

# INFORME DIARIO

Domingo 16 de Marzo 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 Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	94.4	174.8	+85.13 %	LF	PMG HP MC1	83.5	69.1	-17.30 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	16.6	14.7	-11.36 %	PMG
BESS Andes IV	614.2	881.7	+43.55 %		PMG HP MC3	21.6	24.7	+14.21 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	255.0	256.4	+0.58 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	52.1	+8.54 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	437.7	884.1	+101.98 %		PMG HP Nalcas	48.0	41.9	-12.64 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Ojos de Agua	185.7	184.8	-0.49 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.7	GNP		PMG HP Palacios	19.0	17.0	-10.58 %	PMG
BESS Capricornio	214.2	224.5	+4.79 %		PMG HP Piedras Negras	64.5	62.4	-3.26 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	105.6	96.7	-8.41 %	PMG
BESS Coya	566.7	494.5	-12.74 %		PMG HP Punta del Viento	71.0	69.5	-2.13 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	16.6	14.7	-11.82 %		PMG HP Renaico	103.9	132.7	+27.71 %	PMG
BESS Don Humberto	60.1	109.9	+82.86 %	RO	PMG HP Río Huasco	0.0	37.3	-	PMG
BESS El Manzano	60.0	106.2	+76.98 %		PMG HP San Clemente	72.9	72.0	-1.23 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	93.2	-28.10 %		PMG PE La Esperanza	115.9	88.0	-24.12 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	78.1	78.1	+0.01 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	597.7	GNP		PMG PFV Antay	79.6	74.9	-5.87 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	23.2	41.3	+78.21 %	PMG
BESS Salvador	133.9	246.0	+83.74 %		PMG PFV Castilla	15.1	25.5	+68.74 %	PMG
BESS San Andrés	104.2	184.0	+76.54 %		PMG PFV Chercan	37.5	74.6	+99.07 %	PMG
BESS Tamaya	355.1	396.4	+11.65 %		PMG PFV De los Andes	54.8	46.5	-15.07 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	53.8	76.8	+42.66 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	37.4	75.3	+101.39 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	342.3	-10.87 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	20.3	20.3	-0.01 %	PMG
HE Angostura	1019.5	1038.0	+1.81 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3090.5	3572.8	+15.61 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.8	2.8	-63.91 %	PMG, P
HE Canutillar	3496.6	2555.0	-26.93 %		PMG PFV Lucas Solar	38.1	76.9	+101.70 %	PMG
HE Cipreses	367.7	522.2	+42.04 %		PMG PFV Machicura	73.8	55.3	-25.07 %	PMG
HE Colbún	501.8	490.0	-2.36 %		PMG PFV North West	85.8	59.0	-31.18 %	PMG
HE El Toro	5387.3	5553.1	+3.08 %	RO	PMG PFV Palermo	13.5	47.9	+255.49 %	PMG
HE Los Cóndores	2792.0	2790.3	-0.06 %		PMG PFV Pataguilla	44.1	62.3	+41.33 %	PMG
HE Machicura	456.0	372.0	-18.42 %	MM, LF, RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	1320.0	1564.4	+18.51 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.6	15.1	+57.22 %	PMG
HE Pehuenche	1336.3	1422.4	+6.45 %	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.8	+167.86 %	PMG
HE Pilmaiquén	336.0	353.7	+5.26 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	94.1	90.8	-3.51 %	PMG
HE Ralco	1188.0	1478.6	+24.46 %	RO	PMG PFV Quilmo	71.8	66.4	-7.48 %	PMG
HE Rapel	49.5	98.4	+98.75 %	LF, RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	681.2	587.4	-13.77 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	70.6	GNP	
HP Alfalfal	2538.4	2276.4	-10.32 %	RO	PMG PFV SDGx01	8.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	51.9	53.3	+2.81 %	PMG
HP Ancoa	499.2	383.7	-23.14 %	LF	PMG PFV Teno Solar	35.8	52.9	+48.08 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	0.0	487.9	GNP	
HP Capullo	121.6	119.2	-1.97 %	
HP Carilafquen	216.0	181.7	-15.88 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1289.5	1337.2	+3.70 %	
HP Chapiquina	172.4	162.5	-5.71 %	
HP Convento Viejo	48.0	62.9	+31.00 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	146.4	146.1	-0.18 %	
HP Curillinque	1507.3	1297.9	-13.89 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	394.0	297.8	-24.42 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	219.0	196.7	-10.18 %	
HP Guayacán	215.7	185.4	-14.08 %	
HP Hornitos	680.0	626.6	-7.85 %	
HP Isla	1208.8	1051.6	-13.00 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	432.0	360.9	-16.46 %	
HP La Confluencia	1225.0	953.1	-22.20 %	RO
HP La Higuera	1500.0	1272.3	-15.18 %	RO
HP La Mina	523.7	272.8	-47.91 %	
HP Laja I	165.5	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	125.0	56.9	-54.50 %	MM
HP Lircay	336.0	275.1	-18.12 %	
HP Loma Alta	671.6	523.3	-22.08 %	RO
HP Los Hierros	64.0	117.2	+83.16 %	RO
HP Los Hierros II	9.0	16.3	+81.00 %	
HP Los Molles	68.2	67.9	-0.42 %	RO
HP Los Quilos	594.0	577.3	-2.81 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	90.0	93.8	+4.23 %	
HP Mocho	48.0	100.9	+110.25 %	
HP Palmucho	632.5	668.2	+5.64 %	
HP Peuchen	0.0	0.0	-	MM
HP Providencia	24.0	37.2	+55.00 %	
HP Pullinque	213.0	166.8	-21.70 %	
HP Puntilla	386.7	398.6	+3.08 %	RO
HP Queltehues	938.4	913.4	-2.67 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	9.4	-2.29 %	
HP Rucatayo	387.0	369.0	-4.66 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	51.1	-3.22 %	
HP San Andres	677.9	593.9	-12.39 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	788.8	-40.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	126.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	41.8	55.6	+33.05 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	65.3	28.6	-56.22 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	41.0	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.3	122.0	+21.63 %	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
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 Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4664.3	4485.7	-3.83 %	RO
TER Angamos-ANG2	4618.6	4397.6	-4.78 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	192.0	297.0	+54.70 %	P
TER Arica-GMAR	36.6	0.0	-100.00 %	MM
TER Arica-M1AR	18.5	0.0	-100.00 %	LF
TER Arica-M2AR	15.7	0.0	-100.00 %	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	4103.2	4111.2	+0.19 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	4526.6	4734.5	+4.59 %	LF, RO
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 Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, LF
TER CMPC Pacífico	505.2	610.9	+20.93 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	47.9	-60.08 %	
TER Campiche	4228.2	4328.0	+2.36 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	96.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	360.0	593.0	+64.72 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	249.5	228.3	-8.50 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	156.3	213.8	+36.81 %	
PE Alena	630.1	601.3	-4.57 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	2060.2	1293.8	-37.20 %		TER Cochrane-CCH1	0.0	691.4	GNP	LF, RO
PE Aurora	174.8	53.8	-69.20 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	DF, RO
PE Cabo Leones 1	1107.0	1322.8	+19.49 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Cabo Leones 2	1030.2	1219.5	+18.38 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1101.0	+123.78 %	
PE Cabo Leones 3	1394.7	1409.3	+1.04 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	420.6	732.6	+74.16 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	573.0	467.5	-18.41 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	26.5	120.1	+354.22 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	179.9	504.5	+180.49 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	30.3	GNP	
PE Cardonal	50.6	111.5	+120.18 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	686.2	678.5	-1.13 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	213.7	162.6	-23.93 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1153.3	1171.5	+1.58 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	73.2	92.9	+26.94 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	2240.4	550.3	(*) -75.44 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1014.4	690.0	-31.98 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1305.1	722.4	-44.64 %		TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	817.6	951.9	+16.42 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	137.2	158.6	+15.64 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	378.0	379.1	+0.28 %		TER Energía Pacífico	374.4	327.8	-12.46 %	LF
PE Lebu	66.5	11.4	-82.80 %		TER Escuadrón	16.2	23.1	+42.73 %	LF
PE Llanos del Viento	607.4	748.7	+23.25 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	498.4	460.4	-7.62 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	136.6	158.5	+16.04 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	63.2	116.0	+83.72 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Los Cururos	506.8	505.4	-0.28 %		TER Guacolda 2	1921.5	1815.1	-5.54 %	LF, RO
PE Los Olmos	919.7	910.3	-1.03 %		TER Guacolda 3	2285.9	2046.3	-10.48 %	LF, RO
PE Malleco Norte	849.3	851.0	+0.20 %		TER Guacolda 4	2395.7	2236.6	-6.64 %	RO
PE Malleco Sur	1129.4	1128.6	-0.08 %		TER Guacolda 5	2469.6	2317.5	-6.16 %	RO
PE Manantiales	62.6	70.3	+12.42 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	425.0	449.8	+5.84 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	320.8	341.3	+6.37 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	348.2	330.9	-4.98 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	323.0	91.3	-71.74 %		TER IEM	3582.0	3605.5	+0.65 %	LF
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	391.0	489.4	+25.16 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	813.8	700.1	-13.97 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	915.7	579.2	-36.75 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	660.0	705.9	+6.95 %		TER Laja Energía Verde	230.1	97.1	-57.80 %	
PE Renaico II	1135.9	1355.8	+19.36 %		TER Lautaro I	523.0	515.9	-1.37 %	RO
PE San Gabriel	1884.3	1516.6	-19.51 %		TER Lautaro II	442.8	414.0	-6.51 %	RO
PE San Juan	1556.3	1459.3	-6.23 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	770.1	626.1	-18.70 %		TER Loma Los Colorados II	516.0	255.2	-50.54 %	
PE San Pedro	72.1	97.6	+35.35 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	144.5	171.2	+18.48 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1345.4	1651.8	+22.77 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	467.8	577.6	+23.46 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	443.0	646.5	+45.93 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	334.5	686.7	+105.27 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	144.3	121.7	-15.71 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1106.9	1000.8	-9.58 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	972.0	828.5	-14.77 %		TER Mantos Blancos	0.0	13.0	GNP	DF
PE Totoral	285.3	323.1	+13.24 %	RO	TER Masisa	209.0	170.6	-18.36 %	
PE Ucuquer 2	21.5	3.9	-81.72 %		TER Mejillones-CTA	3074.5	2558.6	-16.78 %	LF
PE Valle de los Vientos	237.7	317.2	+33.40 %		TER Mejillones-CTH	3117.2	2704.8	-13.23 %	
PFV Almeyda	114.9	198.3	+72.63 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	42.4	87.3	+105.94 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	367.3	637.9	+73.66 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	485.3	515.1	+6.13 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3387.4	2980.8	-12.00 %	RO
PFV Andes Solar IV	563.8	543.0	-3.68 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	502.2	643.9	+28.20 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	347.2	241.1	-30.56 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	129.5	529.6	+308.99 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	2141.4	1739.0	-18.79 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1904.8	1581.9	-16.95 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	470.5	310.0	-34.10 %		TER Nehuenco I Gas Arg	3873.9	4543.0	+17.27 %	
PFV Carrera Pinto	381.2	313.1	-17.86 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	175.1	407.2	+132.60 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	202.3	108.0	-46.59 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6643.6	6431.0	-3.20 %	
PFV Conejo	792.4	598.1	-24.52 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	944.5	608.1	-35.62 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	3.4	GNP	
PFV Diego de Almagro	145.8	118.8	-18.49 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1442.1	928.7	-35.60 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1005.1	699.6	-30.40 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	507.5	489.4	-3.56 %		TER Nueva Aldea	1217.0	1006.3	-17.31 %	
PFV Doña Antonia	622.2	46.5	-92.53 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	175.9	163.3	-7.17 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.7	14.4	-2.18 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	556.1	559.4	+0.59 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	219.9	430.6	+95.80 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	321.9	550.5	+70.99 %		TER Nueva Renca Gas Arg	5623.6	5644.0	+0.36 %	
PFV Elena	406.5	292.6	-28.02 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1423.6	1040.1	-26.94 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	543.5	+33.21 %	
PFV Granja Solar	317.5	471.2	+48.40 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	811.2	364.7	-55.04 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	109.6	351.5	+220.65 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	123.9	196.5	+58.58 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	392.4	274.1	-30.15 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	1097.0	1169.0	+6.57 %	
PFV La Cruz Solar	329.4	216.2	-34.37 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	133.3	60.6	-54.53 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	126.5	345.6	+173.26 %		TER Quintero 1B Gas Arg	95.6	278.0	+190.69 %	
PFV La Silla	12.7	13.5	+6.48 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	97.6	226.0	+131.61 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	80.3	66.1	-17.65 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1768.8	829.1	-53.12 %	
PFV Leyda	640.6	474.3	-25.97 %	P
PFV Llano de Llampos	579.8	416.6	-28.15 %	
PFV Los Loros	333.1	208.9	-37.28 %	
PFV Luz del Norte	1266.4	554.0	-56.25 %	
PFV Malgarida	812.8	1009.6	+24.21 %	
PFV María Elena	351.7	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	763.3	877.8	+15.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	633.0	612.4	-3.25 %	
PFV Pampa Camarones	49.8	45.5	-8.67 %	
PFV Pampa Solar Norte	340.2	271.8	-20.11 %	
PFV Pampa Tigre	621.1	431.2	-30.58 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	10.5	61.0	+479.85 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	41.3	64.6	+56.36 %	
PFV Quilapilun	705.6	558.8	-20.80 %	
PFV Rio Escondido	960.1	504.8	-47.42 %	LF
PFV Salvador	125.7	39.1	-68.90 %	LF
PFV San Andres	140.7	10.9	-92.22 %	LF
PFV San Pedro	186.7	415.7	+122.71 %	
PFV Santa Isabel	989.4	0.0	-100.00 %	DF, LF
PFV Santiago	630.7	515.7	-18.23 %	
PFV Sol de Lila	216.7	79.7	-63.23 %	LF
PFV Sol de los Andes	0.0	315.7	GNP	
PFV Sol del Desierto	0.0	951.0	GNP	
PFV Taira	1763.4	823.7	-53.29 %	
PFV Tamango	328.9	99.1	-69.88 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1234.6	587.0	-52.46 %	P
PFV Tamaya Solar	180.9	96.3	-46.78 %	
PFV Uribe Solar	487.6	200.4	-58.90 %	DF
PFV Usya	302.0	162.0	-46.35 %	LF
PFV Valle Escondido	770.2	391.9	-49.12 %	LF
PFV Valle del Sol	909.9	600.6	-33.99 %	
PFV Willka	477.2	389.2	-18.43 %	
PMG Cauquenes	75.4	75.4	+0.03 %	PMG
PMG HP Aillin	5.8	4.9	-16.32 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.5	+0.55 %	PMG, RO
PMG HP Callao	17.4	9.6	-44.82 %	PMG
PMG HP Carena	120.0	118.7	-1.08 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	127.5	103.7	-18.67 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.1	+0.04 %	PMG
PMG HP Correntoso	50.4	34.3	-31.98 %	PMG
PMG HP Dos Valles	68.0	71.1	+4.66 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.06 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I Gas Arg	6305.8	6667.8	+5.74 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6306.6	7032.2	+11.51 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	346.7	141.3	-59.25 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	107.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	220.0	239.0	+8.64 %	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	27.2	GNP	
TER Tenó Gas GLP	20.4	18.2	-10.64 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	75.1	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	272.7	270.2	-0.95 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	65.7	81.4	+24.01 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujjina Diésel	184.7	0.0	-100.00 %	
TER Ujjina HFO	17.8	0.0	-100.00 %	
TER Valdivia	504.0	674.6	+33.84 %	
TER Viñales	503.1	361.7	-28.10 %	
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	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>204102.3</b>	<b>194279.4</b>	<b>-4.81 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	7.8	10.4	+34.84 %
PMGD HP Allipén	62.8	64.3	+2.49 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Arrayán	-	0.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	94.9	87.3	-8.03 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	16.0	13.7	-14.38 %
PMGD HP Caliboro	23.8	25.0	+4.77 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	76.9	65.8	-14.39 %
PMGD HP Collil	26.5	7.1	-73.24 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	12.0	11.3	-5.75 %
PMGD HP Cumpeo	41.3	45.9	+11.04 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	63.4	49.9	-21.29 %
PMGD HP Dongo	20.0	7.4	-63.01 %
PMGD HP Donguil	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	13.1	-
PMGD HP El Atajo	23.0	24.3	+5.45 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.1	+4.89 %
PMGD HP El Canelo	49.7	49.7	-0.15 %
PMGD HP El Colorado	10.5	6.4	-38.98 %
PMGD HP El Diuto	49.0	51.5	+5.10 %
PMGD HP El Galpón	5.9	5.7	-3.48 %
PMGD HP El Llano	14.4	10.3	-28.74 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-98.48 %
PMGD HP El Portal	15.7	16.5	+5.45 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	26.0	25.9	-0.63 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	43.0	17.6	-59.13 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.8	+5.32 %
PMGD HP La Compañía II	29.2	29.8	+2.15 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.3	12.5	+1.27 %
PMGD HP Las Flores	33.9	24.8	-26.93 %
PMGD HP Las Vertientes	37.6	39.8	+5.84 %
PMGD HP Los Bajos	123.6	116.4	-5.84 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	16.8	-17.37 %
PMGD HP Los Corrales II	18.4	16.8	-9.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	8.6	12.4	+44.41 %
PMGD PFV Lo Miguel	20.7	33.5	+62.08 %
PMGD PFV Lo Miranda	39.6	30.9	-22.05 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.5	5.8	-10.70 %
PMGD PFV Lockma	86.5	88.5	+2.30 %
PMGD PFV Loica	19.5	20.9	+7.34 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.5	21.6	+0.49 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.7	11.6	-15.51 %
PMGD PFV Loncura	19.7	59.5	+202.23 %
PMGD PFV Loreto	8.7	18.3	+111.66 %
PMGD PFV Los Banos	50.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	36.0	48.8	+35.51 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.9	24.1	-2.90 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	21.1	+69.57 %
PMGD PFV Los Lagos	3.1	14.4	+362.90 %
PMGD PFV Los Libertadores	54.2	50.8	-6.20 %
PMGD PFV Los Lirios	41.0	77.5	+89.26 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.1	20.3	+398.28 %
PMGD PFV Los Molinos	81.8	79.3	-3.06 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.3	-
PMGD PFV Los Nogales	15.0	33.3	+122.13 %
PMGD PFV Los Paltos	18.8	18.5	-1.44 %
PMGD PFV Los Patos	21.5	23.9	+11.26 %
PMGD PFV Los Perales	4.2	17.1	+310.10 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.6	11.1	+4.72 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tilos	16.2	27.9	+72.52 %
PMGD PFV Los Tordos	43.6	44.7	+2.62 %
PMGD PFV Luce Solar	17.9	20.5	+14.25 %
PMGD PFV Luders	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	14.8	24.4	+65.14 %
PMGD PFV Luna	19.7	14.0	-28.98 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	19.6	+0.36 %
PMGD PFV Macao	46.7	36.8	-21.14 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	8.5	+1.07 %
PMGD PFV Maikono	3.5	11.9	+239.71 %
PMGD PFV Maimalicán	41.9	74.2	+77.13 %
PMGD PFV Maitenlahue	4.1	21.9	+432.60 %
PMGD PFV Malaquita II	85.0	85.2	+0.20 %
PMGD PFV Malinke	7.2	13.6	+88.75 %
PMGD PFV Malloco	11.5	22.2	+93.47 %
PMGD PFV Malvilla	5.2	20.8	+301.35 %
PMGD PFV Manao	16.0	22.8	+42.98 %
PMGD PFV Mandinga	20.0	32.7	+63.42 %
PMGD PFV Marambio	9.2	18.1	+97.27 %
PMGD PFV Marañon	66.5	91.6	+37.79 %
PMGD PFV Marchigue II	70.7	74.8	+5.82 %
PMGD PFV Marchigue VII	4.8	18.2	+279.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	20.3	26.8	+31.90 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	5.2	2.5	-51.57 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	73.1	71.3	-2.57 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.8	-
PMGD HP Melo	48.1	50.9	+5.81 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.4	7.8	+133.38 %
PMGD HP Muchi	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	4.8	3.8	-21.79 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	33.6	33.5	-0.30 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.8	3.6	-38.59 %
PMGD HP Pichilonco	11.4	6.5	-43.16 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.1	0.1	-99.47 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.4	-1.58 %
PMGD HP Quillaileo	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	7.2	5.2	-27.79 %
PMGD HP Roblería	54.6	39.5	-27.61 %
PMGD HP Río Mulchén	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	7.7	-
PMGD HP Santa Elena	5.5	5.3	-3.82 %
PMGD HP Santa Isabel	9.8	8.7	-11.86 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	7.4	5.5	-26.41 %
PMGD HP Trailelfú	4.5	3.8	-15.40 %
PMGD HP Tranca del Toro	3.3	5.6	+67.90 %
PMGD HP Tranquil	17.4	12.5	-28.27 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	83.2	127.6	+53.38 %
PMGD PE El Nogal	76.1	56.8	-25.38 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	62.0	116.8	+88.31 %
PMGD PE Lebu III	40.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	7.3	12.2	+67.40 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	72.3	70.9	-1.92 %
PMGD PFV Albatros	10.9	9.7	-10.51 %
PMGD PFV Albor Solar	44.9	38.3	-14.63 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.4	44.4	-4.16 %
PMGD PFV Alcon Solar	14.3	40.3	+181.82 %
PMGD PFV Aldebaran	2.9	31.5	+989.62 %
PMGD PFV Alhué	18.1	48.4	+167.79 %
PMGD PFV Alianza	37.0	43.9	+18.65 %
PMGD PFV Alicahue	27.7	18.0	-34.87 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.1	0.1	-8.19 %
PMGD PFV Alto Solar	19.7	19.2	-2.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	27.8	35.2	+26.83 %
PMGD PFV María Dolores	78.1	35.0	-55.25 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	16.3	+39.01 %
PMGD PFV Meco Chillan	50.0	46.2	-7.63 %
PMGD PFV Meli	63.2	51.0	-19.40 %
PMGD PFV Membrillo	10.5	17.6	+67.81 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.0	11.3	-6.01 %
PMGD PFV Milán A	11.5	16.5	+44.12 %
PMGD PFV Mitchi	88.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Montt	21.0	15.9	-24.48 %
PMGD PFV Mostazal	64.5	71.2	+10.43 %
PMGD PFV Moya	73.2	41.5	-43.32 %
PMGD PFV Mutupín	57.5	52.0	-9.57 %
PMGD PFV Nahuén	80.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	12.8	47.6	+271.03 %
PMGD PFV Nihue	4.1	15.5	+283.46 %
PMGD PFV Norte Chico	16.3	15.8	-2.94 %
PMGD PFV Ocoa	26.7	23.4	-12.36 %
PMGD PFV Olivia	19.2	20.7	+7.66 %
PMGD PFV Olivier	16.2	17.4	+7.86 %
PMGD PFV Olivillo	16.3	49.0	+201.45 %
PMGD PFV Orion	19.7	7.5	-62.11 %
PMGD PFV Orquidea Solar	11.4	18.7	+64.85 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	68.4	69.7	+1.92 %
PMGD PFV PAS1	73.4	85.4	+16.36 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.4	88.0	+50.57 %
PMGD PFV PSF Horizonte	35.0	49.7	+41.72 %
PMGD PFV PVP La Rosa	9.2	12.3	+32.92 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.3	21.7	+12.72 %
PMGD PFV Pachira	67.4	72.3	+7.35 %
PMGD PFV Paillihue	74.5	69.0	-7.33 %
PMGD PFV Paine	80.3	87.1	+8.47 %
PMGD PFV Palto Sunlight	17.8	61.1	+242.93 %
PMGD PFV Pama	14.8	14.4	-2.43 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	28.9	29.4	+1.63 %
PMGD PFV Panquehue II	37.3	37.9	+1.53 %
PMGD PFV Paraguay	55.9	50.2	-10.14 %
PMGD PFV Paranal	17.6	16.6	-5.86 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.3	17.9	-7.14 %
PMGD PFV Parque Curicura	22.1	20.8	-5.57 %
PMGD PFV Parque El Olivar	69.7	69.3	-0.60 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.2	1.4	+10.66 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.8	53.9	+81.01 %
PMGD PFV Parque La Colonia	55.0	76.2	+38.52 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.0	75.9	+443.84 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.2	47.5	+68.51 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	68.2	62.9	-7.77 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.2	12.2	+19.59 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	42.3	44.9	+6.22 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.8	29.1	-25.06 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	75.8	56.9	-24.95 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.2	18.6	+22.04 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	32.6	46.9	+43.66 %
PMGD PFV Anakena	55.3	64.9	+17.41 %	PMGD PFV Pastrán	53.2	63.8	+19.88 %
PMGD PFV Ancahual	50.5	33.5	-33.73 %	PMGD PFV Patagua	30.2	56.9	+88.43 %
PMGD PFV Antonia	6.7	10.4	+53.79 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	77.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Argomedo	23.4	50.9	+117.25 %	PMGD PFV Pedreros	20.9	21.7	+3.59 %
PMGD PFV Arica	41.8	84.9	+103.47 %	PMGD PFV Pegasus	20.8	9.6	-54.17 %
PMGD PFV Ariztía	3.1	11.4	+268.93 %	PMGD PFV Pellin	69.8	65.7	-5.81 %
PMGD PFV Armazones	44.1	43.1	-2.21 %	PMGD PFV Pelumpen	8.2	18.7	+129.29 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.9	11.7	-44.08 %	PMGD PFV Penaflo	52.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Astillas	86.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Penciahue	41.3	58.1	+40.47 %
PMGD PFV Avel Solar	76.8	61.0	-20.49 %	PMGD PFV Penciahue Este	20.3	21.1	+3.94 %
PMGD PFV Avellano	42.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pepa	82.1	70.1	-14.65 %
PMGD PFV Aviles	11.2	54.8	+389.37 %	PMGD PFV Pequen	0.2	15.4	+8015.79 %
PMGD PFV Axel Solar	10.5	21.5	+104.66 %	PMGD PFV Peraillo	22.5	25.6	+13.60 %
PMGD PFV Ayla	78.4	79.5	+1.47 %	PMGD PFV Perséfone	3.3	5.4	+62.41 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	19.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pesaro	5.1	21.9	+327.10 %
PMGD PFV Barcelona	45.8	42.1	-8.18 %	PMGD PFV Pica	0.0	0.2	+1143.89 %
PMGD PFV Belenos Til Til	70.3	66.5	-5.38 %	PMGD PFV Pichon	14.6	14.4	-1.44 %
PMGD PFV Bellavista	20.5	16.3	-20.54 %	PMGD PFV Picunche	67.9	69.3	+2.03 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	24.0	25.0	+3.95 %
PMGD PFV Belén	46.3	38.4	-17.21 %	PMGD PFV Pilpilen	18.3	19.9	+8.96 %
PMGD PFV Berrueco	69.6	43.3	-37.78 %	PMGD PFV Piquero	16.9	71.5	+323.95 %
PMGD PFV Blu	23.2	29.4	+26.68 %	PMGD PFV Pirque	18.8	20.9	+10.90 %
PMGD PFV Buenas Yervas	48.7	75.0	+54.20 %	PMGD PFV Pitotoy	11.8	19.0	+61.62 %
PMGD PFV Bulnes	42.4	12.6	-70.32 %	PMGD PFV Pitra	4.2	21.9	+420.24 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.3	10.6	-30.94 %	PMGD PFV Placilla	29.4	46.3	+57.15 %
PMGD PFV Bérnago	11.2	16.0	+43.05 %	PMGD PFV Playerito	21.9	22.7	+3.75 %
PMGD PFV CE Caldera	42.9	53.1	+23.58 %	PMGD PFV Playero	21.9	22.8	+4.01 %
PMGD PFV CUARZO	-	5.8	-	PMGD PFV Playeron	21.6	23.1	+6.81 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	74.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	53.9	48.5	-10.05 %
PMGD PFV Cabisol	21.5	19.5	-9.09 %	PMGD PFV Plomo Verano	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-21.13 %	PMGD PFV Población	19.3	6.8	-64.93 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	53.8	+17.76 %	PMGD PFV Pocillas	16.6	21.8	+31.48 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.1	83.4	+0.40 %	PMGD PFV Pomuyeto	20.0	17.1	-14.65 %
PMGD PFV Caimi	0.0	1.2	-	PMGD PFV Portezuelo	23.6	20.2	-14.22 %
PMGD PFV Calama	88.9	87.9	-1.18 %	PMGD PFV Pretty Field	7.8	17.7	+127.12 %
PMGD PFV Calle Larga	20.7	23.5	+13.57 %	PMGD PFV Puangue	19.9	33.3	+67.34 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pueblo Hundido	10.8	19.9	+84.87 %
PMGD PFV Canelillo	11.8	16.9	+43.31 %	PMGD PFV Pueblo Seco	67.8	65.9	-2.74 %
PMGD PFV Canesa	20.8	22.8	+9.76 %	PMGD PFV Puelche	18.8	14.8	-21.42 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	15.3	20.1	+31.20 %
PMGD PFV Cantera	2.9	16.1	+450.51 %	PMGD PFV Pullalli	19.3	13.2	-31.50 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	14.4	17.0	+17.85 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	5.6	+26.58 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	46.9	74.9	+59.68 %
PMGD PFV Caracoles	21.9	19.0	-13.28 %	PMGD PFV Queltehue	11.5	18.9	+63.43 %
PMGD PFV Caranca	14.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quemados	55.0	55.9	+1.62 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	80.0	81.5	+1.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quillay	5.5	15.9	+187.34 %
PMGD PFV Casuto	19.0	18.5	-2.47 %	PMGD PFV Quilmo Solar	43.8	8.6	-80.25 %
PMGD PFV Catemu	13.7	12.9	-6.20 %	PMGD PFV Quinantu	76.7	34.5	-55.08 %
PMGD PFV Cato Solar	21.6	5.4	-74.96 %	PMGD PFV Quinta	23.7	17.5	-26.25 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	65.2	17.6	-73.07 %
PMGD PFV Cauquenes	21.4	17.9	-16.51 %	PMGD PFV RDCL SAN	17.6	53.4	+202.95 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	28.4	62.4	+119.45 %	PMGD PFV REN	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cefalu Solar	4.5	12.0	+169.10 %	PMGD PFV RLA	18.0	19.3	+7.22 %
PMGD PFV Centauro Solar	64.7	3.3	-94.87 %	PMGD PFV Ranguil	2.3	20.5	+793.01 %
PMGD PFV Cetus	8.4	9.3	+11.64 %	PMGD PFV Ratulemus	21.7	18.6	-14.35 %
PMGD PFV Chacabuco	83.8	82.8	-1.15 %	PMGD PFV Rauquen	27.0	36.1	+33.91 %
PMGD PFV Chacaico	36.3	28.3	-22.03 %	PMGD PFV Rcu	22.5	33.3	+48.22 %
PMGD PFV Chalinga	13.9	20.4	+46.34 %	PMGD PFV Recoleta	36.9	36.8	-0.33 %
PMGD PFV Champa	15.3	56.2	+267.06 %	PMGD PFV Rengo	32.4	54.0	+66.86 %
PMGD PFV Chancon	16.2	16.7	+3.27 %	PMGD PFV Rexner	19.3	19.7	+1.66 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rimini	17.8	78.9	+344.39 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.2	69.6	+10.05 %	PMGD PFV Rinconada	36.7	37.2	+1.20 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.0	57.0	-4.98 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	28.6	84.4	+195.14 %
PMGD PFV Chilener	14.8	14.8	+0.14 %	PMGD PFV Rinconada Norte	21.0	25.0	+19.27 %
PMGD PFV Chillán Huambali	4.0	4.5	+12.23 %	PMGD PFV Rodeo	10.0	14.7	+46.66 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.8	15.9	-27.02 %	PMGD PFV Roma	11.8	20.5	+73.33 %
PMGD PFV Chinchorro	34.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Romeria	37.6	56.9	+51.09 %
PMGD PFV Cholguan	18.6	4.6	-75.04 %	PMGD PFV Rosario	5.9	14.4	+144.16 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.6	15.2	-18.16 %	PMGD PFV Rovián	46.2	32.6	-29.42 %
PMGD PFV Cintac	0.0	2.1	-	PMGD PFV Rucapaine	60.7	83.4	+37.34 %
PMGD PFV Cipres	40.3	9.9	-75.36 %	PMGD PFV Río Peuco	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	19.0	4.2	-77.74 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	3.0	+4.88 %
PMGD PFV Ckilir	87.0	91.0	+4.62 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	14.0	12.9	-8.21 %
PMGD PFV Clementina	32.0	32.5	+1.72 %	PMGD PFV SDSI	22.3	10.6	-52.31 %
PMGD PFV Cocharcas	21.3	21.3	-0.03 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.8	-
PMGD PFV Cocinillas	12.5	18.4	+47.79 %	PMGD PFV SGT Catapilco	14.1	51.6	+266.60 %
PMGD PFV Coinco	10.2	17.2	+69.39 %	PMGD PFV SGT Tucapel	57.7	14.0	-75.72 %
PMGD PFV Colchagua	4.4	18.8	+326.08 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	18.7	21.2	+13.67 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	12.0	16.6	+38.62 %
PMGD PFV Colina	71.4	72.7	+1.75 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	5.4	14.5	+170.39 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	9.8	19.5	+99.80 %	PMGD PFV Salermo Solar	4.3	21.4	+394.68 %
PMGD PFV Condor Chepica	7.4	22.1	+200.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	10.8	16.4	+51.71 %
PMGD PFV Condor Pelvin	10.9	21.0	+91.50 %	PMGD PFV San Alberto	25.7	0.7	-97.39 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.7	20.6	+167.49 %	PMGD PFV San Antonio	29.5	23.2	-21.44 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	7.9	-29.95 %	PMGD PFV San Camilo	20.1	19.3	-3.97 %
PMGD PFV Corso	20.8	54.6	+162.99 %	PMGD PFV San Carlos	12.9	10.7	-16.80 %
PMGD PFV Cortijo	56.0	42.3	-24.47 %	PMGD PFV San Eduardo	0.7	1.7	+155.22 %
PMGD PFV Covadonga	76.0	80.5	+5.96 %	PMGD PFV San Emilio I	14.1	16.0	+13.59 %
PMGD PFV Coyunche	22.9	11.0	-51.86 %	PMGD PFV San Eugenio	72.5	45.0	-37.96 %
PMGD PFV Crucero	25.9	2.0	-92.41 %	PMGD PFV San Francisco	27.2	23.0	-15.59 %
PMGD PFV Cruz	17.6	23.7	+35.00 %	PMGD PFV San Isidro	18.1	17.9	-0.94 %
PMGD PFV Curacavi	18.9	18.3	-3.12 %	PMGD PFV San José II	26.2	20.7	-20.80 %
PMGD PFV Curaco	56.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	21.1	20.3	-3.84 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.4	19.2	-0.93 %	PMGD PFV San Rafael	21.8	2.4	-88.89 %
PMGD PFV Dadinco	4.7	16.0	+241.97 %	PMGD PFV San Ramiro	81.9	51.6	-37.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	60.5	73.6	+21.67 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.6	77.3	+9.46 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.6	16.8	+120.34 %
PMGD PFV Don Enrique	53.7	61.9	+15.25 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.7	22.4	-5.49 %
PMGD PFV Don Jorge	6.5	26.8	+314.06 %
PMGD PFV Don Mariano	10.7	18.0	+68.60 %
PMGD PFV Don Martín	20.2	17.3	-14.77 %
PMGD PFV Don Matías	19.4	21.7	+11.68 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.5	37.2	-0.86 %
PMGD PFV Don Simón	46.5	37.1	-20.19 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	2.7	19.4	+613.24 %
PMGD PFV Doña Regina	21.6	11.7	-46.01 %
PMGD PFV Doñihue	49.5	50.9	+2.83 %
PMGD PFV Duqueco Solar	57.8	58.5	+1.26 %
PMGD PFV EA SF Graneros	20.9	20.9	-0.10 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	8.6	20.9	+144.11 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.1	19.8	+9.44 %
PMGD PFV Eclipse	80.4	49.1	-38.97 %
PMGD PFV El Boco	24.0	52.0	+116.63 %
PMGD PFV El Caiquén	77.6	54.4	-29.85 %
PMGD PFV El Cardenal	9.1	17.4	+90.14 %
PMGD PFV El Carpintero	22.6	73.8	+226.29 %
PMGD PFV El Castaño	69.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.4	12.5	+0.48 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.4	11.1	-10.61 %
PMGD PFV El Chercan	75.0	69.7	-7.09 %
PMGD PFV El Chincol	25.7	22.2	-13.81 %
PMGD PFV El Chucao	20.0	20.2	+0.95 %
PMGD PFV El Cuervo	5.4	16.4	+202.21 %
PMGD PFV El Cóndor	4.0	6.6	+64.84 %
PMGD PFV El Divisadero	20.5	17.2	-16.10 %
PMGD PFV El Estero	2.6	12.3	+371.26 %
PMGD PFV El Flamenco	62.0	54.3	-12.35 %
PMGD PFV El Gaviotín	13.1	30.4	+132.54 %
PMGD PFV El Huaso	11.3	16.0	+42.06 %
PMGD PFV El Ingenio	14.8	64.3	+336.14 %
PMGD PFV El Interlocutor	11.2	20.8	+85.54 %
PMGD PFV El Laurel	30.0	44.4	+47.67 %
PMGD PFV El Litre	65.0	69.5	+6.92 %
PMGD PFV El Loro Choroy	66.8	62.4	-6.62 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	57.8	+63.21 %
PMGD PFV El Monte	12.6	14.4	+14.42 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	19.1	+27.35 %
PMGD PFV El Picurio	22.2	18.3	-17.39 %
PMGD PFV El Pilpen	22.2	21.6	-2.75 %
PMGD PFV El Pitio	23.6	22.0	-6.61 %
PMGD PFV El Piuquen	17.5	18.0	+2.62 %
PMGD PFV El Queltehue	23.6	21.6	-8.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	20.2	18.3	-9.65 %
PMGD PFV Santa Amelia	4.1	21.4	+423.77 %
PMGD PFV Santa Blanca	16.5	8.8	-46.40 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.5	16.0	+39.06 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.7	11.6	-1.03 %
PMGD PFV Santa Clara	6.2	11.7	+88.08 %
PMGD PFV Santa Cruz	15.0	72.6	+384.65 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	41.7	69.9	+67.51 %
PMGD PFV Santa Emilia	35.5	36.1	+1.44 %
PMGD PFV Santa Ester	22.5	17.6	-22.00 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.5	39.3	-0.51 %
PMGD PFV Santa Inés	20.1	20.3	+0.74 %
PMGD PFV Santa Julia	21.5	25.1	+16.92 %
PMGD PFV Santa Laura	13.5	15.6	+15.63 %
PMGD PFV Santa Lucía	42.1	54.5	+29.52 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.2	18.3	-13.98 %
PMGD PFV Santa Margarita	5.8	22.4	+285.05 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.0	63.3	-2.64 %
PMGD PFV Santa Rita	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Teresita	72.6	81.2	+11.85 %
PMGD PFV Santuario	26.0	22.0	-15.31 %
PMGD PFV Saturno Norte	14.0	15.3	+8.77 %
PMGD PFV Siete Colores	28.6	43.1	+50.65 %
PMGD PFV Sirimavo	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	17.7	19.3	+9.22 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	50.7	53.7	+5.96 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.6	19.0	+7.97 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.5	19.8	+1.69 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.6	15.7	+81.53 %
PMGD PFV Solaris	-	13.4	-
PMGD PFV Soy Solar	10.5	22.4	+114.15 %
PMGD PFV Sunhunter	48.3	61.1	+26.31 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	21.6	46.7	+116.20 %
PMGD PFV Talagante	30.9	42.6	+37.76 %
PMGD PFV Talca	27.2	34.2	+25.63 %
PMGD PFV Talhuén	19.8	22.1	+11.67 %
PMGD PFV Tallado	2.3	2.5	+11.45 %
PMGD PFV Tamarama	39.8	50.2	+26.03 %
PMGD PFV Tamarugo	23.7	23.8	+0.38 %
PMGD PFV Tambo Real	19.3	15.8	-18.28 %
PMGD PFV Taranto	14.7	59.0	+300.20 %
PMGD PFV Taruca	-	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	40.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	12.5	17.8	+42.37 %
PMGD PFV Til Til	18.7	9.9	-46.84 %
PMGD PFV Topacio	21.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	27.7	15.6	-43.68 %
PMGD PFV El Queule	46.2	31.5	-31.75 %
PMGD PFV El Rayador	23.3	58.9	+152.92 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.1	21.6	-6.20 %
PMGD PFV El Resplandor	20.4	19.8	-2.89 %
PMGD PFV El Roble	55.0	65.4	+18.87 %
PMGD PFV El Romeral	32.3	48.8	+51.19 %
PMGD PFV El Salitral	27.8	27.6	-0.54 %
PMGD PFV El Sauce	18.6	20.5	+10.27 %
PMGD PFV El Sharon	7.6	21.3	+178.40 %
PMGD PFV El Tiuque	7.6	7.9	+3.81 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	64.8	+36.32 %
PMGD PFV El Trile	76.9	75.2	-2.11 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Turpial	12.4	15.4	+24.05 %
PMGD PFV El Zorzal	20.7	19.8	-4.31 %
PMGD PFV El Ñandú	15.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Enami Solar	30.7	45.2	+47.18 %
PMGD PFV Encino	12.2	18.8	+53.64 %
PMGD PFV Encon	59.4	40.1	-32.44 %
PMGD PFV Erinome	19.2	20.8	+8.77 %
PMGD PFV Escorial del Verano	16.3	21.3	+31.00 %
PMGD PFV Esfena	33.7	36.4	+7.80 %
PMGD PFV Esperanza	14.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	11.8	16.9	+43.93 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.8	15.7	+312.11 %
PMGD PFV Filomena	17.7	18.9	+6.86 %
PMGD PFV Flor del Llano	40.3	19.3	-52.04 %
PMGD PFV Florencia Solar	21.8	61.3	+181.66 %
PMGD PFV Foster	4.2	18.6	+342.52 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.7	36.5	-3.00 %
PMGD PFV Francisco	25.4	25.1	-1.30 %
PMGD PFV Fulgor	19.9	22.1	+10.95 %
PMGD PFV Fuster del Verano	56.3	43.8	-22.18 %
PMGD PFV GR Lemu	40.6	40.9	+0.76 %
PMGD PFV GR Peumo	17.4	39.6	+127.30 %
PMGD PFV GR Pitao	80.2	60.5	-24.59 %
PMGD PFV GR Rauli	49.0	47.5	-2.98 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	21.5	31.7	+47.67 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.4	37.9	+33.53 %
PMGD PFV Gabriela	88.0	87.6	-0.45 %
PMGD PFV Girasoles	14.3	15.7	+9.89 %
PMGD PFV Granada	75.4	65.5	-13.10 %
PMGD PFV Granate	52.9	64.3	+21.62 %
PMGD PFV Guadalao	20.1	26.1	+29.70 %
PMGD PFV Guadalupe	46.8	48.6	+3.87 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	3.9	23.9	+505.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	27.2	37.0	+36.25 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.1	19.7	+3.04 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	4.9	+111.04 %
PMGD PFV Tranque del Sol	29.4	66.6	+126.09 %
PMGD PFV Trebal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Trebo	10.0	21.3	+111.85 %
PMGD PFV Trica-Dos	17.0	17.6	+3.76 %
PMGD PFV Tricahue II	80.8	10.6	-86.88 %
PMGD PFV Trinidad	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuguere	20.7	21.1	+2.08 %
PMGD PFV Turquía	10.8	3.6	-66.28 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.6	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.7	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.6	6.5	-23.59 %
PMGD PFV Valle Este II	59.1	83.2	+40.76 %
PMGD PFV Valle Oeste II	54.3	82.2	+51.50 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	15.1	14.5	-3.77 %
PMGD PFV Ventisquero	42.2	62.2	+47.38 %
PMGD PFV Venturada	68.8	19.7	-71.41 %
PMGD PFV Verona	2.0	7.0	+253.54 %
PMGD PFV Vicente	15.8	16.3	+3.23 %
PMGD PFV Victoria	89.5	89.3	-0.26 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.8	22.1	+1.33 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	18.3	22.4	+22.35 %
PMGD PFV Villa Moscoso	4.8	16.6	+246.23 %
PMGD PFV Villa Prat	16.5	20.4	+23.18 %
PMGD PFV Villa Seca	18.6	17.2	-7.42 %
PMGD PFV Villa Solar	16.1	20.7	+28.45 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	4.1	21.6	+425.06 %
PMGD PFV Viñas del Sol	11.6	33.2	+186.30 %
PMGD PFV Yahutela	30.8	46.0	+49.30 %
PMGD PFV Ñilhue	5.4	5.9	+8.47 %
PMGD PFV Ñiquén	25.4	16.3	-35.91 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	75.4	33.6	-55.39 %
PMGD PFV Helios	3.0	4.2	+42.57 %
PMGD PFV Hijueta 4	21.9	23.3	+6.38 %
PMGD PFV Homero	27.2	24.2	-10.92 %
PMGD PFV Hormiga	12.5	12.0	-4.31 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-85.55 %
PMGD PFV Huape	18.6	11.0	-40.58 %
PMGD PFV Huaquelon	53.2	59.9	+12.66 %
PMGD PFV Huigan	60.5	84.7	+40.10 %
PMGD PFV Hurtado	9.7	19.7	+103.09 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	30.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Idahue del Verano	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	27.8	21.6	-22.45 %
PMGD PFV Independencia	20.9	21.3	+2.11 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.4	31.6	+35.36 %
PMGD PFV Jahuel	41.0	44.6	+8.85 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.2	47.6	+18.27 %
PMGD PFV Jaururo	17.8	14.4	-19.27 %
PMGD PFV Javiera Carrera	57.3	81.4	+42.09 %
PMGD PFV Jilguero	13.3	9.5	-28.33 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.7	7.4	+55.91 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	20.8	16.0	-23.13 %
PMGD PFV La Acacia	60.4	52.4	-13.31 %
PMGD PFV La Blanquina	54.5	45.2	-17.07 %
PMGD PFV La Chapeana	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.3	16.6	+99.28 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.7	67.8	-4.05 %
PMGD PFV La Estancia	12.0	8.9	-25.44 %
PMGD PFV La Foresta	7.3	21.5	+194.12 %
PMGD PFV La Frontera	37.7	34.7	-7.88 %
PMGD PFV La Gamboina	38.5	39.2	+1.84 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.7	-
PMGD PFV La Huerta	11.8	13.2	+12.14 %
PMGD PFV La Lajueta	45.2	50.4	+11.59 %
PMGD PFV La Ligua	20.2	18.5	-8.66 %
PMGD PFV La Manga	27.5	16.9	-38.36 %
PMGD PFV La Muralla	7.4	17.6	+136.61 %
PMGD PFV La Palma Solar	78.0	68.1	-12.74 %
PMGD PFV La Paz	62.0	64.9	+4.74 %
PMGD PFV La Perla	11.2	17.9	+59.70 %
PMGD PFV La Vendimia	70.1	62.6	-10.74 %
PMGD PFV La Victoria	69.2	67.4	-2.62 %
PMGD PFV Lagunilla	19.1	1.4	-92.94 %
PMGD PFV Laja Andino	81.7	77.6	-4.96 %
PMGD PFV Las Arboledas	0.2	15.5	+6375.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.7	2.4	-72.12 %
PMGD PFV Las Cabras	3.4	19.2	+470.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.0	-
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 Dagooberto	-	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	-	3.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	21.3	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	37.6	58.9	+56.69 %
PMGD PFV Las Catitas	38.9	10.3	-73.54 %
PMGD PFV Las Chacras	19.2	19.2	+0.10 %
PMGD PFV Las Chilcas	41.0	40.1	-2.22 %
PMGD PFV Las Codornices	18.5	22.2	+20.05 %
PMGD PFV Las Golondrinas	48.9	42.5	-13.11 %
PMGD PFV Las Lechuzas	18.3	21.2	+15.90 %
PMGD PFV Las Majadas	50.7	76.1	+50.23 %
PMGD PFV Las Mercedes	21.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.1	0.6	-96.96 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.3	15.6	+194.26 %
PMGD PFV Las Palomas	21.6	23.7	+9.49 %
PMGD PFV Las Perdices	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	20.9	20.1	-3.64 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	24.5	59.5	+143.15 %
PMGD PFV Las Tencas	29.2	60.9	+108.39 %
PMGD PFV Las Terrazas	10.8	14.0	+29.72 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.8	22.1	+360.08 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.2	1.8	-91.17 %
PMGD PFV Las Turcas	21.3	12.8	-39.95 %
PMGD PFV Lenga	3.6	13.7	+279.37 %
PMGD PFV Liebre Verano	23.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	6.5	19.6	+204.34 %
PMGD PFV Linares	42.3	7.5	-82.17 %
PMGD PFV Lingue	4.7	18.5	+293.60 %
PMGD PFV Lipangue	20.4	18.8	-7.82 %
PMGD PFV Liquidambar	62.6	67.8	+8.37 %
PMGD PFV Lirio del Campo	12.0	17.1	+41.97 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.2	75.8	+317.69 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	27.3	25.6	-6.19 %
PMGD PFV Llay Llay	44.3	70.5	+59.22 %
PMGD PFV Lloica	15.6	18.7	+20.10 %
PMGD PFV Lluta Solar	15.4	6.5	-57.76 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	1.2	+126.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.4	-
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	-	9.6	-
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 Quitalman	-	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 Taphue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>17377.8</b>	<b>18060.7</b>	<b>+3.93 %</b>

## 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.

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

## 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 Alfalfa 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 Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Operación de 87T del TR-1 de 220/13 kV, 176 MVA en S/E Don Antonio, según IF 2025002232.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Indisponible. Causa informada: Filtración de agua de mar al estanque de agua desmineralizada, según SDCF 2025027249.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Río Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
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	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Cochrane-CCH1	4.0	Limitada en 200 MW. Causa informada: Ajuste de parámetros químicos, según IL 2025000465. Cancelada IL 2025000464.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	47.7	Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000333.
TER Mejillones-CTA	95.0	Limitada en 110 MW, causa informada: problemas en VTI de caldera, según IL 2025000459
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.



### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	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	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas ( DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: 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 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 Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	50.0	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.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	0.0	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.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	0.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	0.0	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 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	0.0	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	0.0	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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	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): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
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 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 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 Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.32 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 423.38 m.s.n.m. y un gasto de 51 MWh.
01:00	AES Andes	C. Angamos 1 sin limitación y cancelada IL 2025000454.
07:00	Enor Chile	C. PE Tchamma limitada a no prestar CSF. Causa Informada: Problemas de reportabilidad hacia SITR, según IL2025000457.
07:00	CGE - Transmisión	S/E Concepción Barra 1 y 2 de 66 kV cancelado IF 2023004981 (Reemplazados TTCC dañados).
07:42	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, reactor K10Z y reactor de reserva, según SDCF 2025027774.
08:00	Nexpertia	Línea de 500 kV Changos - Jadresic 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fibra óptica en estructura N°75 para normalización función 87L (Asociada a IL 2025000446), según SICF 2025027772.
08:39	CGE - Transmisión	S/E Chillán transformador N° 3 de 154/66 kV, 75 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere la desconexión del T3 de S/E Chillán, por bajo nivel de aceite en CDBC. Se realizará relleno. Los consumos serán transferidos hacia S/E Monterrico en 66 kV, según SDCF 2025027780.
09:03	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027774.
09:08	STM	Línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por punto con temperatura en desconector de línea en S/E Ochagavía, según SICF 2025027776 - 2025027777 - 2025027778 - 2025027779.
09:09	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, reactor K7Z y reactor de reserva, según SDCF 2025027781.
09:46	Enlasa	C. Guacolda 3 sale del servicio en forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Trip de caldera durante proceso de bajada de generación, según IF 2025002349.
09:56	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027781.
09:58	Transelec	S/E Concepción 52A4 de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002346.
09:58	CGE - Transmisión	En zona de los Ángeles y Cauquenes se pierden 10 MW de consumos por operación EDAC. El CDC solicita normalizar de inmediato. Observación: En S/E Charrúa transformador de 220/154 kV, 390 MVA se encuentra F/S por trabajos programados, según SD2025024274.
09:58	Enel Green Power	C. PE Los Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW, según IF 2025002341.
09:58	Ucuquer	C. PE La Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 7.9 MW, según IF 2025002342.
09:59	Transelec	S/E Concepción 52A4 de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción cerrado y cancelado IF2025002346.
10:11	Ucuquer	C. PE La Esperanza disponible, en servicio y cancelado IF 2025002342.
10:40	Transelec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de puentes eléctricos en la E-12 con motivo de la atención de falla por corte de conductor en coordinación con Minera Valle Central, según SDCF 2025027771. Cancelada SDCF 2025027754 - 2025027758.
10:45	STM	S/E Ochagavía 52H4 de la línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En S/E Ochagavía mantenimiento al desconector 110 kV lado línea de LT 110 kV Buin-Chena-Ochagavía Cto. N°1 con LLVV (Punto con temperatura), según SDCF 2025027782.
10:52	CGE - Transmisión	S/E Chillán transformador N° 3 de 154/66 kV, 75 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027780.
12:00	Enlasa	C. Guacolda 3 en servicio en pruebas, según IF 2025002349.
12:16	Enel Green Power	C. PE Los Buenos Aires disponible, en servicio y cancelado IF 2025002341.
13:40	AES Andes	C. Cochrane CCH1 en servicio en pruebas, según SDCF 2025027246.
13:45	Enlasa	C. Guacolda 3 disponible, en servicio y cancelado IF 2025002349.

Hora	Centro de Control	Observación
14:47	Transec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua cerrada radial de S/E Sauzal, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027771 y cancelado IF 2025002316. Minera Valle Central inicia normalización de consumos.
14:47	Transec	S/E Rancagua paño A3 de la línea de 154 kV Sauzal - Rancagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de normalización de nivel de gas SF6 a interruptor A3 para restablecer presión de operación normal en el equipo, según SDCF 2025027785.
15:00	STM	S/E Ochagavía 52H4 de la línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025027782 y canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso según SICF 2025027776, 2025027778 y 2025027779.
16:47	STS	S/E María Elena 52J2 de línea de 220 kV María Elena - Kimal 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002354.
17:31	STS	S/E María Elena 52J2 de línea de 220 kV María Elena - Kimal 2 cerrado y cancelado IF 2025002354.
17:44	Nexpertia	Línea de 500 kV Changos - Jadresic 1 y 2 protección 87L Sistema 1 y 2 en servicio y sin limitación. Cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025027772 y cancelada IL 2025000446.
17:59	Celeoredes	Línea de 110 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Se investiga, según IF2025002356.
17:59	Colbún	C. Carena U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 2.5 MW, según IF 2025002355.
18:04	Colbún	C. Machicura U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW, según IF 2025002357.
18:29	Colbún	C. Carena U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2025002355.
18:57	Celeoredes	Línea de 110 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada y cancelado IF 2025002356.
19:00	Engie Generación	C. CTA limitada en 95 MW. Causa informada: Problemas en VTI de caldera y no puede participar de SSCC de CPF, según IL 2025000458.
19:22	Enlasa	C. Guacolda U-3 limitada en 86 MW. Causa informada: Control de alta emisión atmosférica de SO2. según IL 2025000460.
19:30	Colbún	C. Machicura cancelada limitación a no bajar la cota 256,10 m.s.n.m. solicitada por regantes IL 2024001190 (Se puede bajar a cota mínima operacional de 255,50 m.s.n.m.)
19:59	STM	S/E Altamirano barra de 12 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de estados indeterminados Acoplador 1-2 12kV, DESC 12kV BP BCO 2A, DESC 12kV BP BCO 2B, DESC 12kV BP Alim Yungay, DESC 12kV BP Alim LA Unión, según SICF 2025027787.
21:10	Engie Generación	C. CTA limitada en 110 MW. Causa informada: Problemas en VTI de caldera y puede participar de SSCC de CPF, según IL 2025000459. Cancelada IL 2025000458.
22:25	Colbún	C. Machicura U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2025002357.
22:40	AES Andes	C. Nueva Ventanas finaliza Mantenimiento Mayor SD 2025013497.
22:40	Enor Chile	C. PE Tchamma cancelada limitación IL2025000457.
23:17	Enlasa	C. Guacolda U-3 sin limitación, cancelada IL 2025000460.
23:57	AES Andes	C. Cochrane CCH1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025027246. Queda limitada en 80 MW. Causa informada: Ajuste de parámetros químicos, según IL 2025000463.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -391,1 [MW]
07:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,7 [MW/m]
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.
09:45	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
10:17	CGE - Transmisión	CDC inicia reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por control de transferencia de línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo.
11:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 30 MVA de S/E Cabildo.
11:21	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
11:30	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:30	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:36	STS	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia del transformador N°1 de 66/23 KV, 30 MVA de S/E Duqueco.
12:30	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
14:13	CGE - Transmisión	CDC instruye reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por control de transferencia de línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo.
17:05	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Duqueco por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV, 30 MVA.
18:09	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 30 MVA de S/E Cabildo.
18:43	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:43	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:43	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por control de transferencia de línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo.
18:43	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:47	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
18:52	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.
19:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 442,6 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
23:52	Transec	Transec	S/E Tamaya 52H5 Agua Desalada Distrito Norte de Codelco – Costa.

## 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		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
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		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y 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		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA F/S.	12/03/2025	20:00		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	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	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	17/03/2024	00:41		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	14/03/2025	15:26		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	15/03/2025	19:39	16/03/2025	20:21
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	16/03/2025	00:23	16/03/2025	07:28



## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	14/03/2025	23:40		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	15/03/2025	02:54		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	15/03/2025	03:11		
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	15/03/2025	03:12		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	15/03/2025	03:16		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	15/03/2025	17:09	16/03/2025	20:38
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	15/03/2025	22:02	16/03/2025	19:41
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	15/03/2025	23:59		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	16/03/2025	08:23	16/03/2025	19:16