

INFORME DIARIO

Sábado 24 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	150.5	148.9	-1.04 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	100.7	370.1	+267.48 %		PMG HP Llauquereo	41.6	40.3	-3.13 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	77.1	254.4	+230.00 %		PMG HP MC1	168.6	150.4	-10.80 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	61.1	375.2	+513.56 %		PMG HP MC2	46.7	42.6	-8.64 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	49.9	-9.55 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.6	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	65.3	-9.31 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	0.0	-		PMG HP Nalcas	98.4	85.6	-13.05 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	130.9	138.3	+5.66 %	PMG
BESS Coya	619.1	527.7	-14.76 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	46.3	44.7	-3.46 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	39.8	28.7	-27.83 %		PMG HP Pulelfu	206.8	187.5	-9.33 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	110.0	-8.44 %	RO	PMG HP Punta del Viento	64.4	55.4	-14.03 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	119.3	-0.61 %		PMG HP Renaico	111.2	140.5	+26.33 %	PMG
BESS La Cabaña	27.5	101.1	+267.56 %		PMG HP Río Huasco	0.0	23.2	-	PMG
BESS María Elena	112.4	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	11.0	0.2	-98.55 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	380.0	406.6	+7.00 %		PMG PFV Alto del Sol	50.1	7.4	-85.30 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	610.1	GNP		PMG PFV Antay	31.4	57.2	+82.10 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.60 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	329.7	+41.08 %		PMG PFV Caracas II	57.6	47.1	-18.18 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	199.1	+14.89 %		PMG PFV Castilla	8.7	14.9	+71.26 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	215.5	-48.72 %		PMG PFV Chercan	20.5	42.8	+109.08 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+59.37 %		PMG PFV De los Andes	55.9	33.9	-39.36 %	PMG
BESS del Desierto	799.0	1237.8	+54.92 %		PMG PFV Del Desierto	44.3	52.0	+17.47 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	38.2	42.8	+11.99 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	404.1	+5.23 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2492.5	2152.0	-13.66 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	13.9	3.8	-72.75 %	PMG
HE Antuco	3815.9	3928.5	+2.95 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3570.5	3351.0	-6.15 %		PMG PFV Llançay	49.5	41.3	-16.54 %	PMG
HE Cipreses	1453.9	1339.5	-7.87 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.0	4.5	-24.43 %	PMG, P
HE Colbún	5497.6	5265.0	-4.23 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	32.9	38.7	+17.44 %	PMG
HE El Toro	6714.6	6211.3	-7.49 %	RO	PMG PFV Machicura	52.6	18.3	-65.21 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2025.8	-14.94 %	RO	PMG PFV North West	61.8	57.5	-6.83 %	PMG
HE Machicura	1567.0	1409.0	-10.08 %	LF	PMG PFV Palermo	45.8	38.5	-15.84 %	PMG
HE Pangué	2756.1	2825.0	+2.50 %	RO	PMG PFV Pataguilla	49.7	41.5	-16.50 %	PMG
HE Pehuenche	3163.9	3049.0	-3.63 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	851.5	-1.44 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.6	11.4	-9.69 %	PMG
HE Ralco	2922.0	3113.4	+6.55 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.5	+53.12 %	PMG
HE Rapel	1865.9	1107.8	-40.63 %	MM, LF	PMG PFV Puerto Seco	58.1	63.3	+8.88 %	PMG
HP Abanico	702.1	673.3	-4.10 %	RO	PMG PFV Quilmo	34.3	8.3	-75.85 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	220.7	374.6	+69.73 %	MM, RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	162.0	162.9	+0.56 %	
HP Capullo	268.8	253.0	-5.88 %	
HP Carilafquen	168.0	119.3	-29.00 %	
HP Chacabuquito	196.8	191.9	-2.49 %	
HP Chacayes	1217.9	820.4	-32.64 %	
HP Chapiquina	66.8	82.3	+23.22 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	216.0	206.0	-4.63 %	
HP Curillinke	1641.8	1521.3	-7.34 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	141.2	-8.90 %	
HP El Pinar	0.0	25.4	GNP	P
HP Florida II	154.0	122.3	-20.58 %	
HP Guayacán	140.3	128.9	-8.15 %	
HP Hornitos	288.0	278.6	-3.26 %	
HP Isla	1316.7	1201.9	-8.72 %	
HP Itata	144.0	187.1	+29.93 %	RO
HP Juncal	168.0	163.1	-2.92 %	
HP La Confluencia	503.0	518.0	+2.98 %	MM, RO
HP La Higuera	765.0	823.8	+7.69 %	
HP La Mina	410.9	240.5	-41.47 %	
HP Laja I	328.5	422.4	+28.56 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	225.3	+4.31 %	
HP Loma Alta	731.5	627.9	-14.16 %	RO
HP Los Hierros	432.0	406.7	-5.86 %	RO
HP Los Hierros II	48.0	72.2	+50.50 %	
HP Los Molles	80.7	65.6	-18.65 %	RO
HP Los Quilos	352.0	349.6	-0.68 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	26.4	+10.00 %	
HP Mampil	244.0	268.5	+10.03 %	
HP Mocho	223.2	222.5	-0.33 %	
HP Palmucho	592.2	586.0	-1.05 %	
HP Peuchen	251.0	326.1	+29.91 %	
HP Providencia	144.0	134.8	-6.39 %	
HP Pullinke	458.0	370.6	-19.07 %	
HP Puntilla	326.5	267.7	-18.01 %	RO
HP Queltehues	786.4	760.5	-3.30 %	RO
HP Quilleco	829.0	1007.0	+21.48 %	
HP Río Picoiquen	84.0	76.4	-9.05 %	
HP Rucatayo	954.0	944.4	-1.01 %	
HP Rucue	2211.6	2411.0	+9.01 %	RO
HP Río Colorado	40.8	40.9	+0.25 %	
HP San Andres	136.8	97.3	-28.86 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	45.1	-	PMG
PMG PFV SDGx01	5.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	51.3	47.1	-8.06 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	20.2	26.6	+31.52 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezia	23.7	30.4	+28.29 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	26.9	6.6	-75.64 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	37.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	112.9	92.0	-18.51 %	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	4922.5	5005.4	+1.68 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	122.9	-78.66 %	
TER Arauco MAPA	1008.0	918.9	-8.84 %	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	2061.3	1999.2	-3.01 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	491.6	762.0	+55.02 %	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	239.9	67.4	-71.91 %	
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	542.1	522.8	-3.55 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	155.7	+29.75 %	
TER Campiche	4764.3	4948.0	+3.86 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	752.0	674.7	-10.27 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	72.0	126.6	+75.86 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.5	125.8	+2.72 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	1602.0	1275.0	-20.41 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	120.8	15.9	-86.87 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	358.9	172.7	-51.88 %		TER Chaguanán	176.2	253.3	+43.76 %	
PE Aurora	845.1	824.5	-2.44 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	423.6	186.9	-55.89 %		TER Cochrane-CCH1	4551.2	3787.3	-16.79 %	RO
PE Cabo Leones 2	274.2	96.3	-64.88 %		TER Cochrane-CCH2	4601.8	3805.4	-17.31 %	RO
PE Cabo Leones 3	619.5	192.7	-68.89 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	112.0	-82.25 %	RO
PE Calama	886.4	752.7	-15.08 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1242.5	+152.54 %	
PE Campo Lindo	77.7	21.9	-71.88 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	42.4	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	258.5	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	48.5	218.8	+351.09 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	880.3	645.8	-26.64 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	263.3	GNP	
PE Cuel	27.7	5.7	-79.53 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	679.9	346.6	-49.02 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	19.1	6.5	-66.18 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1265.3	3018.5	(*) +138.56 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1995.0	2712.7	+35.98 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1529.3	2659.9	+73.92 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	42.6	59.8	+40.36 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	159.0	176.1	+10.77 %		TER El Peñón	1.3	23.5	+1709.23 %	
PE La Flor	28.6	4.7	-83.46 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	6.2	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	419.8	858.7	+104.55 %		TER Energía Pacífico	374.4	330.2	-11.80 %	RO
PE Lomas de Duqueco	68.8	24.0	-65.06 %	RO	TER Escuadrón	16.5	19.4	+17.65 %	LF
PE Los Buenos Aires	14.0	2.6	-81.08 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	52.9	135.7	+156.40 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	193.0	61.7	-68.02 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	173.5	29.1	-83.22 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF, RO
PE Malleco Norte	74.5	38.4	-48.46 %		TER Guacolda 2	2262.0	2313.0	+2.25 %	LF, RO
PE Malleco Sur	87.2	51.6	-40.87 %		TER Guacolda 3	2878.7	2763.8	-3.99 %	RO
PE Manantiales	58.3	94.2	+61.44 %		TER Guacolda 4	2627.2	2669.4	+1.61 %	RO
PE Mesamavida	94.9	13.1	-86.21 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Monte Redondo	172.2	116.5	-32.32 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	13.6	11.1	-18.70 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	977.2	836.6	-14.39 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	1.4	GNP		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	179.7	133.8	-25.53 %		TER IEM	5954.9	7135.0	(*) +19.82 %	
PE Punta Sierra	507.8	560.7	+10.40 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	638.1	207.5	-67.48 %	P	TER Kelar GNL	6927.5	7459.2	+7.68 %	
PE Renaico	45.7	18.2	-60.31 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	58.4	77.4	+32.52 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	50.2	42.1	-16.16 %		TER Lautaro I	507.1	542.3	+6.95 %	RO
PE San Juan	138.4	178.5	+28.97 %	RO	TER Lautaro II	452.8	439.6	-2.91 %	RO
PE San Matías	104.7	17.1	-83.66 %		TER Llanos Blancos	3.7	5.5	+47.44 %	
PE San Pedro	440.6	672.6	+52.65 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	293.1	-45.30 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	420.9	838.6	+99.23 %	
PE Sarco	671.7	36.3	-94.59 %	
PE Sierra Gorda Este	1005.0	933.9	-7.08 %	RO
PE Talinay Oriente	450.7	511.2	+13.42 %	
PE Talinay Poniente	560.8	718.9	+28.20 %	
PE Taltal	1213.7	1279.9	+5.45 %	
PE Tchamma	1575.6	1434.0	-8.99 %	
PE Tolpan Sur	72.6	34.1	-53.02 %	
PE Totoral	114.6	116.7	+1.88 %	RO
PE Ucuquer 2	43.0	1.3	-96.88 %	
PE Valle de los Vientos	466.7	422.1	-9.57 %	
PFV Almeyda	116.1	227.7	+96.08 %	RO
PFV Andes Solar	104.9	124.5	+18.65 %	
PFV Andes Solar II-A	17.9	435.5	+2337.05 %	
PFV Andes Solar II-B	32.5	151.6	+366.29 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	0.0	272.0	+906566.67 %	
PFV Atacama Solar II	889.9	990.7	+11.33 %	
PFV Azabache	230.4	285.2	+23.78 %	
PFV Bolero	0.0	0.0	-	MM
PFV CEME 1	2552.7	1869.0	-26.78 %	LF
PFV Campos del Sol	1557.4	2086.7	+33.99 %	
PFV Capricornio	478.0	359.3	-24.83 %	
PFV Carrera Pinto	419.4	306.7	-26.87 %	
PFV Cerro Dominador	690.1	619.9	-10.17 %	
PFV Chañares	159.2	191.1	+20.06 %	
PFV Conejo	561.4	571.2	+1.75 %	
PFV Coya	439.2	406.3	-7.48 %	
PFV Desierto de Atacama	1065.9	0.0	-100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	128.5	116.4	-9.43 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1595.6	1189.3	-25.46 %	
PFV Domeyko	717.7	572.1	-20.29 %	
PFV Don Humberto	262.6	324.3	+23.51 %	
PFV Doña Antonia	245.0	63.8	-73.96 %	
PFV Doña Carmen	145.9	149.0	+2.12 %	
PFV El Aguila	9.9	11.6	+17.58 %	
PFV El Manzano	281.0	393.2	+39.93 %	
PFV El Pelicano	550.9	526.9	-4.35 %	
PFV El Romero	737.2	820.0	+11.23 %	
PFV Elena	394.6	422.0	+6.95 %	
PFV Finis Terrae	1370.5	1646.3	+20.13 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	466.7	679.7	+45.65 %	RO
PFV Guanchoi	318.1	395.7	+24.40 %	LF, RO
PFV Huatacondo	440.5	508.1	+15.34 %	
PFV Jama	299.5	227.5	-24.04 %	
PFV Javiera	330.8	360.4	+8.94 %	
PFV LOS NARANJOS	48.0	0.0	-100.00 %	
PFV La Cruz Solar	330.6	321.9	-2.63 %	
PFV La Huayca II	125.5	81.9	-34.74 %	

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	463.0	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	225.5	178.4	-20.87 %	
TER Mejillones-CTA	1059.6	552.7	-47.84 %	DF
TER Mejillones-CTH	3521.1	3250.4	-7.69 %	
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	4253.5	3709.7	-12.79 %	
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	1326.0	2784.0	(*) +109.95 %	
TER Nehuenco II Gas Arg	5074.1	4263.0	-15.98 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	14.8	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	1026.5	-16.14 %	
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	320.0	1080.0	+237.50 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	5038.9	4299.0	-14.68 %	
TER Nueva Ventanas	5124.8	5253.0	+2.50 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	534.5	+31.01 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	251.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	390.1	431.3	+10.55 %	
PFV La Silla	7.4	8.4	+14.27 %	
PFV Lalackama	124.0	329.2	+165.44 %	
PFV Lalackama II	47.2	101.7	+115.45 %	
PFV Las Salinas	1607.2	1240.7	-22.81 %	
PFV Leyda	417.0	348.9	-16.34 %	P
PFV Llano de Llampos	457.3	483.5	+5.72 %	
PFV Los Loros	295.6	257.4	-12.90 %	
PFV Luz del Norte	837.7	690.1	-17.63 %	LF
PFV Malgarida	1174.8	1212.7	+3.23 %	RO
PFV María Elena	57.8	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	627.5	738.3	+17.66 %	
PFV Nuevo Quillagua	36.0	588.5	+1535.71 %	
PFV Nuevo Quillagua II	729.2	414.4	-43.17 %	
PFV Pampa Camarones	32.7	26.8	-17.92 %	
PFV Pampa Solar Norte	320.5	358.6	+11.90 %	
PFV Pampa Tigre	638.5	703.4	+10.16 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	40.0	39.5	-1.15 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	58.0	83.1	+43.31 %	
PFV Quilapilun	456.2	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	849.0	804.1	-5.29 %	LF
PFV Salvador	31.6	8.0	-74.66 %	RO
PFV San Andres	21.1	14.1	-33.43 %	LF
PFV San Pedro	600.8	544.4	-9.38 %	
PFV Santa Isabel	843.8	856.5	+1.51 %	LF
PFV Santiago	538.3	421.8	-21.66 %	
PFV Sol de Lila	133.7	134.4	+0.52 %	LF
PFV Sol de los Andes	565.7	541.4	-4.30 %	
PFV Sol del Desierto	1404.8	1448.9	+3.14 %	
PFV Taira	1241.6	1247.8	+0.50 %	
PFV Tamango	157.6	32.3	-79.53 %	
PFV Tamarico Etapa 2	675.2	891.3	+32.01 %	
PFV Tamaya Solar	231.7	333.8	+44.06 %	
PFV Uribe Solar	274.8	142.1	-48.31 %	
PFV Usya	45.3	202.9	+348.05 %	
PFV Valle Escondido	592.9	540.8	-8.78 %	LF
PFV Valle del Sol	837.2	0.0	-100.00 %	
PFV Willka	595.1	567.7	-4.61 %	
PMG Cauquenes	52.0	15.5	-70.17 %	PMG
PMG HP Aillin	8.2	8.7	+7.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.1	28.8	+2.47 %	PMG, RO
PMG HP Callao	42.0	27.1	-35.51 %	PMG
PMG HP Carena	169.6	170.4	+0.47 %	PMG, DF, RO
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	60.0	40.2	-33.00 %	PMG
PMG HP Corrales	43.9	43.6	-0.61 %	PMG
PMG HP Correntoso	129.6	107.6	-16.98 %	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	501.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	1175.0	909.4	-22.60 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	2538.1	4169.0	(*) +64.26 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	860.4	1049.3	+21.96 %	
TER San Isidro II Gas Arg	5216.0	6547.2	(*) +25.52 %	
TER San Javier 1	0.5	0.0	-100.00 %	
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	1253.5	1113.3	-11.19 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	177.1	-50.84 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	513.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	531.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	67.2	GNP	
TER Teno Gas GLP	18.0	48.4	+168.78 %	
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	4250.1	3769.8	-11.30 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	1.3	23.6	+1717.69 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	642.1	+27.40 %	
TER Viñales	518.0	466.6	-9.92 %	
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	271.0	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	157.1	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	48.0	48.3	+0.62 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	DF
Total	216292.2	218472.2	+1.01 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	20.1	18.9	-6.11 %
PMGD HP Allipén	56.5	60.9	+7.87 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	22.6	+1.57 %
PMGD HP Arrayán	-	1.2	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	64.9	56.3	-13.28 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	35.5	38.1	+7.23 %
PMGD HP Caliboro	19.3	20.5	+6.45 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	75.6	78.6	+4.00 %
PMGD HP Collil	100.7	91.5	-9.15 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	4.2	7.7	+81.45 %
PMGD HP Cumpeo	71.2	62.6	-12.15 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	70.1	-0.93 %
PMGD HP Dongo	82.8	73.1	-11.70 %
PMGD HP Donguil	5.2	5.5	+5.49 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	14.4	6.9	-52.12 %
PMGD HP El Arrayán	-	7.9	-
PMGD HP El Atajo	16.8	17.0	+1.62 %
PMGD HP El Brinco	1.7	1.7	-3.87 %
PMGD HP El Canelo	57.1	55.7	-2.39 %
PMGD HP El Colorado	35.5	22.5	-36.61 %
PMGD HP El Diuto	48.8	52.2	+7.03 %
PMGD HP El Galpón	24.5	23.6	-3.47 %
PMGD HP El Llano	2.2	2.4	+9.56 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	9.9	7.9	-19.92 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	13.8	26.2	+90.04 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	101.3	63.1	-37.72 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.9	+3.88 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	6.1	4.1	-33.89 %
PMGD HP La Montaña II	12.5	7.0	-43.92 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.0	8.7	-3.07 %
PMGD HP Las Flores	69.1	74.0	+7.12 %
PMGD HP Las Vertientes	38.6	38.7	+0.41 %
PMGD HP Los Bajos	81.4	68.9	-15.39 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	10.6	20.0	+89.19 %
PMGD HP Los Corrales II	19.3	15.3	-20.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	45.2	47.5	+4.98 %
PMGD PFV Lo Miranda	21.7	20.5	-5.62 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.7	13.4	-8.58 %
PMGD PFV Lockma	66.2	58.7	-11.31 %
PMGD PFV Loica	11.1	5.3	-51.85 %
PMGD PFV Loma Tendida	14.4	12.6	-12.60 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.3	8.1	-1.69 %
PMGD PFV Loncura	30.8	24.9	-19.17 %
PMGD PFV Loreto	9.8	10.9	+11.90 %
PMGD PFV Los Banos	20.8	6.2	-70.08 %
PMGD PFV Los Cisnes	29.5	24.3	-17.84 %
PMGD PFV Los Gorriones	11.1	2.7	-75.95 %
PMGD PFV Los Jotes	14.5	12.8	-11.87 %
PMGD PFV Los Lagos	9.8	7.9	-18.73 %
PMGD PFV Los Libertadores	29.2	15.4	-47.16 %
PMGD PFV Los Lirios	40.7	43.7	+7.38 %
PMGD PFV Los Magnolios	10.5	8.8	-15.66 %
PMGD PFV Los Molinos	57.6	38.9	-32.43 %
PMGD PFV Los Morros I	6.9	8.3	+19.36 %
PMGD PFV Los Nogales	18.7	26.9	+43.58 %
PMGD PFV Los Paltos	10.4	10.8	+4.04 %
PMGD PFV Los Patos	10.5	7.1	-32.10 %
PMGD PFV Los Perales	15.3	14.3	-6.91 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	5.2	4.2	-20.19 %
PMGD PFV Los Tauretes	14.1	12.4	-11.52 %
PMGD PFV Los Tilos	17.4	15.0	-13.95 %
PMGD PFV Los Tordos	14.4	7.9	-45.09 %
PMGD PFV Luce Solar	9.9	10.9	+10.00 %
PMGD PFV Luders	13.2	14.2	+7.20 %
PMGD PFV Lumbreras	15.5	12.0	-22.82 %
PMGD PFV Luna	10.7	9.8	-8.13 %
PMGD PFV Luna del Norte	15.6	14.7	-5.95 %
PMGD PFV Macao	45.4	38.8	-14.58 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.7	7.3	-4.05 %
PMGD PFV Maikono	7.6	7.5	-0.66 %
PMGD PFV Maimalicán	66.5	59.2	-10.98 %
PMGD PFV Maitenlahue	14.2	12.3	-13.27 %
PMGD PFV Malaquita II	57.4	48.2	-16.00 %
PMGD PFV Malinke	10.5	8.0	-24.00 %
PMGD PFV Malloco	13.7	11.3	-17.40 %
PMGD PFV Malvilla	14.1	12.8	-9.32 %
PMGD PFV Manao	14.9	12.8	-14.48 %
PMGD PFV Mandinga	25.6	21.9	-14.54 %
PMGD PFV Marambio	11.6	9.3	-20.02 %
PMGD PFV Marañon	64.9	60.4	-6.86 %
PMGD PFV Marchigue II	42.2	42.0	-0.43 %
PMGD PFV Marchigue VII	13.5	10.3	-23.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.8	16.1	-9.54 %
PMGD HP Los Padres	3.4	3.4	+1.57 %
PMGD HP Los Portones	16.3	17.3	+6.30 %
PMGD HP MSA-I	56.9	40.2	-29.23 %
PMGD HP Maisán	4.3	3.6	-14.37 %
PMGD HP Mallarauco	67.8	38.9	-42.71 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.4	-
PMGD HP Melo	39.0	41.7	+6.78 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Muchi	12.2	9.5	-21.71 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.3	9.7	+3.90 %
PMGD HP Palmar	81.6	85.6	+4.88 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.3	18.2	-10.18 %
PMGD HP Pichilonco	24.8	17.8	-28.51 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	16.9	7.9	-53.01 %
PMGD HP Purísima	7.7	8.3	+7.73 %
PMGD HP Quillaileo	8.1	9.0	+10.73 %
PMGD HP Reca	37.3	31.3	-16.03 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	14.9	13.9	-6.81 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	66.5	-
PMGD HP Santa Elena	27.5	23.4	-14.95 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.2	-3.55 %
PMGD HP Sauce Andes	7.0	7.3	+4.78 %
PMGD HP Trailelfú	29.3	25.5	-12.88 %
PMGD HP Tranca del Toro	21.4	24.9	+16.30 %
PMGD HP Tranquil	67.0	63.5	-5.26 %
PMGD HP Truful Truful	17.7	18.6	+5.19 %
PMGD PE El Arrebol	15.7	6.8	-56.78 %
PMGD PE El Nogal	14.4	1.9	-86.51 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	7.5	8.1	+7.41 %
PMGD PE Lebu III	4.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	5.8	70.4	+1113.50 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	48.9	42.2	-13.57 %
PMGD PFV Albatros	4.2	3.6	-14.18 %
PMGD PFV Albor Solar	20.3	17.9	-11.84 %
PMGD PFV Alcaldesa	29.2	24.2	-17.08 %
PMGD PFV Alcon Solar	27.3	23.2	-14.90 %
PMGD PFV Aldebaran	2.5	26.0	+931.35 %
PMGD PFV Alhué	33.3	29.3	-12.08 %
PMGD PFV Alianza	25.5	23.0	-9.91 %
PMGD PFV Alicahue	19.8	14.0	-29.14 %
PMGD PFV Alto Bellavista	10.7	9.2	-14.08 %
PMGD PFV Alto Solar	10.9	14.7	+34.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	18.8	17.6	-6.70 %
PMGD PFV Marín	23.2	27.2	+17.07 %
PMGD PFV María Dolores	51.7	23.2	-55.20 %
PMGD PFV María Pinto	12.9	9.9	-23.09 %
PMGD PFV Meco Chillán	24.9	5.3	-78.52 %
PMGD PFV Meli	37.1	32.7	-11.71 %
PMGD PFV Membrillo	6.0	8.0	+33.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.9	6.1	+56.04 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	7.4	9.7	+31.17 %
PMGD PFV Mitchi	40.6	40.6	-0.10 %
PMGD PFV Montt	11.6	13.8	+19.31 %
PMGD PFV Mora	-	13.2	-
PMGD PFV Mostazal	26.0	34.1	+31.23 %
PMGD PFV Moya	44.4	8.0	-81.98 %
PMGD PFV Mutupín	25.9	11.1	-57.30 %
PMGD PFV Nahuén	57.4	40.5	-29.49 %
PMGD PFV Nan	12.9	27.3	+111.32 %
PMGD PFV Nazarino Verano	13.4	11.4	-14.85 %
PMGD PFV Newentun	35.2	30.4	-13.62 %
PMGD PFV Nihue	10.3	8.8	-14.66 %
PMGD PFV Norte Chico	11.6	4.3	-62.93 %
PMGD PFV Ocoa	17.6	4.8	-72.61 %
PMGD PFV Olivia	14.2	12.7	-10.68 %
PMGD PFV Olivier	12.3	10.2	-16.73 %
PMGD PFV Olivillo	40.4	23.3	-42.29 %
PMGD PFV Orion	9.4	1.9	-79.53 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.0	13.0	-13.21 %
PMGD PFV Ovalle Norte	46.1	40.6	-11.85 %
PMGD PFV Ovejería	31.9	20.1	-36.91 %
PMGD PFV PAS1	68.5	63.8	-6.85 %
PMGD PFV PSF El Peral	52.6	48.7	-7.34 %
PMGD PFV PSF Horizonte	30.8	26.0	-15.66 %
PMGD PFV PVP La Rosa	12.4	11.3	-8.85 %
PMGD PFV PVP Unihue	9.1	4.6	-49.01 %
PMGD PFV Pachira	20.4	8.2	-59.86 %
PMGD PFV Paillihue	36.8	23.8	-35.31 %
PMGD PFV Paine	66.6	56.5	-15.13 %
PMGD PFV Palto Sunlight	46.6	42.1	-9.65 %
PMGD PFV Pama	10.5	10.7	+1.52 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	14.2	6.0	-58.06 %
PMGD PFV Panquehue II	25.0	30.8	+23.20 %
PMGD PFV Paraguay	29.9	19.6	-34.38 %
PMGD PFV Paraná	11.7	12.5	+6.67 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	8.9	2.3	-74.16 %
PMGD PFV Parque Curicura	22.0	26.7	+21.12 %
PMGD PFV Parque El Olivar	35.8	16.2	-54.78 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	34.1	37.3	+9.52 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	25.0	24.5	-2.24 %
PMGD PFV Parque La Colonia	54.2	46.7	-13.78 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.6	44.3	+225.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.4	10.1	+57.66 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	24.6	24.3	-1.22 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.8	12.3	+25.51 %
PMGD PFV Anakena	63.7	64.0	+0.49 %
PMGD PFV Añahual	41.4	19.7	-52.55 %
PMGD PFV Antonia	6.3	11.7	+86.88 %
PMGD PFV Argomedo	31.7	36.3	+14.62 %
PMGD PFV Arica	31.0	40.5	+30.82 %
PMGD PFV Ariztía	9.4	9.5	+1.17 %
PMGD PFV Armazones	32.8	31.1	-5.18 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.3	11.3	-14.98 %
PMGD PFV Astillas	39.7	32.0	-19.27 %
PMGD PFV Avel Solar	38.5	20.4	-46.91 %
PMGD PFV Avellano	24.3	13.8	-43.26 %
PMGD PFV Aviles	37.3	31.8	-14.75 %
PMGD PFV Axel Solar	7.4	11.3	+52.02 %
PMGD PFV Ayla	56.2	20.7	-63.10 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	13.9	12.3	-11.76 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	45.3	38.9	-13.99 %
PMGD PFV Bellavista	12.5	11.9	-4.57 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	33.3	28.2	-15.33 %
PMGD PFV Berrueco	32.0	6.5	-79.54 %
PMGD PFV Blu	14.2	4.8	-66.36 %
PMGD PFV Boix	-	0.0	-
PMGD PFV Buenas Yervas	46.5	41.1	-11.64 %
PMGD PFV Bulnes	35.8	8.1	-77.37 %
PMGD PFV Bulnes Barones	11.4	2.3	-79.47 %
PMGD PFV Bérnago	7.3	9.5	+29.56 %
PMGD PFV CE Caldera	0.0	37.8	-
PMGD PFV CUARZO	-	13.6	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	51.2	46.5	-9.07 %
PMGD PFV Cabilsol	16.1	15.0	-7.14 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.2	-22.73 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	8.9	-80.57 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	59.6	52.0	-12.71 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.1	+8.33 %
PMGD PFV Calama	55.8	60.3	+8.01 %
PMGD PFV Calle Larga	11.4	13.2	+15.96 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.3	14.9	-8.76 %
PMGD PFV Canelillo	14.1	13.8	-2.26 %
PMGD PFV Canesa	11.0	15.3	+38.64 %
PMGD PFV Canquén	2.9	1.9	-33.80 %
PMGD PFV Cantera	8.9	11.9	+33.22 %
PMGD PFV Cantillana	48.4	41.5	-14.26 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.5	3.0	-33.48 %
PMGD PFV Caracoles	3.8	0.0	-99.36 %
PMGD PFV Caranca	12.6	12.6	-0.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	22.9	30.2	+31.94 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	29.2	8.3	-71.69 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	11.0	9.2	-16.11 %
PMGD PFV Parque San Javier	19.5	4.0	-79.30 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	51.5	5.7	-88.85 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	30.9	27.7	-10.17 %
PMGD PFV Pastrán	62.2	63.0	+1.40 %
PMGD PFV Patagua	41.3	32.6	-21.01 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	43.3	37.4	-13.75 %
PMGD PFV Pedreros	11.4	7.9	-30.88 %
PMGD PFV Pegasus	9.5	2.2	-76.95 %
PMGD PFV Pellin	34.6	11.4	-67.15 %
PMGD PFV Pelumpen	11.8	5.2	-56.07 %
PMGD PFV Penaflor	45.0	35.9	-20.24 %
PMGD PFV Pencahue	33.4	18.6	-44.30 %
PMGD PFV Pencahue Este	9.8	6.8	-30.06 %
PMGD PFV Pepa	57.5	40.7	-29.30 %
PMGD PFV Pequen	6.1	8.6	+42.48 %
PMGD PFV Peralillo	12.4	14.2	+14.19 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	27.0	24.3	-9.80 %
PMGD PFV Pesaro	12.2	11.5	-5.99 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	7.1	2.6	-63.89 %
PMGD PFV Picunche	56.6	51.9	-8.28 %
PMGD PFV Piduco	12.0	10.0	-16.57 %
PMGD PFV Pilipilen	9.9	13.1	+32.32 %
PMGD PFV Piquero	52.2	40.9	-21.53 %
PMGD PFV Pirque	10.2	12.6	+23.04 %
PMGD PFV Pitotoy	11.7	12.1	+3.77 %
PMGD PFV Pitra	14.9	13.0	-12.78 %
PMGD PFV Placilla	9.8	30.1	+206.10 %
PMGD PFV Playerito	15.6	12.5	-19.92 %
PMGD PFV Playero	10.0	11.9	+19.34 %
PMGD PFV Playeron	15.1	11.8	-22.03 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	48.6	40.3	-16.93 %
PMGD PFV Plomo Verano	13.5	11.1	-17.74 %
PMGD PFV Población	10.5	12.5	+18.67 %
PMGD PFV Pocillas	13.2	5.8	-55.93 %
PMGD PFV Pomuyeto	9.5	2.8	-70.14 %
PMGD PFV Portezuelo	14.1	11.1	-21.11 %
PMGD PFV Pretty Field	17.1	14.6	-14.31 %
PMGD PFV Puangue	22.5	17.0	-24.63 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	11.1	12.1	+8.64 %
PMGD PFV Pueblo Seco	38.0	10.0	-73.66 %
PMGD PFV Puelche	10.1	6.1	-40.16 %
PMGD PFV Puente Solar	12.6	9.3	-26.43 %
PMGD PFV Pullalli	11.5	10.7	-7.22 %
PMGD PFV Pumas	-	0.0	-
PMGD PFV Punta Baja	8.5	9.7	+14.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	0.0	19.8	-
PMGD PFV Casuto	10.5	11.2	+7.05 %
PMGD PFV Catemu	7.6	9.2	+20.53 %
PMGD PFV Cato Solar	11.8	1.9	-84.09 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	44.0	42.7	-2.78 %
PMGD PFV Cauquenes	13.8	6.0	-56.49 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	47.4	42.4	-10.62 %
PMGD PFV Cefalu Solar	12.8	11.4	-10.75 %
PMGD PFV Centauro Solar	34.1	20.3	-40.46 %
PMGD PFV Cetus	10.5	9.9	-5.91 %
PMGD PFV Chacabuco	58.6	50.1	-14.59 %
PMGD PFV Chacaico	30.0	18.7	-37.73 %
PMGD PFV Chalinga	14.2	10.8	-24.00 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Champa	16.7	42.4	+153.86 %
PMGD PFV Chancon	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	19.0	16.2	-14.40 %
PMGD PFV Chequen Solar	43.1	33.1	-23.35 %
PMGD PFV Chicauma Verano	50.4	48.8	-3.19 %
PMGD PFV Chilener	4.7	5.4	+14.30 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.5	1.8	-80.99 %
PMGD PFV Chimbarongo	12.9	8.2	-36.43 %
PMGD PFV Chinchorro	35.1	33.6	-4.22 %
PMGD PFV Cholguan	11.2	2.9	-74.33 %
PMGD PFV Chuchiñi	11.8	13.2	+12.13 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	18.6	6.6	-64.64 %
PMGD PFV Citrino	10.5	9.7	-7.62 %
PMGD PFV Kkilir	72.0	59.8	-16.99 %
PMGD PFV Clementina	29.8	25.5	-14.62 %
PMGD PFV Cocharcas	8.7	1.8	-79.36 %
PMGD PFV Cocinillas	15.2	13.2	-13.12 %
PMGD PFV Coinco	12.4	11.7	-5.97 %
PMGD PFV Colchagua	13.5	11.8	-12.85 %
PMGD PFV Colibri	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	52.4	45.9	-12.45 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	9.8	11.0	+11.38 %
PMGD PFV Condor Chepica	12.6	12.4	-1.27 %
PMGD PFV Condor Pelvin	13.4	11.2	-16.44 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.2	13.6	+66.34 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.7	5.1	-23.73 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	39.7	9.9	-75.05 %
PMGD PFV Covadonga	66.5	59.0	-11.21 %
PMGD PFV Coyunche	11.1	6.1	-45.41 %
PMGD PFV Crucero	18.1	12.2	-32.38 %
PMGD PFV Cruz	16.9	15.3	-9.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quebrada de Talca	62.4	53.7	-14.05 %
PMGD PFV Quelttehue	11.5	12.0	+4.43 %
PMGD PFV Quemados	33.7	28.2	-16.42 %
PMGD PFV Quetena	49.3	51.6	+4.79 %
PMGD PFV Quillay	11.1	9.3	-16.28 %
PMGD PFV Quilmo Solar	27.6	4.5	-83.80 %
PMGD PFV Quinantu	51.7	6.0	-88.47 %
PMGD PFV Quinta	12.8	14.3	+12.29 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	4.7	3.5	-24.52 %
PMGD PFV RDCL SAN	38.9	38.5	-1.03 %
PMGD PFV REN	22.5	7.1	-68.66 %
PMGD PFV RLA	10.0	11.5	+15.40 %
PMGD PFV Ranguil	14.5	11.8	-18.46 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	14.0	5.9	-57.80 %
PMGD PFV Rauquen	20.9	25.2	+20.32 %
PMGD PFV Rcu	13.4	18.8	+40.16 %
PMGD PFV Recoleta	40.2	24.1	-40.14 %
PMGD PFV Rengo	28.8	31.7	+10.19 %
PMGD PFV Rexner	13.9	12.5	-10.62 %
PMGD PFV Rimini	46.0	43.0	-6.54 %
PMGD PFV Rinconada	35.0	26.0	-25.68 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	47.5	46.9	-1.29 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.6	15.2	-8.30 %
PMGD PFV Rodeo	11.0	8.2	-25.62 %
PMGD PFV Roma	10.9	11.6	+6.31 %
PMGD PFV Romeria	20.3	22.0	+8.36 %
PMGD PFV Rosario	6.7	0.1	-98.51 %
PMGD PFV Rovián	24.9	29.2	+17.19 %
PMGD PFV Rucapaine	54.2	46.3	-14.44 %
PMGD PFV Río Peuco	13.2	12.0	-9.15 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	13.0	13.8	+6.48 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	8.6	2.3	-73.16 %
PMGD PFV SDSI	9.6	5.9	-38.81 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	7.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	36.2	34.0	-6.24 %
PMGD PFV SGT Tucapel	4.7	8.7	+84.53 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.5	13.3	-8.34 %
PMGD PFV SP Malloa	12.5	11.5	-7.54 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.6	11.9	-5.50 %
PMGD PFV Salerno Solar	12.4	11.3	-8.78 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.0	13.5	-15.77 %
PMGD PFV San Alberto	16.6	3.4	-79.84 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Camilo	7.4	7.0	-5.26 %
PMGD PFV San Carlos	7.7	2.2	-71.78 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	0.8	-29.73 %
PMGD PFV San Emilio I	6.2	7.3	+18.12 %
PMGD PFV San Eugenio	33.4	23.2	-30.65 %
PMGD PFV San Francisco	16.4	12.3	-24.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	15.4	12.3	-19.87 %
PMGD PFV Curaco	37.4	41.9	+12.18 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.3	12.9	+4.72 %
PMGD PFV Dadinco	11.1	2.2	-80.29 %
PMGD PFV Darlin	33.4	40.9	+22.43 %
PMGD PFV Diego de Almagro	58.2	51.6	-11.23 %
PMGD PFV Don Andrónico	12.3	10.1	-17.29 %
PMGD PFV Don Enrique	63.2	61.4	-2.85 %
PMGD PFV Don Eugenio	12.8	11.8	-7.99 %
PMGD PFV Don Jorge	17.2	14.5	-15.57 %
PMGD PFV Don Mariano	10.5	12.6	+20.77 %
PMGD PFV Don Martín	9.5	8.2	-13.35 %
PMGD PFV Don Matías	13.9	12.2	-12.09 %
PMGD PFV Don Rodrigo	13.2	10.0	-24.11 %
PMGD PFV Don Simón	21.5	26.4	+22.70 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	11.5	7.8	-32.12 %
PMGD PFV Doña Regina	14.1	6.4	-54.51 %
PMGD PFV Doñihue	27.2	32.8	+20.74 %
PMGD PFV Duqueco Solar	36.2	23.6	-34.83 %
PMGD PFV EA SF Graneros	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	14.0	11.8	-16.05 %
PMGD PFV Ea Maiten	9.6	6.1	-36.56 %
PMGD PFV Eclipse	56.4	37.1	-34.22 %
PMGD PFV El Boco	23.0	30.8	+33.87 %
PMGD PFV El Caiquén	31.6	8.8	-72.14 %
PMGD PFV El Cardenal	10.7	9.9	-7.39 %
PMGD PFV El Carpintero	58.6	50.7	-13.44 %
PMGD PFV El Castaño	25.3	32.3	+27.39 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.6	1.3	-77.30 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.6	1.2	-79.28 %
PMGD PFV El Chercan	28.8	20.0	-30.48 %
PMGD PFV El Chincol	16.4	2.4	-85.12 %
PMGD PFV El Chucao	9.5	2.0	-78.86 %
PMGD PFV El Cuervo	14.1	12.0	-15.06 %
PMGD PFV El Cóndor	2.5	3.9	+54.00 %
PMGD PFV El Divisadero	12.5	17.4	+39.25 %
PMGD PFV El Estero	9.9	8.6	-13.90 %
PMGD PFV El Flamenco	14.0	10.2	-27.24 %
PMGD PFV El Gaviotín	14.0	40.4	+187.60 %
PMGD PFV El Huaso	10.0	9.3	-7.40 %
PMGD PFV El Ingenio	46.6	40.8	-12.34 %
PMGD PFV El Interlocutor	9.5	11.7	+23.49 %
PMGD PFV El Laurel	28.1	25.5	-9.32 %
PMGD PFV El Litre	47.3	40.9	-13.48 %
PMGD PFV El Loro Choroy	25.7	23.7	-7.74 %
PMGD PFV El Mirlo	38.6	39.9	+3.50 %
PMGD PFV El Monte	12.7	10.4	-17.89 %
PMGD PFV El Palqui	11.3	9.5	-16.11 %
PMGD PFV El Picurio	9.7	8.7	-9.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	9.9	11.1	+12.02 %
PMGD PFV San José II	10.3	2.5	-75.83 %
PMGD PFV San Pedro	17.7	14.8	-16.44 %
PMGD PFV San Rafael	8.9	6.0	-32.48 %
PMGD PFV San Ramiro	57.1	38.3	-33.01 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.7	5.4	-37.69 %
PMGD PFV Sand Solar	4.0	0.8	-80.38 %
PMGD PFV Santa Adriana	11.3	10.2	-10.00 %
PMGD PFV Santa Amelia	13.0	12.4	-4.62 %
PMGD PFV Santa Blanca	10.2	4.7	-54.34 %
PMGD PFV Santa Carolina	6.9	12.2	+77.21 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.5	9.6	+0.53 %
PMGD PFV Santa Clara	7.6	6.5	-14.53 %
PMGD PFV Santa Cruz	43.1	38.1	-11.68 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	36.9	40.7	+10.18 %
PMGD PFV Santa Emilia	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	8.7	2.2	-74.68 %
PMGD PFV Santa Francisca	24.8	25.7	+3.68 %
PMGD PFV Santa Inés	13.5	11.1	-17.98 %
PMGD PFV Santa Julia	16.1	15.7	-2.30 %
PMGD PFV Santa Laura	11.0	10.7	-2.64 %
PMGD PFV Santa Lucía	46.0	40.2	-12.60 %
PMGD PFV Santa Luisa	9.1	2.2	-75.36 %
PMGD PFV Santa Margarita	14.8	12.3	-16.86 %
PMGD PFV Santa Pamela	29.2	20.4	-29.91 %
PMGD PFV Santa Rita	9.0	2.7	-70.58 %
PMGD PFV Santa Teresita	46.6	37.9	-18.50 %
PMGD PFV Santuario	17.0	14.3	-15.94 %
PMGD PFV Saturno Norte	4.9	11.9	+142.92 %
PMGD PFV Siete Colores	28.2	26.9	-4.54 %
PMGD PFV Sirimavo	15.8	13.5	-14.54 %
PMGD PFV Sofia	13.4	12.5	-7.30 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	45.8	45.2	-1.27 %
PMGD PFV Sol del Maule	10.4	2.8	-73.33 %
PMGD PFV Sol del Norte	15.6	15.3	-1.89 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	7.8	2.7	-65.73 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	12.3	11.6	-6.17 %
PMGD PFV Sunhunter	59.8	57.6	-3.73 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	52.5	40.8	-22.30 %
PMGD PFV Talagante	35.2	32.0	-8.98 %
PMGD PFV Talca	13.9	10.2	-26.99 %
PMGD PFV Talhuén	16.6	18.7	+12.71 %
PMGD PFV Tallado	3.3	31.2	+835.44 %
PMGD PFV Tamarama	33.9	37.4	+10.27 %
PMGD PFV Tamarugo	17.6	16.5	-6.48 %
PMGD PFV Tambo Real	15.5	12.0	-22.65 %
PMGD PFV Taranto	44.4	39.0	-12.29 %
PMGD PFV Taruca	33.0	30.1	-8.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Pilpen	12.0	10.7	-11.25 %
PMGD PFV El Pitio	6.9	2.2	-68.84 %
PMGD PFV El Piuquen	9.4	8.5	-9.69 %
PMGD PFV El Queltehue	12.0	10.3	-14.00 %
PMGD PFV El Quemado	19.6	16.7	-14.59 %
PMGD PFV El Queuele	24.9	18.4	-25.98 %
PMGD PFV El Rayador	15.2	14.0	-8.07 %
PMGD PFV El Reconquistador	14.5	10.4	-28.04 %
PMGD PFV El Resplandor	11.5	2.4	-78.94 %
PMGD PFV El Roble	22.0	39.0	+77.41 %
PMGD PFV El Romeral	18.4	24.1	+31.00 %
PMGD PFV El Salitral	19.1	18.3	-3.98 %
PMGD PFV El Sauce	6.4	9.3	+44.84 %
PMGD PFV El Sharon	12.7	9.7	-23.46 %
PMGD PFV El Tiuque	3.9	1.6	-59.34 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	35.3	-25.81 %
PMGD PFV El Trile	24.9	10.1	-59.38 %
PMGD PFV El Trébol	12.9	7.5	-42.18 %
PMGD PFV El Turpial	13.4	14.4	+6.92 %
PMGD PFV El Zorzal	8.1	5.6	-31.57 %
PMGD PFV El Ñandú	15.6	12.6	-19.23 %
PMGD PFV Enami Solar	26.8	22.6	-15.65 %
PMGD PFV Encina III	-	5.3	-
PMGD PFV Encino	12.4	10.4	-16.67 %
PMGD PFV Encon	32.6	8.3	-74.42 %
PMGD PFV Erinome	9.6	6.8	-29.12 %
PMGD PFV Escorial del Verano	14.2	12.6	-11.21 %
PMGD PFV Esfena	30.4	27.1	-10.82 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.1	-
PMGD PFV Faramalla	12.2	10.8	-10.86 %
PMGD PFV Fardela Negra	12.4	10.5	-15.07 %
PMGD PFV Filomena	13.0	11.7	-10.52 %
PMGD PFV Flor del Llano	12.9	11.7	-9.69 %
PMGD PFV Florencia Solar	45.5	43.9	-3.43 %
PMGD PFV Foster	10.0	11.6	+16.12 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	12.9	4.0	-68.99 %
PMGD PFV Francisco	15.3	14.3	-6.27 %
PMGD PFV Fulgor	11.4	3.5	-68.92 %
PMGD PFV Fuster del Verano	49.7	46.3	-6.84 %
PMGD PFV Fénix	40.5	33.4	-17.48 %
PMGD PFV GR Lemu	16.3	9.4	-42.28 %
PMGD PFV GR Peumo	20.6	22.7	+10.21 %
PMGD PFV GR Pitao	55.1	33.6	-38.98 %
PMGD PFV GR Rauli	8.9	26.0	+192.34 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	33.6	31.7	-5.63 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	25.6	37.3	+45.53 %
PMGD PFV Gabriela	64.4	55.0	-14.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	10.4	2.0	-80.81 %
PMGD PFV Tierra	32.7	32.7	+0.07 %
PMGD PFV Tijeral	12.0	10.2	-15.12 %
PMGD PFV Til Til	12.5	9.7	-22.40 %
PMGD PFV Topacio	11.4	3.1	-73.09 %
PMGD PFV Torino	18.4	24.6	+33.77 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	13.1	11.7	-10.26 %
PMGD PFV Tortuga	1.9	2.0	+6.03 %
PMGD PFV Tranque del Sol	48.7	42.2	-13.28 %
PMGD PFV Trebal	15.2	13.6	-10.56 %
PMGD PFV Trebo	14.8	9.9	-33.45 %
PMGD PFV Trica-Dos	9.0	3.1	-65.78 %
PMGD PFV Tricahue II	56.2	1.7	-96.90 %
PMGD PFV Trinidad	14.5	12.0	-17.59 %
PMGD PFV Tucuquere	11.4	14.5	+26.93 %
PMGD PFV Turquia	6.8	3.4	-49.56 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.0	-90.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.3	0.7	+114.71 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	49.5	39.3	-20.65 %
PMGD PFV Valle Oeste II	51.2	30.5	-40.44 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	10.9	12.1	+11.28 %
PMGD PFV Ventisquero	21.8	30.4	+39.29 %
PMGD PFV Venturada	34.4	6.6	-80.82 %
PMGD PFV Verona	4.3	7.9	+81.57 %
PMGD PFV Vicente	15.0	14.1	-6.52 %
PMGD PFV Victoria	60.8	51.5	-15.19 %
PMGD PFV Villa Alegre	26.3	6.2	-76.39 %
PMGD PFV Villa CVE	-	14.8	-
PMGD PFV Villa Cruz	9.9	6.7	-32.42 %
PMGD PFV Villa Moscoso	10.9	7.8	-28.56 %
PMGD PFV Villa Prat	10.7	11.7	+9.73 %
PMGD PFV Villa Seca	9.2	1.8	-80.11 %
PMGD PFV Villa Solar	10.6	10.1	-5.27 %
PMGD PFV Violeta	43.4	34.0	-21.70 %
PMGD PFV Vituco 2B	14.2	11.9	-16.10 %
PMGD PFV Viñas del Sol	32.9	23.7	-28.03 %
PMGD PFV Yahutela	25.7	22.6	-12.14 %
PMGD PFV Ñilhue	3.8	4.8	+28.53 %
PMGD PFV Ñiquén	16.6	2.2	-86.99 %
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	13.5	11.5	-14.34 %
PMGD PFV Granada	48.9	6.7	-86.24 %
PMGD PFV Granate	64.2	66.1	+2.88 %
PMGD PFV Guadalaio	10.9	15.8	+45.23 %
PMGD PFV Guadalupe	33.9	32.0	-5.58 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	10.1	13.4	+33.73 %
PMGD PFV Génova	48.9	7.3	-85.09 %
PMGD PFV Helios	11.2	9.9	-11.73 %
PMGD PFV Hijueta 4	1.3	4.9	+289.60 %
PMGD PFV Homero	11.9	13.8	+15.55 %
PMGD PFV Hormiga	8.7	8.4	-3.47 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.1	-90.83 %
PMGD PFV Huape	11.2	1.7	-85.24 %
PMGD PFV Huaquelon	60.2	57.2	-4.98 %
PMGD PFV Huigan	52.2	43.4	-16.81 %
PMGD PFV Hurtado	10.6	6.8	-35.63 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	42.9	23.8	-44.64 %
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	18.7	14.2	-23.85 %
PMGD PFV Independencia	8.1	11.4	+41.81 %
PMGD PFV Itahue Solar	12.2	5.9	-51.31 %
PMGD PFV Jahuel	27.7	26.0	-5.97 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	47.6	44.2	-6.96 %
PMGD PFV Jaururo	10.6	10.9	+3.11 %
PMGD PFV Javiera Carrera	52.5	22.0	-58.19 %
PMGD PFV Jilguero	5.6	7.9	+40.85 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.4	6.3	+86.61 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.4	12.4	+8.68 %
PMGD PFV La Acacia	42.3	28.5	-32.70 %
PMGD PFV La Blanquina	45.2	39.3	-13.18 %
PMGD PFV La Chapeana	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.1	14.1	-6.94 %
PMGD PFV La Esperanza II	42.2	39.2	-7.02 %
PMGD PFV La Estancia	12.7	10.2	-19.37 %
PMGD PFV La Foresta	11.2	11.5	+2.58 %
PMGD PFV La Frontera	22.5	25.5	+13.34 %
PMGD PFV La Gamboina	26.4	18.0	-31.72 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	6.4	11.5	+79.81 %
PMGD PFV La Lajuela	24.0	24.2	+0.67 %
PMGD PFV La Ligua	11.5	15.7	+36.43 %
PMGD PFV La Manga	16.4	11.7	-28.80 %
PMGD PFV La Muralla	11.0	10.3	-5.66 %
PMGD PFV La Palma Solar	39.6	7.0	-82.41 %
PMGD PFV La Paz	48.4	46.3	-4.24 %
PMGD PFV La Perla	9.3	13.0	+40.37 %

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	-	34.7	-
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 Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.6	-
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	54.4	12.5	-76.98 %
PMGD PFV La Victoria	20.4	8.7	-57.41 %
PMGD PFV Lagunilla	12.1	6.5	-46.71 %
PMGD PFV Laja Andino	45.4	28.0	-38.39 %
PMGD PFV Las Arboledas	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.5	6.2	+76.77 %
PMGD PFV Las Cabras	13.0	11.5	-11.03 %
PMGD PFV Las Cachañas	35.6	38.9	+9.37 %
PMGD PFV Las Catitas	20.1	8.0	-60.07 %
PMGD PFV Las Chacras	11.4	11.9	+4.65 %
PMGD PFV Las Chilcas	30.7	27.1	-11.84 %
PMGD PFV Las Codornices	9.2	2.4	-74.46 %
PMGD PFV Las Golondrinas	8.9	11.8	+32.69 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.1	1.9	-78.68 %
PMGD PFV Las Majadas	47.8	39.7	-16.96 %
PMGD PFV Las Mercedes	13.5	11.5	-14.75 %
PMGD PFV Las Mollacas	11.5	3.0	-74.26 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.3	12.3	-7.50 %
PMGD PFV Las Palomas	8.6	2.4	-71.74 %
PMGD PFV Las Perdices	10.1	5.7	-43.27 %
PMGD PFV Las Rojas	12.0	10.9	-8.83 %
PMGD PFV Las Tacas	-	10.1	-
PMGD PFV Las Taguas	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	39.9	39.3	-1.55 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.7	7.9	+3.12 %
PMGD PFV Las Torcazas	14.4	12.2	-15.67 %
PMGD PFV Las Tortolas	13.0	1.9	-85.59 %
PMGD PFV Las Turcas	15.4	5.3	-65.32 %
PMGD PFV Lengua	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	35.2	27.3	-22.45 %
PMGD PFV Lima	12.1	11.5	-5.35 %
PMGD PFV Linares	28.3	8.1	-71.24 %
PMGD PFV Lingue	14.3	12.7	-10.94 %
PMGD PFV Lipangue	11.3	14.0	+23.81 %
PMGD PFV Liquidambar	42.6	38.0	-10.80 %
PMGD PFV Lirio del Campo	11.2	7.7	-31.51 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	51.1	44.8	-12.36 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	12.9	11.2	-13.15 %
PMGD PFV Llay Llay	55.2	46.5	-15.80 %
PMGD PFV Lloica	15.8	12.7	-19.84 %
PMGD PFV Lluta Solar	11.0	8.8	-19.73 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.5	+1225.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	19.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.6	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.5	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafiti	-	2.1	-
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 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	-	3.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14112.6	12070.4	-14.47 %

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 (*)

PE Horizonte Norte	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER IEM	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenko II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por por disponibilidad anticipada y costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Angamos-ANG2	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 Mejillones-CTA	8.3	C. Térmica Andina Unidad CTA sale de servicio en forma intempestiva con 178 MW. Causa informada: Falla en sistema de control., según IF 2025003760.
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 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.
TER Atacama 2 GNL	67.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponibilidad control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	Indisponible con combustible diésel por filtración en válvula de agua para mitigación de emisiones en cámara de combustión de baja presión de Turbina de gas, según IL 2025000971.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	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 limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi limitada a 63 MW. Causa informada: Limitado por plan de reposición al servicio de los transformadores de cabina MT/BT, según IL 2025001093. Cancelada IL 2025001083.
01:50	Engie Generación	C. Térmica Andina Unidad CTA sale de servicio en forma intempestiva con 178 MW. Causa informada: Falla en sistema de control. según IF 2025003760.
02:12	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025057813.
02:35	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalización de la función 87L en protección de línea, según SICF 2025057816.
02:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025057816.
02:58	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalización de la función 87L en protección de línea, según SICF 2025057818.
03:04	Celeoredes	S/E Minero 52H7 Interconexión 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025003761.
03:10	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025057818.
03:14	Enel Generación	C. Ralco U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2025003729.
03:16	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025057815.
03:16	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Cardones 1 y 2 protección 87L habilitada. Cancelada IL 2025001069.
03:24	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalización de la función 87L en protección de línea, según SICF 2025057819
03:39	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025057819
03:42	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025057814.
03:42	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 protección 87L principal habilitada. Cancelada IL 2025001068.
05:34	STM	S/E Brasil Barra 1 de 12.5 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025057843.
05:56	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV en servicio en pruebas, según SDCF 2025052332.
06:00	Colbún	CC Colbún con limitación por disponibilidad de Gas. Causa informada: Para el día operativo 24 de mayo 2025, se cuenta con 230.000 m3 de GN_A y 1.540.000 m3 de GN_B, disponible para todas las unidades de térmicas de Colbún S.A, según IL 2025001094. Cancela IL 2025001089.
06:14	Scotta	C. Palmar sale del servicio en forma intempestiva con 3.2 MW. Causa informada: Falla en sensor de temperatura, según IF 2025003762.
06:42	Enel Generación	C. San Isidro 1 disponible, en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025052332.
06:43	Scotta	C. Palmar disponible, en servicio y cancelado IF 2025003762.
09:05	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala de emergencia de árboles fuera de faja con proyección de caída, entre las estructuras N°36 a la N°44, realizado por terceros (Forestal), según SICF 2025057855.
11:00	Colbún	C. Machicura limitada a 80 MW. Causa informada: Revancha en puente de Panimávida en su nivel mínimo 0,10 m, según IL 2025001096.
11:46	Engie Generación	C. Pampa Camarones sale del servicio en forma intempestiva con 3.4 MW, según IF 2025003763.
13:34	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025057855.
14:22	Engie Generación	C. Pampa Camarones disponible, en servicio y cancelado IF 2025003763.

Hora	Centro de Control	Observación
14:30	Transec	S/E Puerto Montt equipo CER limitado. Causa informada: Se produce pérdida de comunicación en la Red de Respaldo Lan A del sistema de control del CER de Puerto Montt, lo que genera pérdida en la redundancia de los servidores. En servicio normal LAN B. En caso de pérdida de la LAN B, se podría producir desconexión del CER, según IL 2025001097.
15:25	AES Andes	Línea de 345 kV Andes - La Puna cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025056782 (CAMESA cancelado N° 11019).
15:44	Cía. Minera Escondida	S/E Escondida transformador TR-3 de 220/13:8/6.9 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de filtración de aceite del TR-3, según SDCF 2025057861.
16:00	Transec	Línea de 154 kV Linares - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de reparación de la línea por robo de conductor entre estructuras 299 y 301 (robo durante la madrugada de hoy), según SDCF 2025057860. Cancelado SDCF 2025057631.
16:16	Transec	S/E P. Montt equipo CER de 220 kV, 70 MVar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender limitación IL 2025001097 por riesgo de desconexión del CER de Puerto Montt, según SDCF 2025057859.
16:50	Transec	S/E P. Montt equipo CER de 220 kV, 70 MVar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025057859 y limitación IL 2025001097.
17:56	Celeoredes	S/E Minero Barra de 220 kV Sección1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de protección diferencial de barra o en su defecto carga de backup debido a bloqueo de la misma, según SICF 2025057864
18:00	Colbún	CC Colbún con limitación por disponibilidad de Gas. Causa informada: Para el día operativo 24 de mayo 2025, por recorte de volumen de gas argentino a 600.000m3; Nehuenco-2 a partir de las 18:00 h, debe conmutar a GNL_F y mantenerse en esa condicion hasta las 06:00h del día Domingo 25 de Mayo 2025, según IL 2025001098. Cancelada IL 2025001094.
18:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 limitada a 180 MW. Causa informada: Falla en bomba de agua de alimentación, según IL 2025001099.
18:17	Celeoredes	S/E Minero Barra de 220 kV Sección1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025057864
20:00	Engie Generación	C. Térmica Andina Unidad CTA en servicio en pruebas, según IF 2025003760.
20:07	Enel Generación	C. Quintero 1 sale del servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Señal de transductor en falla, según IF 2025003766
21:04	CGE - Transmisión	S/E Quinquimo paño H3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al 52H3 por activación de alarma, según SICF 2025057871.
22:00	CGE - Transmisión	S/E Quinquimo paño H3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025057871.
23:11	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,2 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -386,7 [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 23,3 [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.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 795,3 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
Transelec	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	17/05/2025	00:00		
Transelec	S/E Monte Mina 89 J15-3 de la línea 220 kV Monte Mina - Jadresic 2 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	17/05/2025	17:18	24/05/2025	02:15
Transelec	S/E Jadresic 89 J1-3 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	17/05/2025	17:18	24/05/2025	02:16
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	24/05/2025	00:28	24/05/2025	07:09
Transelec	S/E Jadresic interruptores J2, J5 y J8 abiertos por control de transferencia del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	24/05/2025	02:17		
Colbún	S/E Jadresic interruptores J10 y J14 abiertos por control de transferencia del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	24/05/2025	02:28		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	13/05/2025	12:39		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	23/05/2025	15:59	24/05/2025	08:50
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	23/05/2025	16:48	24/05/2025	08:38
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	23/05/2025	17:45		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	23/05/2025	17:46		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	23/05/2025	18:20	24/05/2025	22:46
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	24/05/2025	00:56		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	24/05/2025	00:56		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/05/2025	01:29	24/05/2025	17:17
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	24/05/2025	03:28	24/05/2025	18:56
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	24/05/2025	07:47	24/05/2025	17:29
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3.	24/05/2025	07:47	24/05/2025	18:56
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	24/05/2025	07:48	24/05/2025	17:22
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	24/05/2025	17:05		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/05/2025	18:42		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/05/2025	23:38		