	
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	552.3	289.8	-47.53 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	52.7	-56.08 %	
TER Campiche	6043.8	5846.0	-3.27 %	
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
HP Sauzal	752.0	902.9	+20.07 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	104.6	157.1	+50.13 %	
HP Volcán	122.5	66.5	-45.75 %	RO
PE ANTOFAGASTA	842.0	282.1	-66.50 %	P
PE Alena	299.0	331.8	+10.97 %	
PE Atacama	2248.6	1015.6	-54.84 %	
PE Aurora	487.3	269.8	-44.64 %	
PE Cabo Leones 1	1577.1	1471.7	-6.69 %	
PE Cabo Leones 2	1167.1	1070.8	-8.25 %	
PE Cabo Leones 3	1563.0	1133.8	-27.46 %	
PE Calama	787.0	503.6	-36.01 %	
PE Campo Lindo	241.5	280.9	+16.30 %	RO
PE Canela	17.8	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	88.3	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	187.7	217.3	+15.75 %	
PE Cerro Tigre	888.0	984.8	+10.90 %	
PE Cuel	85.9	106.8	+24.27 %	
PE El Arrayán	389.4	288.7	-25.86 %	
PE El Maitén	36.0	34.6	-3.89 %	
PE Horizonte Norte	1022.7	1034.8	+1.18 %	P
PE Horizonte Sur	1049.1	1139.0	+8.57 %	P
PE Kallpa	800.9	874.8	+9.23 %	RO
PE La Cabaña	386.9	637.8	+64.86 %	
PE La Estrella	264.1	316.6	+19.88 %	
PE La Flor	89.0	96.4	+8.27 %	
PE Lebu	28.5	7.0	-75.37 %	
PE Llanos del Viento	446.6	1055.1	+136.25 %	
PE Lomas de Duqueco	255.6	374.3	+46.44 %	RO
PE Los Buenos Aires	82.7	108.1	+30.61 %	
PE Los Cerrillos	236.2	248.0	+5.00 %	
PE Los Cururos	258.1	306.7	+18.83 %	LF
PE Los Olmos	414.3	715.1	+72.59 %	
PE Malleco Norte	441.7	864.0	+95.59 %	
PE Malleco Sur	412.1	790.7	+91.86 %	
PE Manantiales	123.9	180.1	+45.32 %	
PE Mesamavida	225.4	292.1	+29.58 %	
PE Monte Redondo	145.3	100.4	-30.93 %	
PE Negrete	76.2	156.7	+105.76 %	
PE Puelche Sur	577.2	458.8	-20.51 %	
PE Punta Colorada	0.2	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	86.2	89.5	+3.81 %	
PE Punta Sierra	227.6	351.3	+54.34 %	
PE Punta de Talca	442.9	206.0	-53.50 %	P
PE Renaico	191.8	297.6	+55.17 %	
PE Renaico II	378.0	706.8	+87.00 %	
PE San Gabriel	529.2	702.9	+32.83 %	
PE San Juan	2406.1	1750.3	-27.26 %	RO
PE San Matías	311.6	368.2	+18.17 %	
PE San Pedro	280.2	295.1	+5.30 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	216.1	249.7	+15.54 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4411.0	4322.0	-2.02 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4615.2	4361.3	-5.50 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1209.5	+145.83 %	
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	116.8	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
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	84.6	GNP	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	255.3	-31.81 %	RO, DF
TER Escuadrón	18.9	23.2	+22.82 %	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	1750.0	1801.7	+2.96 %	LF, RO
TER Guacolda 2	1858.0	2170.8	+16.83 %	LF, RO
TER Guacolda 3	2766.9	3265.3	+18.01 %	RO
TER Guacolda 4	2530.8	2581.6	+2.01 %	RO
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5987.9	7593.2	(*) +26.81 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Lautaro II	526.4	443.5	-15.76 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	535.9	302.3	-43.59 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	310.1	371.3	+19.74 %	
PE Sarco	1633.5	1857.7	+13.72 %	
PE Sierra Gorda Este	803.4	788.0	-1.91 %	RO
PE Talinay Oriente	379.3	249.7	-34.16 %	
PE Talinay Poniente	337.1	307.0	-8.94 %	
PE Taltal	399.2	327.3	-18.02 %	
PE Tchamma	1265.7	1030.8	-18.56 %	
PE Tolpan Sur	195.7	264.1	+34.98 %	
PE Totoral	93.5	0.0	-100.00 %	RO
PE Ucuquer 2	52.6	41.2	-21.71 %	
PE Valle de los Vientos	457.4	332.8	-27.22 %	
PFV Almeyda	300.8	308.4	+2.52 %	RO
PFV Andes Solar	128.4	128.4	-0.01 %	
PFV Andes Solar II-A	152.4	349.5	+129.28 %	
PFV Andes Solar II-B	88.8	227.9	+156.73 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	150.0	553.1	+268.83 %	
PFV Atacama Solar II	936.7	745.3	-20.44 %	
PFV Azabache	301.3	344.4	+14.29 %	
PFV Bolero	839.1	710.9	-15.27 %	MM
PFV CEME 1	2435.5	1989.0	-18.33 %	LF
PFV Campos del Sol	2876.0	2175.4	-24.36 %	
PFV Capricornio	514.9	368.8	-28.37 %	
PFV Carrera Pinto	452.7	315.4	-30.33 %	
PFV Cerro Dominador	524.7	627.7	+19.63 %	
PFV Chañares	165.1	191.8	+16.17 %	
PFV Conejo	573.3	565.7	-1.33 %	
PFV Coya	428.2	461.3	+7.71 %	
PFV Desierto de Atacama	1538.5	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	138.5	112.5	-18.79 %	
PFV Diego de Almagro Sur	472.7	925.4	+95.79 %	
PFV Domeyko	772.9	575.6	-25.53 %	
PFV Don Humberto	80.7	48.8	-39.60 %	
PFV Doña Antonia	145.0	159.3	+9.88 %	
PFV Doña Carmen	28.7	17.9	-37.50 %	
PFV El Aguila	9.4	8.2	-12.98 %	
PFV El Manzano	41.3	61.3	+48.49 %	
PFV El Pelicano	513.4	495.7	-3.44 %	
PFV El Romero	996.0	1028.1	+3.23 %	
PFV Elena	422.5	428.3	+1.37 %	
PFV Finis Terrae	1450.4	1681.4	+15.93 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	793.5	544.0	-31.45 %	RO
PFV Guanchoi	327.2	444.8	+35.91 %	LF, RO
PFV Huatacondo	485.2	470.2	-3.11 %	
PFV Jama	386.2	223.0	-42.26 %	
PFV Javiera	336.0	359.2	+6.90 %	
PFV LOS NARANJOS	48.0	0.0	-100.00 %	
PFV La Cruz Solar	341.9	332.2	-2.85 %	
PFV La Huayca II	127.0	71.8	-43.50 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	158.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	264.0	177.7	-32.70 %	DF
TER Mejillones-CTA	2766.8	2460.6	-11.07 %	
TER Mejillones-CTH	3540.1	3299.2	-6.81 %	
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	3209.1	4467.1	(*) +39.20 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	5833.1	6770.0	+16.06 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	8.4	12.3	+46.22 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	990.2	-19.10 %	
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	209.1	174.0	-16.77 %	LF, RO
TER Nueva Renca Gas Arg	4960.8	5526.0	+11.39 %	
TER Nueva Ventanas	3798.3	4068.0	+7.10 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	537.0	+31.61 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	576.2	775.0	+34.50 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	364.7	406.0	+11.33 %	
PFV La Silla	6.5	7.9	+21.11 %	
PFV Lalackama	284.5	328.7	+15.52 %	
PFV Lalackama II	84.7	101.2	+19.46 %	
PFV Las Salinas	1613.6	1125.0	-30.28 %	LF, DF
PFV Leyda	214.2	94.4	-55.95 %	P
PFV Llano de Llampos	467.8	500.4	+6.96 %	
PFV Los Loros	287.8	218.9	-23.92 %	
PFV Luz del Norte	836.9	714.6	-14.61 %	LF
PFV Malgarida	1193.7	1141.8	-4.35 %	RO
PFV María Elena	24.6	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	96.1	63.8	-33.61 %	
PFV Nuevo Quillagua	108.3	560.8	+417.66 %	
PFV Nuevo Quillagua II	756.0	540.8	-28.47 %	
PFV Pampa Camarones	33.1	32.9	-0.63 %	
PFV Pampa Solar Norte	362.3	362.2	-0.03 %	
PFV Pampa Tigre	656.1	700.6	+6.79 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	41.4	38.4	-7.15 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	94.4	77.9	-17.52 %	
PFV Quilapilun	74.2	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	848.7	816.1	-3.84 %	LF
PFV Salvador	90.0	9.3	-89.69 %	RO
PFV San Andres	67.0	13.7	-79.59 %	LF
PFV San Pedro	669.1	535.8	-19.92 %	
PFV Santa Isabel	986.6	880.9	-10.72 %	LF
PFV Santiago	73.3	57.7	-21.21 %	
PFV Sol de Lila	157.0	138.6	-11.70 %	LF
PFV Sol de los Andes	719.7	532.8	-25.97 %	
PFV Sol del Desierto	1378.0	1499.1	+8.79 %	
PFV Taira	1606.5	1275.9	-20.58 %	
PFV Tamango	152.9	96.7	-36.78 %	
PFV Tamarico Etapa 2	483.6	811.1	+67.74 %	
PFV Tamaya Solar	207.2	203.4	-1.84 %	
PFV Uribe Solar	328.0	146.0	-55.50 %	
PFV Usya	184.3	197.6	+7.19 %	
PFV Valle Escondido	618.6	544.5	-11.99 %	LF
PFV Valle del Sol	856.0	1014.7	+18.53 %	
PFV Willka	602.4	345.9	-42.58 %	
PMG Cauquenes	23.1	26.7	+15.69 %	PMG
PMG HP Aillin	8.8	31.6	+261.08 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	-	PMG, RO
PMG HP Callao	31.5	38.3	+21.73 %	PMG
PMG HP Carena	169.8	169.6	-0.12 %	PMG, DF, RO
PMG HP Chiburgo	0.0	96.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	60.0	60.8	+1.33 %	PMG
PMG HP Corrales	43.1	38.5	-10.72 %	PMG
PMG HP Correntoso	100.8	122.5	+21.55 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.09 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	548.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	4177.4	4910.9	+17.56 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	1617.2	1950.4	+20.61 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	3698.2	4235.2	+14.52 %	
TER San Isidro II Gas Arg	2439.7	3463.9	+41.98 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1370.3	988.7	-27.85 %	RO
TER Santa Lidia	145.0	140.0	-3.45 %	
TER Santa Marta	360.2	227.3	-36.90 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	180.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	164.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
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	5664.8	6575.9	+16.08 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	42.3	39.0	-7.85 %	
TER Trincao	34.6	0.0	-100.00 %	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	630.0	+25.00 %	
TER Viñales	528.0	530.9	+0.54 %	
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	250.2	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	27.1	GNP	

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	DF
Total	235978.0	243515.2	+3.19 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	13.2	4.4	-66.92 %
PMGD HP Allipén	60.3	56.9	-5.51 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.6	+0.71 %
PMGD HP Arrayán	-	2.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	59.2	60.2	+1.82 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	37.0	38.1	+2.90 %
PMGD HP Caliboro	19.5	18.2	-7.10 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	79.1	78.3	-1.08 %
PMGD HP Collil	98.0	160.9	+64.14 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.2	3.0	-51.51 %
PMGD HP Cumpeo	64.5	69.2	+7.31 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.5	-1.88 %
PMGD HP Dongo	76.9	112.4	+46.20 %
PMGD HP Donguil	5.5	5.0	-8.15 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	10.0	24.9	+148.88 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.6	-
PMGD HP El Atajo	16.9	13.7	-18.97 %
PMGD HP El Brinco	1.7	1.7	-1.87 %
PMGD HP El Canelo	55.9	63.5	+13.68 %
PMGD HP El Colorado	27.4	46.9	+71.00 %
PMGD HP El Diuto	50.1	38.6	-22.87 %
PMGD HP El Galpón	23.4	12.8	-45.18 %
PMGD HP El Llano	2.6	1.1	-58.22 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	8.4	7.6	-9.71 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	24.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.2	15.9	-31.43 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	78.4	86.2	+9.96 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.8	-1.42 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	5.3	16.6	+216.32 %
PMGD HP La Montaña II	9.9	16.7	+68.53 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.7	8.0	-8.34 %
PMGD HP Las Flores	69.8	74.1	+6.18 %
PMGD HP Las Vertientes	38.3	38.4	+0.28 %
PMGD HP Los Bajos	73.7	76.3	+3.62 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	37.9	+86.74 %
PMGD HP Los Corrales II	16.4	10.3	-37.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	26.2	9.5	-63.76 %
PMGD PFV Lo Miranda	4.0	5.1	+27.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	8.8	2.4	-72.60 %
PMGD PFV Lockma	61.7	59.9	-2.93 %
PMGD PFV Loica	7.0	4.3	-38.59 %
PMGD PFV Loma Tendida	7.8	0.9	-89.07 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	4.4	1.1	-74.20 %
PMGD PFV Loncura	20.6	7.3	-64.78 %
PMGD PFV Loreto	5.8	1.7	-71.26 %
PMGD PFV Los Baños	13.3	3.0	-77.81 %
PMGD PFV Los Cisnes	17.1	6.1	-64.40 %
PMGD PFV Los Gorriónes	8.5	5.7	-32.94 %
PMGD PFV Los Jotes	9.4	2.1	-77.24 %
PMGD PFV Los Lagos	5.6	2.7	-51.95 %
PMGD PFV Los Libertadores	5.2	15.4	+196.73 %
PMGD PFV Los Lirios	29.3	7.3	-75.27 %
PMGD PFV Los Magnolios	6.9	3.1	-55.25 %
PMGD PFV Los Molinos	12.6	39.3	+211.97 %
PMGD PFV Los Morros I	5.1	0.8	-84.54 %
PMGD PFV Los Nogales	17.9	8.7	-51.62 %
PMGD PFV Los Paltos	2.4	1.8	-26.67 %
PMGD PFV Los Patos	6.9	4.6	-33.04 %
PMGD PFV Los Perales	9.4	1.1	-88.50 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	3.7	3.4	-9.68 %
PMGD PFV Los Tauretes	8.1	2.2	-72.78 %
PMGD PFV Los Tilos	9.8	2.8	-71.56 %
PMGD PFV Los Tordos	11.4	8.2	-27.94 %
PMGD PFV Luce Solar	2.5	3.5	+40.00 %
PMGD PFV Lunders	1.5	1.2	-19.33 %
PMGD PFV Lumbreras	8.9	1.1	-87.22 %
PMGD PFV Luna	2.7	3.4	+27.04 %
PMGD PFV Luna del Norte	7.0	8.0	+14.80 %
PMGD PFV Macao	26.3	4.7	-81.96 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.6	7.2	-5.00 %
PMGD PFV Maikono	5.2	1.5	-70.49 %
PMGD PFV Maimalicán	42.1	6.4	-84.87 %
PMGD PFV Maitenlahue	8.2	3.8	-53.55 %
PMGD PFV Malaquita II	52.1	48.7	-6.60 %
PMGD PFV Malinke	6.4	1.9	-70.05 %
PMGD PFV Malloco	7.9	1.3	-83.10 %
PMGD PFV Malvilla	8.3	3.5	-57.67 %
PMGD PFV Manao	8.4	2.0	-76.13 %
PMGD PFV Mandinga	16.6	6.4	-61.84 %
PMGD PFV Marambio	7.0	1.8	-74.54 %
PMGD PFV Maraño	45.0	62.7	+39.47 %
PMGD PFV Marchigue II	25.3	11.9	-53.18 %
PMGD PFV Marchigue VII	7.6	3.2	-57.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	16.0	11.8	-26.37 %
PMGD HP Los Padres	3.5	7.7	+123.41 %
PMGD HP Los Portones	17.3	17.0	-1.38 %
PMGD HP MSA-I	45.9	70.3	+53.09 %
PMGD HP Maisán	3.9	5.8	+47.26 %
PMGD HP Mallarauco	44.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	39.7	37.3	-5.95 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.6	1.3	-20.71 %
PMGD HP Muchi	10.4	9.8	-6.14 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.5	9.3	-1.95 %
PMGD HP Palmar	81.6	108.0	+32.38 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	18.7	21.1	+12.90 %
PMGD HP Pichilonco	20.0	23.6	+18.01 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.1	5.4	-32.60 %
PMGD HP Quillaileo	8.8	6.6	-24.78 %
PMGD HP Reca	33.6	40.2	+19.79 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	15.1	16.1	+6.09 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	92.5	-
PMGD HP Santa Elena	25.4	29.4	+15.87 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.8	+3.24 %
PMGD HP Sauce Andes	7.0	5.2	-25.37 %
PMGD HP Trailelfú	29.1	43.4	+48.81 %
PMGD HP Tranca del Toro	21.8	26.4	+20.90 %
PMGD HP Tranquil	62.9	40.2	-36.13 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.0	-1.81 %
PMGD PE El Arbol	40.8	78.1	+91.58 %
PMGD PE El Nogal	37.3	69.9	+87.38 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	28.4	48.3	+70.15 %
PMGD PE Lebu III	18.7	4.1	-78.11 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	17.0	40.6	+139.04 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	28.8	6.7	-76.70 %
PMGD PFV Albatros	2.5	1.1	-54.98 %
PMGD PFV Albor Solar	13.4	13.5	+0.52 %
PMGD PFV Alcaldesa	22.0	16.4	-25.59 %
PMGD PFV Alcon Solar	14.7	5.6	-61.60 %
PMGD PFV Aldebaran	2.5	8.5	+238.80 %
PMGD PFV Alhué	19.5	6.3	-67.78 %
PMGD PFV Alianza	14.7	22.5	+52.92 %
PMGD PFV Alicahue	4.9	2.4	-51.84 %
PMGD PFV Alto Bellavista	7.1	4.5	-36.69 %
PMGD PFV Alto Solar	3.0	4.1	+35.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	11.1	5.4	-51.17 %
PMGD PFV Marin	12.7	2.7	-79.12 %
PMGD PFV María Dolores	32.6	26.4	-19.10 %
PMGD PFV María Pinto	6.7	2.2	-66.77 %
PMGD PFV Meco Chillan	17.6	16.0	-8.81 %
PMGD PFV Meli	25.2	2.0	-92.10 %
PMGD PFV Membrillo	3.6	2.7	-24.79 %
PMGD PFV Mercurio Sur	4.4	3.3	-25.28 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	4.8	2.5	-47.80 %
PMGD PFV Mitchi	41.6	31.0	-25.53 %
PMGD PFV Montt	2.9	1.4	-52.76 %
PMGD PFV Mora	-	2.5	-
PMGD PFV Mostazal	2.5	3.0	+18.40 %
PMGD PFV Moya	37.6	20.4	-45.74 %
PMGD PFV Mutupin	18.0	20.7	+14.95 %
PMGD PFV Nahuén	12.2	8.5	-30.16 %
PMGD PFV Nan	12.4	1.5	-88.02 %
PMGD PFV Nazarino Verano	7.7	1.6	-78.54 %
PMGD PFV Newentun	20.5	10.1	-50.68 %
PMGD PFV Nihue	6.4	3.2	-50.39 %
PMGD PFV Norte Chico	2.9	1.8	-38.62 %
PMGD PFV Ocoa	3.9	2.8	-27.95 %
PMGD PFV Olivia	9.8	6.2	-36.17 %
PMGD PFV Olivier	8.5	5.7	-32.94 %
PMGD PFV Olivillo	26.2	6.4	-75.49 %
PMGD PFV Orion	6.6	5.7	-14.78 %
PMGD PFV Orquidea Solar	9.7	4.6	-52.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	30.6	15.6	-49.03 %
PMGD PFV Ovejería	2.8	20.1	+618.76 %
PMGD PFV PAS1	69.9	58.9	-15.69 %
PMGD PFV PSF El Peral	30.0	4.6	-84.73 %
PMGD PFV PSF Horizonte	17.5	2.8	-84.19 %
PMGD PFV PVP La Rosa	7.2	3.9	-45.49 %
PMGD PFV PVP Unihue	6.5	3.4	-46.98 %
PMGD PFV Pachira	15.4	18.0	+17.10 %
PMGD PFV Paillihue	24.9	28.4	+13.84 %
PMGD PFV Paine	59.2	56.1	-5.28 %
PMGD PFV Palto Sunlight	27.7	4.7	-82.97 %
PMGD PFV Pama	3.4	1.5	-56.47 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	10.5	6.1	-41.63 %
PMGD PFV Panquehue II	5.5	4.3	-21.79 %
PMGD PFV Paraguay	10.5	3.2	-69.71 %
PMGD PFV Paranal	12.4	11.5	-7.48 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	5.9	5.8	-1.53 %
PMGD PFV Parque Curicura	13.6	5.1	-62.25 %
PMGD PFV Parque El Olivar	24.4	26.2	+7.26 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	34.3	12.5	-63.67 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	24.2	24.9	+2.89 %
PMGD PFV Parque La Colonia	30.4	4.4	-85.51 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.6	44.1	+224.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.2	0.1	-90.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	11.0	7.5	-32.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	5.8	5.3	-9.48 %
PMGD PFV Anakena	44.9	16.4	-63.39 %
PMGD PFV Añahual	28.1	14.1	-49.84 %
PMGD PFV Antonia	3.6	2.3	-34.55 %
PMGD PFV Argomedo	15.9	8.0	-49.69 %
PMGD PFV Arica	32.0	40.5	+26.57 %
PMGD PFV Ariztía	6.4	1.5	-77.12 %
PMGD PFV Armazones	33.0	29.9	-9.28 %
PMGD PFV Aromo del Verano	8.6	2.4	-72.22 %
PMGD PFV Astillas	40.9	41.4	+1.25 %
PMGD PFV Avel Solar	24.4	23.9	-2.05 %
PMGD PFV Avellano	15.9	12.3	-22.32 %
PMGD PFV Aviles	21.6	8.3	-61.45 %
PMGD PFV Axel Solar	5.8	3.9	-33.28 %
PMGD PFV Ayla	32.0	20.7	-35.16 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.7	2.6	-70.46 %
PMGD PFV Barcelona	38.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belenos Til Til	27.2	6.8	-75.03 %
PMGD PFV Bellavista	6.6	2.7	-58.84 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	19.4	4.0	-79.54 %
PMGD PFV Berrueco	23.5	18.9	-19.23 %
PMGD PFV Blu	11.0	9.4	-14.51 %
PMGD PFV Boix	-	0.0	-
PMGD PFV Buenas Yervas	26.4	9.5	-64.07 %
PMGD PFV Bulnes	31.4	23.3	-25.87 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.4	6.3	-24.70 %
PMGD PFV Bérnago	4.7	2.4	-48.84 %
PMGD PFV CE Caldera	32.7	40.1	+22.65 %
PMGD PFV CUARZO	-	3.8	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	33.4	7.6	-77.38 %
PMGD PFV Cabilsol	4.3	1.9	-54.35 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.2	-17.39 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	26.7	-41.61 %
PMGD PFV Cachiuyo II	56.4	52.6	-6.79 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	60.8	58.5	-3.85 %
PMGD PFV Calle Larga	2.4	1.1	-55.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	9.5	0.1	-98.62 %
PMGD PFV Canelillo	9.3	3.1	-66.31 %
PMGD PFV Canesa	3.3	2.6	-22.42 %
PMGD PFV Canquén	0.6	0.4	-30.56 %
PMGD PFV Cantera	5.5	3.4	-37.86 %
PMGD PFV Cantillana	27.1	4.3	-84.26 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.2	1.7	-46.20 %
PMGD PFV Caracoles	3.9	0.0	-99.37 %
PMGD PFV Caranca	12.3	12.3	+0.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	13.6	10.2	-24.72 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	20.9	20.1	-3.83 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	6.1	3.7	-38.82 %
PMGD PFV Parque San Javier	12.6	5.9	-52.74 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	21.4	8.0	-62.43 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	17.9	5.1	-71.52 %
PMGD PFV Pastrán	43.1	15.5	-64.13 %
PMGD PFV Patagua	23.3	7.5	-67.82 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	22.5	4.6	-79.46 %
PMGD PFV Pedreros	2.4	1.2	-48.33 %
PMGD PFV Pegasus	6.6	5.8	-12.54 %
PMGD PFV Pellin	22.9	3.7	-83.79 %
PMGD PFV Pelumpen	7.0	0.6	-90.79 %
PMGD PFV Penaflor	25.6	4.1	-83.92 %
PMGD PFV Pencahue	22.2	14.5	-34.66 %
PMGD PFV Pencahue Este	6.9	4.7	-32.27 %
PMGD PFV Pepa	9.4	3.9	-58.51 %
PMGD PFV Pequen	1.1	2.0	+81.25 %
PMGD PFV Peralillo	7.4	3.0	-59.73 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	15.0	2.7	-81.98 %
PMGD PFV Pesaro	7.3	4.4	-39.75 %
PMGD PFV Pica	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pichon	5.0	4.7	-4.83 %
PMGD PFV Picunche	32.4	5.2	-83.90 %
PMGD PFV Piduco	8.4	4.8	-42.94 %
PMGD PFV Pilpilen	3.2	1.9	-40.63 %
PMGD PFV Piquero	33.4	8.8	-73.52 %
PMGD PFV Pirque	1.8	0.9	-51.67 %
PMGD PFV Pitotoy	6.7	1.8	-73.43 %
PMGD PFV Pitra	8.8	4.0	-54.05 %
PMGD PFV Placilla	10.3	12.7	+22.99 %
PMGD PFV Playerito	9.1	8.3	-8.50 %
PMGD PFV Playero	6.3	7.6	+20.89 %
PMGD PFV Playeron	8.9	7.3	-18.09 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	31.6	7.9	-74.90 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.7	1.4	-81.87 %
PMGD PFV Población	3.1	3.4	+9.35 %
PMGD PFV Pocillas	8.5	7.9	-6.27 %
PMGD PFV Pomuyeto	6.2	6.2	-0.64 %
PMGD PFV Portezuelo	8.5	3.0	-64.73 %
PMGD PFV Pretty Field	11.3	4.4	-60.95 %
PMGD PFV Puangue	12.9	3.7	-71.27 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	6.2	2.3	-63.08 %
PMGD PFV Pueblo Seco	26.4	20.3	-23.34 %
PMGD PFV Puelche	6.7	7.1	+6.45 %
PMGD PFV Puente Solar	6.3	1.1	-83.28 %
PMGD PFV Pullalli	2.1	1.8	-14.76 %
PMGD PFV Pumas	-	0.0	-
PMGD PFV Punta Baja	5.8	9.0	+55.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	18.1	3.9	-78.34 %
PMGD PFV Casuto	2.1	1.5	-29.52 %
PMGD PFV Catemu	1.7	2.2	+26.47 %
PMGD PFV Cato Solar	7.9	6.2	-20.87 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	20.2	54.3	+168.70 %
PMGD PFV Cauquenes	8.2	7.9	-3.18 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	27.1	6.7	-75.23 %
PMGD PFV Cefalu Solar	8.1	3.2	-61.25 %
PMGD PFV Centauro Solar	24.7	18.0	-27.14 %
PMGD PFV Cetus	5.8	2.0	-66.09 %
PMGD PFV Chacabuco	12.3	7.5	-38.94 %
PMGD PFV Chacaico	21.5	20.7	-3.50 %
PMGD PFV Chalinga	8.9	1.9	-78.90 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Champa	16.1	3.8	-76.34 %
PMGD PFV Chancon	2.2	1.0	-55.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.4	16.2	-1.22 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.8	6.0	-75.02 %
PMGD PFV Chicauma Verano	29.7	5.4	-81.74 %
PMGD PFV Chilener	3.6	5.4	+50.92 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.3	6.2	-25.15 %
PMGD PFV Chimbarongo	2.4	2.3	-3.75 %
PMGD PFV Chinchorro	38.5	15.3	-60.18 %
PMGD PFV Cholguan	7.1	1.5	-79.05 %
PMGD PFV Chuchiñi	5.3	2.6	-50.10 %
PMGD PFV Cintac	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cipres	14.3	13.4	-6.24 %
PMGD PFV Citrino	1.8	1.2	-33.33 %
PMGD PFV Kkilir	66.5	64.1	-3.71 %
PMGD PFV Clementina	14.9	4.0	-73.32 %
PMGD PFV Cocharcas	6.3	5.2	-17.46 %
PMGD PFV Cocinillas	9.9	2.8	-71.37 %
PMGD PFV Coinco	7.0	2.7	-61.09 %
PMGD PFV Colchagua	7.8	3.2	-58.97 %
PMGD PFV Colibri	0.8	2.1	+161.73 %
PMGD PFV Colina	30.5	8.9	-70.74 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	6.0	2.5	-57.82 %
PMGD PFV Condor Chepica	7.4	2.9	-60.35 %
PMGD PFV Condor Pelvin	7.7	1.3	-83.09 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.8	2.5	-67.44 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.0	0.5	-86.57 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	25.3	30.7	+21.41 %
PMGD PFV Covadonga	66.2	52.7	-20.44 %
PMGD PFV Coyunche	7.0	6.6	-6.11 %
PMGD PFV Crucero	5.3	3.6	-31.32 %
PMGD PFV Cruz	9.9	2.3	-76.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quebrada de Talca	41.2	43.5	+5.43 %
PMGD PFV Queltchue	6.6	2.6	-60.24 %
PMGD PFV Quemados	20.2	4.8	-76.27 %
PMGD PFV Quetena	41.8	51.1	+22.11 %
PMGD PFV Quillay	6.5	2.0	-69.83 %
PMGD PFV Quilmo Solar	18.6	11.2	-39.56 %
PMGD PFV Quinantu	19.5	4.4	-77.23 %
PMGD PFV Quinta	2.7	2.8	+4.03 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	5.0	8.5	+69.74 %
PMGD PFV RDCL SAN	24.9	4.3	-82.77 %
PMGD PFV REN	17.7	17.4	-1.81 %
PMGD PFV RLA	2.1	2.6	+23.81 %
PMGD PFV Ranguil	8.5	2.8	-66.59 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	8.4	8.1	-3.79 %
PMGD PFV Rauquen	13.0	2.2	-83.04 %
PMGD PFV Rcu	8.9	4.3	-51.35 %
PMGD PFV Recoleta	28.6	9.9	-65.37 %
PMGD PFV Rengo	12.0	7.5	-37.01 %
PMGD PFV Rexner	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rimini	27.1	14.9	-44.93 %
PMGD PFV Rinconada	20.1	6.9	-65.64 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	16.6	12.7	-23.71 %
PMGD PFV Rinconada Norte	10.6	2.4	-77.73 %
PMGD PFV Rodeo	6.5	1.6	-75.80 %
PMGD PFV Roma	6.5	3.4	-47.23 %
PMGD PFV Romeria	12.1	3.4	-72.16 %
PMGD PFV Rosario	5.9	1.5	-74.83 %
PMGD PFV Rovián	6.0	9.6	+60.00 %
PMGD PFV Rucapaine	30.5	4.5	-85.10 %
PMGD PFV Río Peuco	7.4	1.0	-87.10 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	9.0	3.5	-61.58 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	5.6	5.1	-8.23 %
PMGD PFV SDSI	6.5	7.7	+19.35 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	2.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	23.9	5.3	-77.67 %
PMGD PFV SGT Tucapel	6.9	4.6	-32.80 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	9.3	2.0	-78.36 %
PMGD PFV SP Malloa	6.6	2.3	-64.85 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	7.9	1.4	-81.93 %
PMGD PFV Salerno Solar	7.7	2.6	-65.67 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.7	4.1	-61.68 %
PMGD PFV San Alberto	11.8	8.8	-25.32 %
PMGD PFV San Antonio	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Camilo	5.2	2.2	-58.03 %
PMGD PFV San Carlos	5.4	6.1	+11.81 %
PMGD PFV San Eduardo	1.0	1.1	+2.88 %
PMGD PFV San Emilio I	3.7	1.8	-51.88 %
PMGD PFV San Eugenio	22.5	20.2	-10.32 %
PMGD PFV San Francisco	3.4	1.9	-44.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	9.1	1.6	-82.97 %
PMGD PFV Curaco	24.1	5.4	-77.52 %
PMGD PFV Cuz Cuz	5.5	2.4	-56.57 %
PMGD PFV Dadinco	7.8	6.3	-18.85 %
PMGD PFV Darlin	5.4	3.9	-27.41 %
PMGD PFV Diego de Almagro	58.3	51.9	-10.99 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.0	1.6	-77.71 %
PMGD PFV Don Enrique	47.3	16.9	-64.16 %
PMGD PFV Don Eugenio	2.7	4.0	+45.05 %
PMGD PFV Don Jorge	10.0	4.7	-52.66 %
PMGD PFV Don Mariano	5.5	2.2	-59.78 %
PMGD PFV Don Martín	6.3	6.6	+4.78 %
PMGD PFV Don Matías	7.6	3.0	-60.73 %
PMGD PFV Don Rodrigo	10.4	6.5	-37.44 %
PMGD PFV Don Simón	12.2	3.7	-69.42 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	7.1	2.5	-65.11 %
PMGD PFV Doña Regina	8.8	7.3	-16.78 %
PMGD PFV Doñihue	5.2	5.6	+7.31 %
PMGD PFV Duqueco Solar	24.2	24.9	+3.19 %
PMGD PFV EA SF Graneros	7.9	1.0	-87.93 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	7.6	3.4	-55.24 %
PMGD PFV Ea Maiten	7.6	3.9	-48.56 %
PMGD PFV Eclipse	12.9	9.3	-27.60 %
PMGD PFV El Boco	7.3	4.6	-36.71 %
PMGD PFV El Caiquén	21.7	27.1	+24.92 %
PMGD PFV El Cardenal	5.5	2.6	-51.74 %
PMGD PFV El Carpintero	32.2	31.7	-1.52 %
PMGD PFV El Castaño	15.7	9.1	-41.92 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.2	4.1	-4.48 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.2	3.7	-12.50 %
PMGD PFV El Chercan	17.7	5.9	-66.61 %
PMGD PFV El Chincol	9.2	5.9	-36.09 %
PMGD PFV El Chucao	5.8	6.4	+8.92 %
PMGD PFV El Cuervo	9.0	5.7	-37.39 %
PMGD PFV El Cóndor	1.6	0.7	-56.96 %
PMGD PFV El Divisadero	6.6	3.5	-46.95 %
PMGD PFV El Estero	5.7	2.7	-51.85 %
PMGD PFV El Flamenco	13.4	14.5	+8.20 %
PMGD PFV El Gaviotín	19.5	51.4	+164.15 %
PMGD PFV El Huaso	6.5	2.8	-56.74 %
PMGD PFV El Ingenio	28.9	6.5	-77.40 %
PMGD PFV El Interlocutor	5.7	2.9	-49.30 %
PMGD PFV El Laurel	16.6	3.3	-80.06 %
PMGD PFV El Litre	25.8	5.7	-78.13 %
PMGD PFV El Loro Choroy	16.1	4.1	-74.38 %
PMGD PFV El Mirlo	22.8	8.5	-62.93 %
PMGD PFV El Monte	7.3	1.2	-82.94 %
PMGD PFV El Palqui	7.5	2.0	-73.76 %
PMGD PFV El Picurio	2.4	3.8	+56.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	1.9	2.9	+54.74 %
PMGD PFV San José II	2.2	8.4	+278.38 %
PMGD PFV San Pedro	4.1	2.9	-30.49 %
PMGD PFV San Rafael	7.5	3.9	-47.11 %
PMGD PFV San Ramiro	13.8	10.4	-24.86 %
PMGD PFV San Vicente TT	4.6	3.6	-21.60 %
PMGD PFV Sand Solar	3.6	0.8	-78.81 %
PMGD PFV Santa Adriana	2.0	1.1	-43.00 %
PMGD PFV Santa Amelia	7.6	4.4	-42.08 %
PMGD PFV Santa Blanca	5.9	1.1	-81.83 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.2	3.3	-22.43 %
PMGD PFV Santa Cecilia	8.0	9.0	+13.00 %
PMGD PFV Santa Clara	5.4	4.0	-26.06 %
PMGD PFV Santa Cruz	25.6	12.4	-51.72 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	19.2	7.9	-58.91 %
PMGD PFV Santa Emilia	12.8	3.3	-74.38 %
PMGD PFV Santa Ester	1.9	7.3	+288.24 %
PMGD PFV Santa Francisca	9.8	17.4	+78.77 %
PMGD PFV Santa Inés	6.8	11.1	+63.92 %
PMGD PFV Santa Julia	4.3	2.9	-32.94 %
PMGD PFV Santa Laura	2.5	1.7	-34.00 %
PMGD PFV Santa Lucia	31.1	9.9	-68.09 %
PMGD PFV Santa Luisa	6.4	6.2	-3.60 %
PMGD PFV Santa Margarita	8.5	3.9	-54.10 %
PMGD PFV Santa Pamela	19.4	22.8	+17.60 %
PMGD PFV Santa Rita	6.3	5.9	-6.35 %
PMGD PFV Santa Teresita	27.2	5.5	-79.99 %
PMGD PFV Santuario	3.3	2.0	-38.18 %
PMGD PFV Saturno Norte	5.0	11.9	+138.05 %
PMGD PFV Siete Colores	19.8	8.3	-58.30 %
PMGD PFV Sirimavo	10.3	2.3	-77.94 %
PMGD PFV Sofia	9.5	6.1	-35.10 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	26.1	6.1	-76.72 %
PMGD PFV Sol del Maule	6.4	5.6	-13.04 %
PMGD PFV Sol del Norte	7.0	8.1	+16.81 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	6.8	5.5	-19.71 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	8.0	11.9	+47.95 %
PMGD PFV Sunhunter	41.8	20.7	-50.49 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	26.6	5.3	-80.10 %
PMGD PFV Talagante	20.8	4.4	-78.98 %
PMGD PFV Talca	10.5	7.4	-29.16 %
PMGD PFV Talhuén	9.0	6.3	-30.44 %
PMGD PFV Tallado	3.4	9.7	+189.02 %
PMGD PFV Tamarama	26.2	41.3	+57.85 %
PMGD PFV Tamarugo	17.5	15.1	-13.70 %
PMGD PFV Tambo Real	6.9	5.4	-22.21 %
PMGD PFV Taranto	27.7	8.7	-68.54 %
PMGD PFV Taruca	16.3	2.2	-86.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Pilpen	3.1	2.7	-14.52 %
PMGD PFV El Pitio	3.2	6.7	+109.38 %
PMGD PFV El Piuquen	7.1	8.5	+18.38 %
PMGD PFV El Queltehue	3.2	3.0	-5.31 %
PMGD PFV El Quemado	4.6	2.8	-38.70 %
PMGD PFV El Queuele	6.2	6.0	-2.58 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	25.1	-
PMGD PFV El Reconquistador	9.4	6.8	-27.70 %
PMGD PFV El Resplendor	7.8	7.8	+0.13 %
PMGD PFV El Roble	18.6	11.3	-39.19 %
PMGD PFV El Romeral	11.5	9.3	-19.20 %
PMGD PFV El Salitral	11.2	2.7	-75.56 %
PMGD PFV El Sauce	5.7	3.1	-46.32 %
PMGD PFV El Sharon	7.6	3.2	-58.32 %
PMGD PFV El Tiuque	2.6	2.5	-1.95 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.3	-25.81 %
PMGD PFV El Trile	18.1	15.5	-14.35 %
PMGD PFV El Trébol	7.6	7.3	-3.69 %
PMGD PFV El Turpial	13.1	14.1	+7.79 %
PMGD PFV El Zorzal	5.6	4.7	-17.08 %
PMGD PFV El Ñandú	15.1	13.8	-8.87 %
PMGD PFV Enami Solar	16.3	4.6	-71.82 %
PMGD PFV Encina III	-	3.6	-
PMGD PFV Encino	6.7	2.4	-63.51 %
PMGD PFV Encon	7.7	1.5	-80.52 %
PMGD PFV Erinome	6.6	3.7	-44.01 %
PMGD PFV Escorial del Verano	8.6	2.7	-68.29 %
PMGD PFV Esfena	19.8	4.6	-77.02 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	1.7	-
PMGD PFV Faramalla	6.9	2.7	-61.53 %
PMGD PFV Fardela Negra	7.6	3.8	-50.72 %
PMGD PFV Filomena	8.4	1.9	-77.74 %
PMGD PFV Flor del Llano	10.5	8.0	-23.25 %
PMGD PFV Florencia Solar	34.8	7.8	-77.51 %
PMGD PFV Foster	5.5	1.4	-74.45 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	9.1	9.7	+7.15 %
PMGD PFV Francisco	2.4	0.7	-69.58 %
PMGD PFV Fulgor	7.6	6.7	-12.50 %
PMGD PFV Fuster del Verano	29.5	5.3	-82.11 %
PMGD PFV Fénix	24.0	29.5	+22.65 %
PMGD PFV GR Lemu	10.5	7.2	-31.75 %
PMGD PFV GR Peumo	11.8	6.1	-48.34 %
PMGD PFV GR Pitao	12.9	10.6	-18.22 %
PMGD PFV GR Rauli	6.7	7.1	+5.96 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	20.2	16.2	-19.94 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.8	3.0	-87.00 %
PMGD PFV Gabriela	46.0	32.7	-28.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.7	6.8	-11.73 %
PMGD PFV Tierra	34.1	32.7	-3.96 %
PMGD PFV Tijeral	8.4	2.9	-65.99 %
PMGD PFV Til Til	2.7	2.2	-19.34 %
PMGD PFV Topacio	7.4	5.8	-20.97 %
PMGD PFV Torino	11.8	5.3	-54.95 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	8.3	1.3	-84.54 %
PMGD PFV Tortuga	1.8	6.0	+229.68 %
PMGD PFV Tranque del Sol	28.0	6.7	-76.10 %
PMGD PFV Trebal	7.9	1.4	-82.43 %
PMGD PFV Trebo	8.5	2.6	-69.74 %
PMGD PFV Trica-Dos	3.4	3.5	+1.47 %
PMGD PFV Tricahue II	11.1	0.4	-96.22 %
PMGD PFV Trinidad	8.2	6.6	-19.60 %
PMGD PFV Tucuquere	2.7	3.0	+12.22 %
PMGD PFV Turquia	4.3	4.3	+0.70 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	5.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	44.9	40.4	-10.19 %
PMGD PFV Valle Oeste II	47.9	30.5	-36.32 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	1.6	1.6	-1.25 %
PMGD PFV Ventisquero	13.2	9.0	-31.77 %
PMGD PFV Venturada	24.5	15.9	-35.22 %
PMGD PFV Verona	1.1	2.2	+98.21 %
PMGD PFV Vicente	7.9	0.9	-88.92 %
PMGD PFV Victoria	53.5	51.2	-4.24 %
PMGD PFV Villa Alegre	17.6	9.9	-43.94 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	4.5	4.3	-4.00 %
PMGD PFV Villa Moscoso	6.9	1.1	-83.74 %
PMGD PFV Villa Prat	7.2	3.7	-48.60 %
PMGD PFV Villa Seca	4.5	5.6	+23.78 %
PMGD PFV Villa Solar	6.9	3.3	-51.88 %
PMGD PFV Violeta	21.7	3.7	-82.87 %
PMGD PFV Vituco 2B	8.0	3.7	-54.07 %
PMGD PFV Viñas del Sol	20.9	5.8	-72.28 %
PMGD PFV Yahutela	15.7	6.7	-57.32 %
PMGD PFV Ñilhue	1.2	0.7	-38.14 %
PMGD PFV Ñiquén	8.2	3.5	-57.44 %
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	7.9	1.4	-81.73 %
PMGD PFV Granada	20.2	13.7	-32.23 %
PMGD PFV Granate	43.7	22.4	-48.77 %
PMGD PFV Guadalaio	2.8	3.7	+33.57 %
PMGD PFV Guadalupe	21.7	2.7	-87.44 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	8.7	3.0	-65.22 %
PMGD PFV Génova	20.2	20.3	+0.35 %
PMGD PFV Helios	6.4	1.6	-75.12 %
PMGD PFV Hijuela 4	5.1	4.0	-22.05 %
PMGD PFV Homero	1.2	1.1	-12.50 %
PMGD PFV Hormiga	2.7	1.4	-50.36 %
PMGD PFV Hornitos	0.4	0.1	-68.42 %
PMGD PFV Huape	8.1	3.0	-62.66 %
PMGD PFV Huaquelson	44.7	15.2	-66.12 %
PMGD PFV Huigan	30.0	4.9	-83.62 %
PMGD PFV Hurtado	5.6	6.8	+21.11 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	26.4	5.5	-79.04 %
PMGD PFV Idahue del Verano	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	6.3	2.9	-53.65 %
PMGD PFV Independencia	4.3	1.7	-60.83 %
PMGD PFV Itahue Solar	9.0	5.3	-41.24 %
PMGD PFV Jahuel	17.9	4.7	-74.04 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	31.3	9.3	-70.17 %
PMGD PFV Jaururo	2.1	2.0	-6.67 %
PMGD PFV Javiera Carrera	29.4	4.3	-85.45 %
PMGD PFV Jilguero	3.5	1.2	-64.45 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.1	0.9	-56.07 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	2.5	1.4	-44.40 %
PMGD PFV La Acacia	8.7	2.7	-68.97 %
PMGD PFV La Blanquina	27.6	4.2	-84.89 %
PMGD PFV La Chapeana	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.1	4.2	-58.75 %
PMGD PFV La Esperanza II	25.3	8.4	-66.92 %
PMGD PFV La Estancia	7.2	2.5	-65.15 %
PMGD PFV La Foresta	7.5	2.0	-73.97 %
PMGD PFV La Frontera	13.5	5.6	-58.28 %
PMGD PFV La Gamboina	16.0	2.4	-85.12 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.9	-
PMGD PFV La Huerta	0.4	2.8	+573.81 %
PMGD PFV La Lajuela	6.5	5.5	-14.92 %
PMGD PFV La Ligua	2.7	2.3	-14.44 %
PMGD PFV La Manga	9.9	3.2	-67.72 %
PMGD PFV La Muralla	6.3	2.7	-56.30 %
PMGD PFV La Palma Solar	28.4	22.8	-19.83 %
PMGD PFV La Paz	28.2	5.3	-81.14 %
PMGD PFV La Perla	8.7	10.6	+21.08 %

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	-	2.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.1	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	18.9	-
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	33.0	28.4	-14.00 %
PMGD PFV La Victoria	20.0	19.1	-4.35 %
PMGD PFV Lagunilla	5.4	4.2	-22.04 %
PMGD PFV Laja Andino	30.0	28.6	-4.67 %
PMGD PFV Las Arboledas	1.1	1.5	+37.61 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.6	1.4	-61.84 %
PMGD PFV Las Cabras	7.4	3.9	-47.30 %
PMGD PFV Las Cachañas	21.8	11.3	-48.42 %
PMGD PFV Las Catitas	17.0	17.0	+0.47 %
PMGD PFV Las Chacras	2.1	3.3	+59.05 %
PMGD PFV Las Chilcas	31.1	19.5	-37.51 %
PMGD PFV Las Codornices	5.7	8.4	+46.84 %
PMGD PFV Las Golondrinas	11.5	10.2	-11.96 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.2	6.8	+9.19 %
PMGD PFV Las Majadas	31.2	7.4	-76.14 %
PMGD PFV Las Mercedes	8.1	2.9	-64.60 %
PMGD PFV Las Mollacas	5.1	1.6	-69.14 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	7.8	2.7	-64.82 %
PMGD PFV Las Palomas	7.6	7.5	-1.05 %
PMGD PFV Las Perdices	3.8	4.6	+20.26 %
PMGD PFV Las Rojas	7.4	4.9	-33.92 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.6	-
PMGD PFV Las Taguas	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	20.5	9.1	-55.74 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.7	5.4	-37.93 %
PMGD PFV Las Torcazas	8.3	3.5	-58.63 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.2	7.3	-21.00 %
PMGD PFV Las Turcas	3.4	1.3	-62.65 %
PMGD PFV Lenga	2.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	20.4	3.8	-81.35 %
PMGD PFV Lima	7.1	2.9	-59.19 %
PMGD PFV Linares	13.2	17.6	+33.28 %
PMGD PFV Lingue	8.6	2.7	-68.26 %
PMGD PFV Lipangue	2.0	2.3	+14.00 %
PMGD PFV Liquidambar	28.0	3.8	-86.53 %
PMGD PFV Lirio del Campo	5.8	1.9	-67.70 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	30.1	15.0	-50.17 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	0.0	9.7	-
PMGD PFV Llay Llay	30.9	7.1	-77.21 %
PMGD PFV Lloica	15.1	13.5	-10.63 %
PMGD PFV Lluta Solar	12.5	5.1	-59.33 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	17.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.3	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	10.3	-
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	-	6.4	-
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	-	4.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	9435.2	6974.6	-26.08 %

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.
PFV Desierto de Atacama	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER IEM	Mayor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 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.
HE Rapel	60.0	U-2 indisponible. Causa informada: Reparación de pasador de álabe cortado, según SDCF 2025058564
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Las Salinas	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión de mufas del paño 52F10. Según SDCF 2025058266.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	67.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U2 Limitada a 20 MW, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de las unidad generadora. Esto se debe a alzas de temperaturas en sus Descansos Lado A y Lado B. por consiguiente la unidad no puede trabajar en control primario, secundario y terciario de frecuencia, además de no variar potencia reactiva, según IL 2024001465. U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
HE Rapel	86.7	U-5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. Causa informada: Unidad 5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. para evitar la cavitación en el difusor y rodete, la unidad podrá operar entre mín. téc. y plena carga sin restricciones, además en este rango puede aportar a los SSCC, según IL 2025000965. Cancela IL 2025000445.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV CEME 1	94.0	Limitada a 377 MW. Causa informada: PV 60 con transformador desenergizado por problema en su relé de protección asociado al circuito 52F20, según IL 2025000997.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a 63 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001093.
PFV Las Salinas	95.5	Limitado a 185 MW. Causa informada: Indisponible 52F10 debido a interrupción por protecciones, según IL 2025001101.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 2 GNL	67.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponibilidad control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643
TER Nueva Renca GNL	63.0	Limitada a 210 MW. Causa informada: Alta diferencial en pre filtros de aire de la turbina de gas, debido a densa neblina en la zona. Indisponible para prestar SSCC, Según IL 2025001112.
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	60.0	U-4 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	100.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Bolero	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco	100.0	Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE Colbún	100.0	C. Colbún limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	50.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Kallpa	100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE San Juan	100.0	Mínimo Técnico de P.E. San Juan para funcionar con todos las WTG´s sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este	100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar	100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVAR, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a prestar SSCC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSCC CPF, según IL 2025000738
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	81.1	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2	89.6	Limitada. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
TER Guacolda 5	0.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitado por control de suministro de GN_A. Causa informada: Por condiciones operativas de Electrogas, según IL 2025000930.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido límites 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	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:30	Enel Green Power	C. PFV Las Salinas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de revisión de mufas paño 52F10 por falla (IL 2025001101), según SDCF 2025057903.
04:14	AES Andes	C. Volcán sale de servicio en forma intempestiva con 4.3 MW, según IF 2025003776.
06:00	Colbún	CC Colbún sin limitación por disponibilidad de Gas. Cancelada IL 2025001103.
07:40	Enel Green Power	C. PFV Las Salinas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025057902 y 2025057903. Continúa limitada a 185 MW, según IL 2025001101.
08:00	Colbún	CC Colbún con limitación por disponibilidad de Gas. Causa informada: Por recorte de volumen de gas argentino, no se cuenta con volumen la serie GN_A. Nehuenco 2 se debe mantener con GN_B, según IL 2025001106.
09:16	Innergex	C. Mampil U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW. Causa informada: Obturación de filtros sistema de refrigeración, según IF 2025003779.
09:20	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Farellón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno SF6 en paño J9 en S/E O'Higgins, según SDCF 2025057929.
09:21	Enel Generación	C. Pehuenche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejillas en bocatoma Maule de Pehuenche, según SICF 2025057930.
09:24	Innergex	C. Mampil U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003779.
09:35	Colbún	C. Rucúe sale del servicio en forma intempestiva con 154 MW, según IF 2025003780.
09:41	Engie Generación	S/E Kallpa transformador N° 1 de 220/33 kV, 200 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y corrección de punto caliente en bushing de AT (fase 1 y 2). Central limitada al 50%, según IL 2025001111, según SDCF 2025057935.
10:33	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca limitada a MT. Causa informada: Saturación filtros de la TG por humedad en la zona, indisponible para prestar SSCC, según IL 2025001110.
10:41	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Farellón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, cancelada SDCF 2025057929.
11:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable con cota 644.15 m.s.n.m. y un gasto de 490 MWh.
11:10	Colbún	C. Rucúe disponible y en servicio, cancelado IF 2025003780.
11:23	Besalco	C. Los Hierros 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza por obstrucción de rejillas en cámara de carga, según SDCF 2025057958.
11:23	STS	Línea de 66 kV Nueva Llanquihue - Puerto Varas 2 cerrada, cancelado IF 2025003783.
11:50	CGE - Transmisión	S/E Graneros transformador N°2 de 66/15 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 10.17 MW de consumos. Causa informada: Descarga atmosférica en puente de baja tensión, según IF 2025003782.
11:54	CGE - Transmisión	S/E Graneros recuperado el 100% de los consumos a través del transformador N°1.
12:32	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Cardones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Colorados y Mina Los Colorados, con sistema energizado por contaminación en aislación, según SICF 2025057981.
12:58	Besalco	C. Los Hierros 2 disponible y en servicio, cancelado SDCF 2025057958.
14:05	Interchile	S/E Nueva Maitencillo transformador 500/220 kV y 750 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del controlador y circuito de alimentación, según SICF 2025058049.
14:56	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca limitada a 210 MW. Causa informada: Alta diferencial en pre filtros de aire de la turbina de gas, debido a densa neblina en la zona, indisponible para prestar SSCC, según IL 2025001112. Cancelada limitación IL 2025001110.
15:24	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, cancelado IF 2025003776.

Hora	Centro de Control	Observación
15:29	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Cardones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025057981.
15:29	Interchile	S/E Nueva Maitencillo transformador 500/220 kV y 750 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025058049.
15:30	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA limitada a MT. Causa informada: Revisión en bombas de agua de alimentación por bajo flujo, según SICF 2025058127.
15:40	AES Andes	C. Andes Solar 2A Equipo BESS cancelada limitación, según IL 2025001105.
16:24	RNE	C. PFV Atacama Solar II barra principal de 33 kV N°1 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 52 MW de generación. Causa informada: Coincide con falla en alimentadores E2 y E3 respectivamente, según IF 2025003786.
16:47	Transelec	S/E Charrúa Barra de 220 KV sección 1 protección 87B1 limitada. Causa informada: Se presenta bloqueo de la protección diferencial con el cierre del 52JCE1, según IL 2025001113.
16:58	Engie Generación	S/E Kallpa transformador N° 1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025057935.
17:10	Enel Generación	C. Rapel U-2 limitada a carga fija de 40 MW. Causa informada: Rotura de pasador de álabe, según IL 2025001114.
17:18	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga en empaquetadura del condensador, según SDCF 2025058305.
18:19	AES Andes	C. Angamos ANG2 fuera de servicio en pruebas, según SDCF 2025034855.
18:24	RNE	C. PFV Atacama Solar II disponible y en servicio, cancelado IF 2025003786.
18:43	Enel Generación	C. Rapel U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de pasador de álabe cortado, según SDCF 2025058564. Cancelada limitación IL 2025001114.
18:47	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques interrupción forzada por protecciones, se pierden 31.7 MW de consumos de SS/EE Sairecabur y Guayaques. Causa informada: Ave electrocutada, según IF 2025003787.
18:50	Escuadrón	C. Escuadrón disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025058305.
19:00	Enel Generación	C. Pehuenche cancelada condición de vertimiento evitable con cota 643.48 m.s.n.m. y un gasto de 290 MWh.
19:06	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cerrada, normalizado todos los consumos, cancelado IF 2025003787.
19:36	Enel Green Power	C. PFV Las Salinas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de mufas del paño 52F10, según SDCF 2025058266.
19:41	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: problema en el accionamiento de parrillas, según SDCF 2025058373.
20:30	Enel Generación	C. Rapel U-5 indisponible Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025003788.
20:40	Transelec	S/E Charrúa Banco de CC.EE de 65 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar bloqueo de protección diferencial 87B Sección 1 de 220 kV, según SDCF 2025058370.
20:40	Transelec	S/E Charrúa Barra N°1 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación de bloqueo intempestivo de la protección diferencial 87B, según SICF 2025058371.
21:54	Transelec	S/E Charrúa Barra de 220 KV protección diferencial habilitada, se normaliza topología, cancelada IL 2025001113.
23:22	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2025058572.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:06	Enel Generación	C. Isla inicia vertimiento.
04:11	Colbún	C. Rucúe vierte por captación Laja.
06:17	Enel Generación	C. Isla finaliza vertimiento.
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 884,9 [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.
13:44	Colbún	C. Rucúe deja de verter por captación Laja.
14:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,7 [MW/m].
16:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -35 [MW/m].
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -274,6 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen (Prime Energía)	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV 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		
Innergex	PE Aurora datos SCADA F/S.	25/05/2025	15:12	26/05/2025	10:34
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		

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.	25/05/2025	00:19		
Transelec	S/E Jadresic 89 J1-3 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	25/05/2025	00:19		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/05/2025	01:34	26/05/2025	06:55
Chilquinta	S/E Agua Amarga interruptores J2 y J5 abiertos por control de transferencia de L. de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1y 2.	26/05/2025	12:36	26/05/2025	17:15
Transelec	S/E Charrua 220 kV Abiertos los interruptores 52JS12, 52JS31, 52 J27 y 52J29, asociado a IL 2025001113	26/05/2025	17:22	26/05/2025	21:54
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/05/2025	23:46		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	13/05/2025	12:39		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Chilquinta	Línea de 220 KV 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		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/05/2025	18:42	26/05/2025	08:37
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	26/05/2025	01:20	26/05/2025	07:05
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	26/05/2025	01:20	26/05/2025	07:05
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	26/05/2025	03:05	26/05/2025	06:38
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	26/05/2025	03:44	26/05/2025	05:12
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1 y 2.	26/05/2025	07:58	26/05/2025	09:56
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 y 4.	26/05/2025	08:01	26/05/2025	10:06
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	26/05/2025	08:10	26/05/2025	17:40
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	26/05/2025	17:12		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/05/2025	17:12		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	26/05/2025	17:57		