

INFORME DIARIO

Domingo 09 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 La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	213.9	+14.03 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	170.9	100.1	-41.45 %	PMG
BESS Andes IV	783.7	684.7	-12.62 %		PMG HP MC2	44.5	23.8	-46.55 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	316.7	220.4	-30.41 %	LF	PMG HP MC3	46.4	30.5	-34.31 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	1012.3	755.6	-25.36 %		PMG HP Mariposas	72.0	52.8	-26.67 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Nalcas	116.2	65.1	-43.99 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.6	GNP		PMG HP Ojos de Agua	170.5	187.6	+10.03 %	PMG
BESS Capricornio	438.3	314.5	-28.24 %		PMG HP Palacios	15.5	19.3	+24.39 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	63.8	62.4	-2.15 %	PMG
BESS Coya	509.0	687.5	+35.06 %		PMG HP Pulelfu	205.8	178.7	-13.15 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	47.7	6.9	-85.64 %		PMG HP Punta del Viento	69.9	60.4	-13.59 %	PMG
BESS Don Humberto	240.2	174.9	-27.17 %	RO	PMG HP Renaico	101.4	123.3	+21.60 %	PMG
BESS El Manzano	240.0	177.3	-26.13 %		PMG HP Río Huasco	3.1	36.2	+1086.36 %	PMG
BESS La Cabaña	17.9	65.8	+266.95 %		PMG HP San Clemente	81.3	86.4	+6.27 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	116.5	190.5	+63.55 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	608.1	GNP		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	3.0	7.1	+137.67 %		PMG PFV Antay	79.4	70.2	-11.65 %	PMG
BESS Salvador	382.4	269.9	-29.42 %		PMG PFV Caracas II	75.6	76.1	+0.63 %	PMG
BESS San Andrés	241.5	215.3	-10.86 %		PMG PFV Castilla	12.0	26.1	+117.42 %	PMG
BESS Tamaya	500.6	500.0	-0.11 %		PMG PFV Chercan	77.8	72.4	-6.83 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	2.2	-54.07 %		PMG PFV De los Andes	65.3	27.7	-57.58 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	67.1	76.3	+13.75 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	82.0	79.3	-3.26 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	382.8	-0.32 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1100.2	1129.0	+2.61 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	19.1	19.0	-0.74 %	PMG
HE Antuco	3316.3	3790.5	+14.30 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	393.4	951.0	+141.72 %		PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	3.1	-60.55 %	PMG, P
HE Cipreses	421.0	593.8	+41.03 %		PMG PFV Lucas Solar	77.5	80.8	+4.34 %	PMG
HE Colbún	1520.9	1671.0	+9.87 %		PMG PFV Machicura	76.3	71.5	-6.29 %	PMG
HE El Toro	5747.9	5906.1	+2.75 %	RO	PMG PFV North West	91.7	78.4	-14.46 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Palermo	59.1	56.8	-3.98 %	PMG
HE Machicura	504.0	480.0	-4.76 %	MM, LF, RO	PMG PFV Pataguilla	63.8	72.8	+14.06 %	PMG
HE Pangué	1320.0	2195.9	+66.35 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	0.0	22.0	GNP	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.9	8.0	-46.36 %	PMG
HE Pilmaiquén	228.0	260.0	+14.04 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.3	-74.77 %	PMG
HE Ralco	2223.1	2640.3	+18.77 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	91.1	90.5	-0.59 %	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-	RO	PMG PFV Quilmo	85.4	83.3	-2.41 %	PMG
HP Abanico	745.2	593.7	-20.34 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2733.6	2757.8	+0.89 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	61.8	67.0	+8.45 %	PMG
HP Ancoa	468.0	458.8	-1.97 %	LF	PMG PFV Tenó Solar	52.7	60.1	+14.01 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	661.0	650.4	-1.60 %	
HP Capullo	0.0	3.8	GNP	MM
HP Carilafquen	352.8	243.1	-31.09 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1679.1	1554.3	-7.43 %	
HP Chapiquina	102.0	220.6	+116.24 %	
HP Convento Viejo	69.9	68.9	-1.42 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	296.6	198.1	-33.21 %	
HP Curillinque	1010.0	834.3	-17.40 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	426.0	355.6	-16.53 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	216.0	203.7	-5.69 %	
HP Guayacán	208.2	203.1	-2.46 %	
HP Hornitos	726.0	712.9	-1.80 %	
HP Isla	810.0	711.0	-12.23 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	430.0	443.5	+3.14 %	
HP La Confluencia	1417.0	1306.8	-7.78 %	RO
HP La Higuera	1820.0	1663.2	-8.61 %	RO
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	192.8	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	199.5	161.8	-18.89 %	MM
HP Lircay	360.0	313.2	-13.00 %	
HP Loma Alta	450.0	300.1	-33.30 %	RO
HP Los Hierros	48.0	88.1	+83.56 %	RO
HP Los Hierros II	5.0	13.8	+175.00 %	
HP Los Molles	76.7	75.5	-1.57 %	RO
HP Los Quilos	600.0	589.9	-1.68 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	137.0	106.5	-22.26 %	
HP Mocho	331.1	192.8	-41.78 %	
HP Palmucho	623.9	683.3	+9.52 %	
HP Peuchen	188.0	142.5	-24.20 %	
HP Providencia	46.0	35.6	-22.61 %	
HP Pullinque	140.0	164.3	+17.36 %	
HP Puntilla	379.5	364.7	-3.90 %	RO
HP Queltehues	939.0	902.6	-3.88 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	41.4	11.2	-72.92 %	
HP Rucatayo	195.0	258.6	+32.61 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	48.0	51.9	+8.13 %	
HP San Andres	673.2	753.1	+11.86 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	979.0	-26.06 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	131.7	128.1	-2.79 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	81.6	78.3	-4.11 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	64.2	79.0	+23.03 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	34.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	90.5	-7.78 %	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	4486.7	4599.9	+2.52 %	RO
TER Angamos-ANG2	3671.6	4092.2	+11.45 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	345.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	240.0	226.8	-5.51 %	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	0.0	0.0	-	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	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	276.9	349.6	+26.25 %	
TER CMPC Santa Fe	60.0	15.8	-73.67 %	
TER Campiche	4393.0	4156.0	-5.39 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	60.0	212.0	+253.33 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	167.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	249.8	220.2	-11.84 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	156.1	197.5	+26.53 %	
PE Alena	1540.2	1002.6	-34.90 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	503.6	1345.5	+167.17 %		TER Cochrane-CCH1	4181.0	3926.6	-6.08 %	RO
PE Aurora	605.4	387.1	-36.06 %		TER Cochrane-CCH2	4251.2	4250.5	-0.02 %	RO
PE Cabo Leones 1	323.9	1232.4	+280.50 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	417.8	1122.1	+168.59 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1141.0	+131.91 %	
PE Cabo Leones 3	220.4	1613.0	(*) +631.85 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	608.0	829.1	+36.38 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	976.0	1027.0	+5.23 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	11.0	10.8	-1.72 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	104.7	70.3	-32.86 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	140.3	GNP	
PE Cardonal	101.1	278.7	+175.57 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1134.2	600.9	-47.02 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	472.6	326.1	-30.99 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	249.1	644.3	+158.66 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	147.2	157.1	+6.73 %		TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	1620.1	608.8	-62.42 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	784.2	393.5	-49.82 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1294.3	459.6	-64.49 %	P	TER El Peñón	2.6	37.6	+1345.77 %	
PE La Cabaña	2237.0	2023.0	-9.57 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	291.2	702.7	+141.36 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	484.3	633.1	+30.72 %		TER Energía Pacífico	374.4	0.0	-100.00 %	LF
PE Lebu	122.4	9.2	-92.46 %		TER Escuadrón	15.9	19.1	+19.95 %	LF
PE Llanos del Viento	747.2	652.0	-12.74 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	777.1	928.2	+19.45 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	458.2	283.1	-38.21 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	165.8	286.7	+72.95 %		TER Guacolda 1	2165.5	2131.1	-1.59 %	LF, RO
PE Los Cururos	48.7	43.9	-9.77 %		TER Guacolda 2	1943.0	1779.8	-8.40 %	LF, RO
PE Los Olmos	1988.4	2070.7	+4.14 %		TER Guacolda 3	2177.5	2449.1	+12.48 %	LF, RO
PE Malleco Norte	853.7	1511.0	+77.00 %		TER Guacolda 4	2407.1	2445.6	+1.60 %	RO
PE Malleco Sur	1169.6	1715.9	+46.70 %		TER Guacolda 5	2435.1	2488.2	+2.18 %	RO
PE Manantiales	166.2	170.4	+2.50 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	1103.8	496.3	-55.04 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	71.2	48.3	-32.12 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	637.1	444.7	-30.20 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	932.8	1112.1	+19.23 %		TER IEM	3582.0	3541.0	-1.14 %	LF
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	84.5	82.0	-2.91 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	192.4	194.2	+0.94 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	193.3	515.4	+166.63 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1750.7	1798.1	+2.70 %		TER Laja Energía Verde	156.0	105.0	-32.69 %	
PE Renaico II	2791.6	2776.9	-0.52 %		TER Lautaro I	0.0	481.0	GNP	RO
PE San Gabriel	3423.6	3253.3	-4.97 %		TER Lautaro II	0.0	394.9	GNP	DF, RO
PE San Juan	51.7	290.0	+461.15 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	1476.4	1517.4	+2.78 %		TER Loma Los Colorados II	337.5	266.0	-21.18 %	
PE San Pedro	150.2	70.2	-53.25 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	265.5	127.6	-51.95 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	193.7	174.7	-9.80 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	291.4	659.2	+126.26 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	178.0	288.5	+62.07 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	221.3	251.1	+13.43 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	120.7	219.3	+81.70 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	237.0	GNP	
PE Tchamma	546.1	562.7	+3.04 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	611.2	981.9	+60.66 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	38.1	56.0	+47.06 %	RO	TER Masisa	209.0	3.0	-98.56 %	
PE Ucuquer 2	54.1	73.3	+35.47 %		TER Mejillones-CTA	3055.4	3009.7	-1.50 %	
PE Valle de los Vientos	355.3	521.0	+46.65 %		TER Mejillones-CTH	3035.8	2918.6	-3.86 %	
PFV Almeyda	285.6	278.7	-2.41 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	19.4	108.9	+461.13 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	377.4	619.1	+64.04 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	468.1	668.7	+42.86 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2849.3	3091.3	+8.49 %	RO
PFV Andes Solar IV	546.1	701.1	+28.39 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	411.9	486.4	+18.09 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	341.0	285.7	-16.21 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	233.1	706.0	+202.84 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	697.7	1737.0	+148.98 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2161.6	2117.6	-2.03 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	453.6	351.1	-22.60 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4443.9	5362.0	+20.66 %	
PFV Carrera Pinto	186.9	410.2	+119.48 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	27.1	502.7	+1753.69 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	146.5	149.4	+1.97 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4838.1	5893.0	+21.80 %	
PFV Conejo	814.4	730.8	-10.26 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	808.5	73.9	-90.86 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	38.0	154.6	+307.06 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1530.8	1201.8	-21.49 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1167.8	881.2	-24.54 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	553.5	525.5	-5.06 %		TER Nueva Aldea	1154.0	1056.8	-8.42 %	
PFV Doña Antonia	537.4	53.8	-89.98 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	145.9	181.4	+24.29 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	6.4	10.3	+60.94 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	612.8	595.8	-2.77 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	221.1	536.5	+142.66 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	433.4	732.1	+68.90 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6165.7	6239.0	+1.19 %	
PFV Elena	496.2	326.2	-34.27 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1563.4	1187.2	-24.06 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	557.4	+36.62 %	
PFV Granja Solar	67.2	508.1	+656.12 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	806.9	491.3	-39.12 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	14.4	381.9	+2561.32 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	55.9	130.4	+133.11 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	481.9	366.6	-23.93 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	1231.9	1398.0	+13.49 %	
PFV La Cruz Solar	381.8	264.9	-30.61 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	9.1	69.9	+668.35 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	347.0	492.2	+41.86 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	349.0	GNP	
PFV La Silla	10.5	13.8	+32.25 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	51.1	301.2	+489.51 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	15.6	88.9	+470.71 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1597.0	1090.0	-31.74 %		TER San Isidro I Gas Arg	4788.4	5278.4	+10.23 %	
PFV Leyda	663.3	45.0	-93.22 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	629.9	546.3	-13.28 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	206.6	216.5	+4.75 %		TER San Isidro II Gas Arg	4638.3	5550.0	+19.65 %	
PFV Luz del Norte	727.9	570.9	-21.57 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	626.1	814.8	+30.13 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	360.1	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	782.0	959.2	+22.66 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	752.6	581.8	-22.70 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	32.7	34.7	+5.99 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	361.1	361.6	+0.16 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	747.8	540.0	-27.78 %		TER Santa Marta	225.1	114.6	-49.10 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	4.4	55.9	+1170.68 %		TER Santa María	1496.0	1090.0	-27.14 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	4.7	52.8	+1021.44 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	717.7	698.7	-2.65 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1063.2	674.2	-36.59 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	196.4	62.9	-67.98 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	149.6	11.6	-92.27 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	145.8	507.9	+248.43 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1141.8	0.0	(*) -100.00 %	LF	TER Tenó	0.0	40.6	GNP	
PFV Santiago	619.1	552.2	-10.81 %		TER Tenó Gas GLP	18.0	15.9	-11.56 %	
PFV Sol de Lila	197.5	110.2	-44.18 %	LF	TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	614.6	422.9	-31.19 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.6	GNP	
PFV Sol del Desierto	1553.5	1123.5	-27.68 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1379.1	980.8	-28.88 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	292.6	64.5	-77.96 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	250.4	GNP	LF
PFV Tamarico Etapa 2	1026.2	553.7	-46.04 %	P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	451.2	353.6	-21.63 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	492.4	242.2	-50.81 %		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Usya	178.4	216.7	+21.51 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	795.2	491.5	-38.19 %	LF	TER Trapen	5.2	0.0	-100.00 %	
PFV Valle del Sol	1041.6	662.3	-36.41 %		TER Trincao	0.5	7.5	+1279.63 %	
PFV Willka	451.5	450.4	-0.25 %		TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	91.3	81.9	-10.25 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	4.0	6.4	+60.88 %	PMG	TER Valdivia	441.6	621.4	+40.71 %	
PMG HP Alto Renaico	26.0	24.5	-5.86 %	PMG, RO	TER Viñales	408.0	525.0	+28.68 %	
PMG HP Callao	57.5	41.2	-28.32 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	120.0	120.0	-	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	159.0	319.0	+100.63 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	126.9	121.7	-4.11 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.2	70.5	+1.84 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	172.8	158.8	-8.08 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.03 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	52.8	-4.35 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	Total	199360.0	204621.7	+2.64 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD C6ndor La Ligua	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Allip6n	59.8	58.0	-2.95 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	22.6	-0.77 %
PMGD HP Array6n	-	0.4	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	88.1	94.5	+7.35 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	19.4	14.8	-23.66 %
PMGD HP Caliboro	20.8	19.6	-5.44 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	62.5	77.7	+24.29 %
PMGD HP Collil	113.8	43.3	-61.90 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.7	11.9	+1.89 %
PMGD HP Cumpeo	44.7	44.2	-1.11 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	75.5	+6.64 %
PMGD HP Dongo	81.6	38.4	-52.88 %
PMGD HP Donguil	1.2	2.3	+93.55 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Do6na Hilda	6.5	6.9	+6.25 %
PMGD HP El Agrio	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Array6n	-	15.6	-
PMGD HP El Atajo	16.9	18.3	+8.18 %
PMGD HP El Brinco	2.7	2.3	-16.17 %
PMGD HP El Canelo	50.2	50.1	-0.25 %
PMGD HP El Colorado	34.5	20.9	-39.31 %
PMGD HP El Diuto	48.8	43.9	-10.08 %
PMGD HP El Galp6n	7.4	6.4	-14.37 %
PMGD HP El Llano	12.7	12.5	-1.34 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.4	16.0	+3.97 %
PMGD HP El Toro N62	23.7	11.3	-52.17 %
PMGD HP El T6rtaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	15.9	26.1	+64.06 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	118.5	92.0	-22.36 %
PMGD HP La Bifurcada	4.1	4.6	+12.94 %
PMGD HP La Compafi6a II	34.9	27.5	-21.06 %
PMGD HP La Montafi6a	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montafi6a II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Vi6a-Alto La Vi6a	8.9	11.8	+32.36 %
PMGD HP Las Flores	47.4	51.8	+9.33 %
PMGD HP Las Vertientes	31.2	39.9	+27.95 %
PMGD HP Los Bajos	115.1	121.9	+5.97 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	53.3	+162.67 %
PMGD HP Los Corrales II	5.7	21.7	+279.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chac6n	22.3	21.2	-5.15 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.4	34.5	-2.46 %
PMGD PFV Lo Miranda	42.6	34.9	-17.98 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	18.9	-2.28 %
PMGD PFV Lockma	81.0	89.1	+10.04 %
PMGD PFV Loica	23.7	23.0	-2.91 %
PMGD PFV Loma Tendida	19.7	22.4	+13.34 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.8	7.0	-49.53 %
PMGD PFV Loncura	47.9	83.8	+74.84 %
PMGD PFV Loreto	18.6	18.6	-0.05 %
PMGD PFV Los Banos	47.0	42.3	-9.97 %
PMGD PFV Los Cisnes	56.1	58.9	+4.99 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.0	27.9	+11.44 %
PMGD PFV Los Jotes	23.8	22.2	-6.88 %
PMGD PFV Los Lagos	17.1	14.3	-16.17 %
PMGD PFV Los Libertadores	57.3	51.7	-9.72 %
PMGD PFV Los Lirios	51.2	84.5	+65.08 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.4	24.7	+5.34 %
PMGD PFV Los Molinos	81.2	91.5	+12.66 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.1	-
PMGD PFV Los Nogales	22.8	46.1	+102.55 %
PMGD PFV Los Paltos	19.8	16.8	-15.15 %
PMGD PFV Los Patos	22.4	26.8	+19.55 %
PMGD PFV Los Perales	17.9	18.8	+5.03 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.0	2.2	-83.31 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.6	23.5	+14.58 %
PMGD PFV Los Tilos	32.3	29.2	-9.57 %
PMGD PFV Los Tordos	48.4	49.6	+2.44 %
PMGD PFV Luce Solar	18.8	22.1	+17.71 %
PMGD PFV Luders	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	25.8	27.7	+7.52 %
PMGD PFV Luna	21.0	17.4	-16.92 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	19.9	-2.83 %
PMGD PFV Macao	65.8	8.3	-87.41 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	7.3	-17.65 %
PMGD PFV Maikono	14.8	15.9	+7.08 %
PMGD PFV Maimalic6n	83.1	74.4	-10.51 %
PMGD PFV Maitenlahue	25.0	23.6	-5.95 %
PMGD PFV Malaquita II	83.6	68.5	-18.06 %
PMGD PFV Malinke	12.5	14.1	+12.38 %
PMGD PFV Malloco	20.6	15.7	-23.89 %
PMGD PFV Malvilla	22.0	22.0	+0.32 %
PMGD PFV Manao	23.7	13.6	-42.74 %
PMGD PFV Mandinga	39.9	43.5	+9.02 %
PMGD PFV Marambio	20.6	19.5	-5.39 %
PMGD PFV Mara6on	93.3	81.3	-12.86 %
PMGD PFV Marchigue II	71.4	75.2	+5.31 %
PMGD PFV Marchigue VII	21.3	14.4	-32.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	45.5	12.9	-71.71 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	74.9	70.6	-5.79 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.7	-
PMGD HP Melo	38.8	36.1	-7.01 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.1	7.6	+265.48 %
PMGD HP Muchi	3.5	2.3	-33.76 %
PMGD HP Munilque	3.4	3.3	-1.85 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	74.4	45.2	-39.26 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	18.0	16.3	-9.82 %
PMGD HP Pichilonco	22.1	23.4	+5.53 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.2	21.5	+76.43 %
PMGD HP Purísima	2.5	2.4	-3.15 %
PMGD HP Quillaileo	1.3	3.0	+139.69 %
PMGD HP Reca	21.6	11.6	-46.44 %
PMGD HP Roblería	34.5	46.2	+33.79 %
PMGD HP Río Mulchén	4.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.4	7.8	+1877.22 %
PMGD HP Santa Elena	15.6	6.3	-59.61 %
PMGD HP Santa Isabel	6.0	12.0	+100.82 %
PMGD HP Santa Rosa	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	7.1	9.4	+31.25 %
PMGD HP Trailelfú	18.4	6.8	-63.14 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	5.9	34.1	+482.71 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.9	+0.03 %
PMGD PE El Arrebol	184.1	148.7	-19.22 %
PMGD PE El Nogal	168.6	118.8	-29.56 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	112.5	197.5	+75.64 %
PMGD PE Lebu III	73.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	19.8	86.1	+334.94 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	66.4	56.2	-15.35 %
PMGD PFV Albatros	9.8	11.8	+20.35 %
PMGD PFV Albor Solar	52.3	51.4	-1.67 %
PMGD PFV Alcaldesa	55.3	52.6	-4.94 %
PMGD PFV Alcon Solar	91.3	84.9	-6.97 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	39.0	+1168.73 %
PMGD PFV Alhué	54.3	50.5	-6.97 %
PMGD PFV Alianza	31.7	38.9	+22.67 %
PMGD PFV Alicahue	28.5	18.8	-33.96 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.6	13.0	-4.64 %
PMGD PFV Alto Solar	20.6	19.9	-3.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	24.2	22.1	-8.56 %
PMGD PFV María Dolores	81.9	61.5	-24.97 %
PMGD PFV María Pinto	20.3	20.1	-1.28 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.7	59.4	-0.54 %
PMGD PFV Meli	56.2	69.4	+23.51 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	21.2	-0.52 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.4	20.6	+80.93 %
PMGD PFV Milán A	24.5	23.3	-5.14 %
PMGD PFV Mitchi	82.2	87.6	+6.52 %
PMGD PFV Montt	22.0	18.6	-15.64 %
PMGD PFV Mostazal	67.3	71.0	+5.47 %
PMGD PFV Moya	82.9	65.2	-21.34 %
PMGD PFV Mutupín	59.3	59.2	-0.10 %
PMGD PFV Nahuén	82.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	64.6	+281.23 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.3	22.6	-6.72 %
PMGD PFV Newentun	58.2	47.6	-18.26 %
PMGD PFV Nihue	25.1	17.4	-30.72 %
PMGD PFV Norte Chico	16.7	15.3	-8.44 %
PMGD PFV Ocoa	28.3	24.1	-14.81 %
PMGD PFV Olivia	23.2	21.2	-8.68 %
PMGD PFV Olivier	19.9	18.1	-8.76 %
PMGD PFV Olivillo	59.6	66.0	+10.71 %
PMGD PFV Orion	22.5	24.1	+7.03 %
PMGD PFV Orquidea Solar	16.7	20.4	+22.56 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	68.7	73.9	+7.60 %
PMGD PFV PAS1	50.8	59.0	+16.16 %
PMGD PFV PSF El Peral	92.2	91.9	-0.34 %
PMGD PFV PSF Horizonte	41.3	38.6	-6.49 %
PMGD PFV PVP La Rosa	25.5	23.8	-6.36 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.4	23.9	+22.89 %
PMGD PFV Pachira	87.8	86.4	-1.50 %
PMGD PFV Paillihue	37.7	81.4	+116.09 %
PMGD PFV Paine	86.2	71.1	-17.44 %
PMGD PFV Palto Sunlight	72.7	69.4	-4.55 %
PMGD PFV Pama	14.6	14.6	-0.34 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	30.9	32.4	+4.95 %
PMGD PFV Panquehue II	40.0	39.0	-2.62 %
PMGD PFV Paraguay	59.1	55.0	-6.87 %
PMGD PFV Paranal	17.7	18.2	+2.44 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.5	22.3	+8.52 %
PMGD PFV Parque Curicura	49.6	43.9	-11.52 %
PMGD PFV Parque El Olivar	84.4	66.1	-21.63 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	45.6	13.7	-70.03 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.9	55.0	+45.06 %
PMGD PFV Parque La Colonia	89.3	82.9	-7.22 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.8	67.5	+301.90 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.0	59.1	+5.63 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	45.2	81.3	+79.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.5	13.3	+6.64 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	16.8	17.9	+6.19 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	46.8	49.2	+5.02 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.9	31.1	-8.28 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	73.8	63.1	-14.47 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.9	12.2	-23.52 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	54.0	49.6	-8.22 %
PMGD PFV Anakena	86.5	66.4	-23.23 %	PMGD PFV Pastrán	85.4	65.3	-23.49 %
PMGD PFV Anchaual	84.9	75.2	-11.40 %	PMGD PFV Patagua	56.3	64.2	+13.95 %
PMGD PFV Antonia	23.5	12.5	-46.52 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	83.6	77.4	-7.41 %
PMGD PFV Argomedo	63.4	54.0	-14.86 %	PMGD PFV Pedreros	21.9	22.8	+4.25 %
PMGD PFV Arica	43.3	77.0	+78.02 %	PMGD PFV Pegasus	22.8	25.6	+12.41 %
PMGD PFV Ariztía	13.7	6.3	-53.94 %	PMGD PFV Pellin	76.9	78.4	+1.95 %
PMGD PFV Armazones	44.4	45.5	+2.48 %	PMGD PFV Pelumpen	21.7	19.8	-8.54 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.5	21.3	+9.41 %	PMGD PFV Penaflo	72.0	68.9	-4.29 %
PMGD PFV Astillas	90.1	86.6	-3.90 %	PMGD PFV Penciahue	0.0	43.3	-
PMGD PFV Avel Solar	85.6	84.4	-1.37 %	PMGD PFV Penciahue Este	21.9	23.4	+6.48 %
PMGD PFV Avellano	43.5	42.6	-2.10 %	PMGD PFV Pepa	83.5	76.7	-8.13 %
PMGD PFV Aviles	58.8	59.0	+0.37 %	PMGD PFV Pequen	23.5	22.0	-6.71 %
PMGD PFV Axel Solar	17.8	21.3	+19.59 %	PMGD PFV Peraillo	24.0	28.6	+19.29 %
PMGD PFV Ayla	82.3	85.7	+4.12 %	PMGD PFV Perséfone	17.6	5.4	-69.20 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.4	19.8	-3.18 %	PMGD PFV Pesaro	16.0	23.6	+47.31 %
PMGD PFV Barcelona	89.0	70.5	-20.80 %	PMGD PFV Pica	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belenos Til Til	86.7	77.9	-10.17 %	PMGD PFV Pichon	16.2	15.6	-3.34 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	66.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	20.8	17.2	-17.35 %	PMGD PFV Piduco	27.8	26.9	-3.13 %
PMGD PFV Belén	58.3	54.4	-6.69 %	PMGD PFV Pilpilen	19.5	21.1	+8.36 %
PMGD PFV Berrueco	75.2	83.1	+10.49 %	PMGD PFV Piquero	85.1	87.5	+2.87 %
PMGD PFV Blu	22.1	33.1	+49.84 %	PMGD PFV Pirque	19.4	22.0	+13.40 %
PMGD PFV Buenas Yervas	49.5	80.3	+62.20 %	PMGD PFV Pitotoy	11.4	21.2	+86.14 %
PMGD PFV Bulnes	19.8	41.6	+110.37 %	PMGD PFV Pitra	23.7	25.1	+5.97 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.6	18.2	-7.00 %	PMGD PFV Placilla	61.1	56.0	-8.30 %
PMGD PFV Bérqamo	23.1	22.2	-3.98 %	PMGD PFV Playerito	27.6	25.7	-7.05 %
PMGD PFV CE Caldera	56.0	54.0	-3.60 %	PMGD PFV Playero	27.8	25.9	-7.05 %
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-	PMGD PFV Playeron	28.1	26.0	-7.40 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	81.8	77.7	-4.97 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	51.3	73.0	+42.37 %
PMGD PFV Cabisol	23.5	19.7	-16.00 %	PMGD PFV Plomo Verano	23.5	23.0	-2.07 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	-2.78 %	PMGD PFV Población	20.8	12.0	-42.12 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	67.8	+48.33 %	PMGD PFV Pocillas	17.7	23.6	+33.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	85.0	83.0	-2.39 %	PMGD PFV Pomuyeto	20.0	24.8	+24.24 %
PMGD PFV Caimi	0.4	1.2	+229.73 %	PMGD PFV Portezuelo	23.8	21.5	-9.71 %
PMGD PFV Calama	77.0	69.3	-10.05 %	PMGD PFV Pretty Field	12.3	17.2	+39.66 %
PMGD PFV Calle Larga	21.8	24.3	+11.56 %	PMGD PFV Puangue	34.6	38.6	+11.45 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	20.4	21.8	+6.76 %
PMGD PFV Canelillo	18.5	14.7	-20.73 %	PMGD PFV Pueblo Seco	81.6	83.1	+1.84 %
PMGD PFV Canesa	22.0	23.5	+6.64 %	PMGD PFV Puelche	24.7	24.3	-1.34 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	22.1	20.0	-9.63 %
PMGD PFV Cantera	21.7	21.9	+0.92 %	PMGD PFV Pullali	21.9	13.8	-36.89 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	12.5	16.0	+28.50 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.1	5.7	-5.60 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	64.8	77.7	+19.88 %
PMGD PFV Caracoles	24.2	25.6	+5.74 %	PMGD PFV Queltehue	22.8	21.3	-6.92 %
PMGD PFV Caranca	14.5	14.6	+0.79 %	PMGD PFV Quemados	66.3	60.6	-8.60 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	81.0	65.2	-19.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	56.1	54.4	-3.03 %	PMGD PFV Quillay	21.2	19.8	-6.56 %
PMGD PFV Casuto	20.1	19.4	-3.53 %	PMGD PFV Quilmo Solar	39.1	25.7	-34.08 %
PMGD PFV Catemu	14.5	13.7	-5.86 %	PMGD PFV Quinantu	75.3	39.6	-47.41 %
PMGD PFV Cato Solar	25.4	18.0	-29.28 %	PMGD PFV Quinta	23.5	25.2	+7.22 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	47.5	68.7	+44.52 %
PMGD PFV Cauquenes	22.8	19.5	-14.54 %	PMGD PFV RDCLA SAN	73.4	67.7	-7.74 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	79.2	70.9	-10.51 %	PMGD PFV REN	33.3	50.5	+51.64 %
PMGD PFV Cefalu Solar	19.5	21.7	+11.40 %	PMGD PFV RLA	18.9	20.3	+7.62 %
PMGD PFV Centauro Solar	78.1	75.9	-2.80 %	PMGD PFV Ranguil	6.0	23.0	+286.39 %
PMGD PFV Cetus	0.0	11.1	-	PMGD PFV Ratulemus	21.3	22.8	+7.19 %
PMGD PFV Chacabuco	86.1	85.1	-1.13 %	PMGD PFV Rauquen	50.9	48.2	-5.17 %
PMGD PFV Chacaico	37.1	36.5	-1.71 %	PMGD PFV Rcu	41.9	46.1	+10.02 %
PMGD PFV Chalinga	21.6	21.1	-2.36 %	PMGD PFV Recoleta	52.8	37.8	-28.47 %
PMGD PFV Champa	21.2	75.1	+253.60 %	PMGD PFV Rengo	51.8	60.0	+15.78 %
PMGD PFV Chancon	17.4	18.3	+5.17 %	PMGD PFV Rexner	22.4	20.5	-8.32 %
PMGD PFV Chañar del Verano	21.3	21.1	-1.08 %	PMGD PFV Rimini	75.8	83.8	+10.56 %
PMGD PFV Chequen Solar	62.0	12.8	-79.32 %	PMGD PFV Rinconada	61.0	60.9	-0.10 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.8	66.7	+9.58 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	95.9	89.3	-6.90 %
PMGD PFV Chilener	15.4	16.6	+7.89 %	PMGD PFV Rinconada Norte	29.0	26.0	-10.37 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.8	12.2	+56.22 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	23.1	21.2	-8.23 %	PMGD PFV Roma	19.7	23.8	+20.99 %
PMGD PFV Chinchorro	30.9	34.0	+10.05 %	PMGD PFV Romeria	78.1	72.8	-6.87 %
PMGD PFV Cholguan	21.0	21.3	+1.18 %	PMGD PFV Rosario	1.2	15.8	+1173.39 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.3	15.3	-6.20 %	PMGD PFV Rovián	48.6	43.3	-10.91 %
PMGD PFV Cintac	0.1	2.4	+1600.00 %	PMGD PFV Rucapaine	92.5	88.1	-4.70 %
PMGD PFV Cipres	40.0	30.5	-23.79 %	PMGD PFV Río Peuco	22.2	20.4	-8.46 %
PMGD PFV Citrino	19.4	6.5	-66.44 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.1	-5.26 %
PMGD PFV Ckilir	91.8	81.0	-11.80 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	18.2	15.1	-17.23 %
PMGD PFV Clementina	28.4	31.6	+11.29 %	PMGD PFV SDSI	25.3	24.8	-1.82 %
PMGD PFV Cocharcas	24.3	23.7	-2.55 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	18.8	-
PMGD PFV Cocinillas	19.1	18.7	-2.04 %	PMGD PFV SGT Catapilco	56.3	70.7	+25.53 %
PMGD PFV Coinco	19.0	19.1	+0.66 %	PMGD PFV SGT Tucapel	65.9	45.3	-31.20 %
PMGD PFV Colchagua	23.2	18.4	-20.65 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	23.8	21.8	-8.52 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	16.4	18.7	+14.24 %
PMGD PFV Colina	86.6	80.2	-7.36 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	16.8	16.6	-1.22 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.4	21.3	-8.94 %	PMGD PFV Salermo Solar	22.9	23.4	+1.96 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.5	27.3	-4.32 %	PMGD PFV Samo Bajo	17.1	19.1	+11.40 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.0	22.8	-5.13 %	PMGD PFV San Alberto	33.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.0	21.1	+111.43 %	PMGD PFV San Antonio	20.8	26.8	+28.80 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.3	8.8	-22.66 %	PMGD PFV San Camilo	27.4	26.1	-4.71 %
PMGD PFV Corso	25.7	42.4	+64.92 %	PMGD PFV San Carlos	10.3	14.9	+44.67 %
PMGD PFV Cortijo	50.7	58.4	+15.16 %	PMGD PFV San Eduardo	0.0	2.1	-
PMGD PFV Covadonga	87.8	82.0	-6.60 %	PMGD PFV San Emilio I	23.9	22.4	-6.28 %
PMGD PFV Coyunche	25.4	25.6	+0.67 %	PMGD PFV San Eugenio	68.3	85.7	+25.52 %
PMGD PFV Crucero	27.5	23.0	-16.37 %	PMGD PFV San Francisco	28.5	26.0	-8.95 %
PMGD PFV Cruz	22.8	24.9	+9.39 %	PMGD PFV San Isidro	19.4	19.4	-0.10 %
PMGD PFV Curacavi	24.6	23.0	-6.59 %	PMGD PFV San José II	25.6	28.1	+9.64 %
PMGD PFV Curaco	68.4	63.6	-7.00 %	PMGD PFV San Pedro	20.9	21.1	+1.10 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.0	21.0	+23.92 %	PMGD PFV San Rafael	21.5	0.9	-95.80 %
PMGD PFV Dadinco	28.3	27.8	-1.77 %	PMGD PFV San Ramiro	83.0	52.3	-36.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	63.1	73.6	+16.66 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.8	78.2	-2.01 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.1	18.1	-14.15 %
PMGD PFV Don Enrique	86.8	67.2	-22.61 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.5	24.1	+2.21 %
PMGD PFV Don Jorge	25.4	28.6	+12.74 %
PMGD PFV Don Mariano	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	24.3	24.6	+1.13 %
PMGD PFV Don Matías	23.5	23.6	+0.17 %
PMGD PFV Don Rodrigo	43.4	44.6	+2.72 %
PMGD PFV Don Simón	49.2	52.8	+7.32 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	20.7	22.6	+8.87 %
PMGD PFV Doña Regina	19.7	23.2	+17.86 %
PMGD PFV Doñihue	53.5	57.6	+7.74 %
PMGD PFV Duqueco Solar	87.7	87.9	+0.23 %
PMGD PFV EA SF Graneros	21.6	22.6	+4.53 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	21.9	22.4	+2.29 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.0	20.3	+7.20 %
PMGD PFV Eclipse	81.7	53.0	-35.08 %
PMGD PFV El Boco	25.4	55.0	+116.46 %
PMGD PFV El Caiquén	67.3	60.9	-9.62 %
PMGD PFV El Cardenal	20.8	19.3	-7.50 %
PMGD PFV El Carpintero	74.5	76.1	+2.08 %
PMGD PFV El Castaño	75.3	69.6	-7.57 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.5	14.3	+14.74 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.5	13.2	+5.93 %
PMGD PFV El Chercan	87.1	86.4	-0.84 %
PMGD PFV El Chincol	26.4	27.6	+4.62 %
PMGD PFV El Chucao	22.9	23.2	+1.27 %
PMGD PFV El Cuervo	5.2	17.3	+236.70 %
PMGD PFV El Cóndor	10.1	9.2	-8.43 %
PMGD PFV El Divisadero	20.8	28.2	+35.71 %
PMGD PFV El Estero	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	75.1	62.0	-17.43 %
PMGD PFV El Gaviotín	39.3	48.2	+22.84 %
PMGD PFV El Huaso	20.3	16.9	-17.04 %
PMGD PFV El Ingenio	74.7	66.1	-11.54 %
PMGD PFV El Interlocutor	20.1	22.9	+13.65 %
PMGD PFV El Laurel	53.8	47.3	-12.10 %
PMGD PFV El Litre	67.1	74.1	+10.47 %
PMGD PFV El Loro Choroy	60.5	69.2	+14.33 %
PMGD PFV El Mirlo	51.5	60.4	+17.41 %
PMGD PFV El Monte	22.9	22.1	-3.54 %
PMGD PFV El Palqui	19.2	14.4	-24.81 %
PMGD PFV El Picurio	24.0	26.5	+10.54 %
PMGD PFV El Pilpen	28.0	25.9	-7.36 %
PMGD PFV El Pitio	20.0	26.5	+32.35 %
PMGD PFV El Piuquen	20.3	20.8	+2.41 %
PMGD PFV El Queltehue	28.9	26.6	-8.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	8.3	8.1	-2.62 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.0	19.4	-7.43 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.6	23.0	-10.09 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.1	17.3	-9.03 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.1	21.2	-8.03 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.2	11.6	-4.67 %
PMGD PFV Santa Clara	2.1	16.1	+674.04 %
PMGD PFV Santa Cruz	77.2	79.4	+2.77 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.2	76.8	-5.41 %
PMGD PFV Santa Emilia	42.7	38.7	-9.52 %
PMGD PFV Santa Ester	25.7	25.7	-
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	40.3	-5.36 %
PMGD PFV Santa Inés	23.9	21.7	-9.48 %
PMGD PFV Santa Julia	23.5	25.9	+10.13 %
PMGD PFV Santa Laura	16.0	15.8	-1.06 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.8	53.9	-8.42 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.4	25.2	+3.12 %
PMGD PFV Santa Margarita	24.1	23.9	-0.87 %
PMGD PFV Santa Pamela	57.3	55.5	-3.23 %
PMGD PFV Santa Rita	25.9	24.9	-3.59 %
PMGD PFV Santa Teresita	63.9	87.0	+36.17 %
PMGD PFV Santuario	27.3	24.2	-11.25 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.8	21.9	+84.63 %
PMGD PFV Siete Colores	48.0	44.6	-6.90 %
PMGD PFV Sirimavo	16.3	16.4	+0.61 %
PMGD PFV Sofia	20.3	19.6	-3.22 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.3	25.3	-53.38 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.8	19.9	+5.87 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	20.1	-1.61 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	24.8	23.1	-7.00 %
PMGD PFV Solaris	-	14.8	-
PMGD PFV Soy Solar	23.2	23.0	-0.69 %
PMGD PFV Sunhunter	82.8	63.5	-23.36 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	90.4	85.3	-5.67 %
PMGD PFV Talagante	45.3	42.5	-6.14 %
PMGD PFV Talca	42.9	43.7	+1.87 %
PMGD PFV Talhuén	21.4	24.7	+15.19 %
PMGD PFV Tallado	83.4	61.0	-26.94 %
PMGD PFV Tamarama	3.0	48.9	+1529.33 %
PMGD PFV Tamarugo	23.4	15.9	-32.01 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	16.8	-17.27 %
PMGD PFV Taranto	74.1	72.5	-2.09 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.8	9.0	-34.87 %
PMGD PFV Tierra	20.2	51.2	+153.47 %
PMGD PFV Tijeral	21.1	18.5	-12.58 %
PMGD PFV Til Til	20.0	14.6	-26.76 %
PMGD PFV Topacio	23.6	19.6	-16.93 %
PMGD PFV Torino	58.0	53.0	-8.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	28.5	20.2	-29.23 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.4	20.7	-11.51 %
PMGD PFV El Queule	48.9	33.1	-32.37 %	PMGD PFV Tortuga	2.4	26.0	+1000.76 %
PMGD PFV El Rayador	51.0	72.3	+41.99 %	PMGD PFV Tranque del Sol	83.6	46.9	-43.90 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.7	24.1	-6.22 %	PMGD PFV Trebal	19.4	19.0	-1.65 %
PMGD PFV El Resplandor	22.8	22.0	-3.25 %	PMGD PFV Trebo	22.2	24.7	+11.45 %
PMGD PFV El Roble	66.6	65.4	-1.77 %	PMGD PFV Trica-Dos	17.8	21.0	+18.15 %
PMGD PFV El Romeral	50.9	70.2	+37.98 %	PMGD PFV Tricahue II	83.7	11.8	-85.94 %
PMGD PFV El Salitral	30.2	28.4	-6.03 %	PMGD PFV Trinidad	17.0	24.3	+42.43 %
PMGD PFV El Sauce	19.0	21.2	+11.32 %	PMGD PFV Tucucure	21.8	22.6	+3.67 %
PMGD PFV El Sharon	21.3	24.1	+13.07 %	PMGD PFV Turquía	10.4	12.2	+17.07 %
PMGD PFV El Tiuque	9.0	8.2	-8.78 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.6	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	81.1	+70.57 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.1	-
PMGD PFV El Trile	68.5	82.8	+20.87 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.9	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.8	10.4	-4.34 %
PMGD PFV El Turpial	15.3	15.7	+2.75 %	PMGD PFV Valle Este II	87.9	54.3	-38.28 %
PMGD PFV El Zorzal	24.5	23.5	-3.76 %	PMGD PFV Valle Oeste II	78.1	64.7	-17.17 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	23.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.7	15.8	-11.02 %
PMGD PFV Enami Solar	37.9	36.4	-3.91 %	PMGD PFV Ventisquero	77.0	85.9	+11.67 %
PMGD PFV Encino	16.4	19.7	+20.37 %	PMGD PFV Venturada	75.4	82.2	+9.09 %
PMGD PFV Encon	62.1	41.0	-33.98 %	PMGD PFV Verona	4.9	4.7	-4.32 %
PMGD PFV Erinome	22.9	22.7	-0.87 %	PMGD PFV Vicente	17.8	16.9	-5.11 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.6	22.1	-9.90 %	PMGD PFV Victoria	82.1	69.7	-15.05 %
PMGD PFV Esfena	43.5	42.8	-1.63 %	PMGD PFV Villa Alegre	55.8	25.4	-54.40 %
PMGD PFV Esperanza	17.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV FRAGATA	-	10.9	-	PMGD PFV Villa Cruz	18.0	24.3	+35.17 %
PMGD PFV Faramalla	20.0	18.1	-9.32 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.1	17.2	-31.75 %
PMGD PFV Fardela Negra	17.7	18.2	+2.71 %	PMGD PFV Villa Prat	13.0	22.4	+72.97 %
PMGD PFV Filomena	22.0	19.5	-11.45 %	PMGD PFV Villa Seca	18.9	18.4	-2.65 %
PMGD PFV Flor del Llano	36.0	46.2	+28.22 %	PMGD PFV Villa Solar	17.9	22.7	+26.59 %
PMGD PFV Florencia Solar	1.3	79.6	+6214.29 %	PMGD PFV Violeta	75.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Foster	17.1	23.3	+36.51 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.0	22.5	-6.42 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	41.6	57.2	+37.37 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	44.1	-	PMGD PFV Yahutela	44.9	40.6	-9.60 %
PMGD PFV Francisco	25.9	26.6	+2.82 %	PMGD PFV Ñilhue	5.9	5.9	-0.65 %
PMGD PFV Fulgor	21.4	23.8	+11.24 %	PMGD PFV Ñiquén	26.4	17.2	-34.70 %
PMGD PFV Fuster del Verano	28.9	58.2	+101.17 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	43.5	45.0	+3.45 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	80.5	28.9	-64.05 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	83.0	86.6	+4.34 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	66.7	63.0	-5.55 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	65.1	35.6	-45.27 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.0	44.0	+158.75 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	89.0	89.7	+0.80 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.0	20.7	-6.17 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	76.4	78.8	+3.09 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	77.7	65.6	-15.65 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	21.3	27.9	+31.13 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.3	50.3	-5.63 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	0.0	25.8	-	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	76.4	38.4	-49.68 %
PMGD PFV Helios	21.0	9.1	-56.99 %
PMGD PFV Hijueta 4	24.5	25.0	+2.04 %
PMGD PFV Homero	26.0	25.5	-1.85 %
PMGD PFV Hormiga	13.6	12.2	-10.79 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.3	-85.79 %
PMGD PFV Huape	20.8	22.1	+6.10 %
PMGD PFV Huaquelon	85.4	65.7	-23.10 %
PMGD PFV Huigan	67.1	86.5	+28.95 %
PMGD PFV Hurtado	19.8	24.8	+25.21 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	17.9	24.1	+34.67 %
PMGD PFV Idahue del Verano	21.8	22.8	+4.77 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.6	22.9	-20.07 %
PMGD PFV Independencia	20.3	20.0	-1.72 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.4	38.2	+50.28 %
PMGD PFV Jahuel	47.6	44.1	-7.35 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	54.8	56.4	+2.86 %
PMGD PFV Jaururo	20.1	19.2	-4.63 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.0	87.9	-4.38 %
PMGD PFV Jilguero	13.4	13.4	-0.14 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.0	10.0	-16.63 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.0	16.6	-24.50 %
PMGD PFV La Acacia	61.4	56.7	-7.59 %
PMGD PFV La Blanquina	73.3	66.9	-8.76 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.2	17.1	+29.18 %
PMGD PFV La Esperanza II	71.4	78.4	+9.82 %
PMGD PFV La Estancia	20.9	18.9	-9.44 %
PMGD PFV La Foresta	12.6	23.1	+83.35 %
PMGD PFV La Frontera	38.1	35.9	-5.77 %
PMGD PFV La Gamboina	39.2	42.1	+7.37 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	12.0	24.2	+101.54 %
PMGD PFV La Lajueta	47.3	42.7	-9.70 %
PMGD PFV La Ligua	22.0	21.5	-2.23 %
PMGD PFV La Manga	27.8	17.5	-37.01 %
PMGD PFV La Muralla	20.8	19.4	-6.77 %
PMGD PFV La Palma Solar	93.1	92.0	-1.14 %
PMGD PFV La Paz	69.4	67.4	-2.91 %
PMGD PFV La Perla	12.1	22.1	+83.62 %
PMGD PFV La Vendimia	70.0	88.1	+25.93 %
PMGD PFV La Victoria	83.4	85.7	+2.71 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	5.2	-68.86 %
PMGD PFV Laja Andino	35.0	85.2	+143.57 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.0	18.9	-0.16 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.5	3.9	+58.53 %
PMGD PFV Las Cabras	22.0	9.0	-59.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	33.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
Pargua	-	-	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	20.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.5	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	58.9	68.0	+15.54 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	37.4	28.9	-22.66 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	21.8	15.7	-27.91 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	39.9	-8.77 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	19.5	28.7	+47.33 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	52.6	52.8	+0.21 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	19.4	27.0	+39.12 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	83.5	43.7	-47.73 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	19.0	22.6	+18.60 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	22.9	23.3	+1.85 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	20.3	26.3	+29.31 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	19.4	21.7	+12.01 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	21.6	22.6	+4.68 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	6.4	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	61.5	75.9	+23.47 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	57.7	65.0	+12.55 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	5.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	25.5	23.3	-8.33 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	15.1	23.2	+53.50 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	21.7	12.6	-42.07 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.7	30.3	+730.60 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	41.0	30.2	-26.41 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	27.8	24.6	-11.34 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	42.6	32.5	-23.67 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	22.6	23.5	+3.94 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	21.3	20.7	-2.88 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	71.0	56.4	-20.55 %	PMGD TER Tirúa	-	0.4	-
PMGD PFV Lirio del Campo	21.1	20.7	-2.04 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	79.0	87.9	+11.35 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.9	28.7	-31.60 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	80.9	73.9	-8.64 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	21.0	21.7	+3.38 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	18.4	19.9	+8.31 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.5	1.3	+151.92 %	Total	22511.3	22317.3	-0.86 %

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 Cabo Leones 3	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PFV Santa Isabel	Menor generación real por indisponibilidad.

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

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 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.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	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	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	88.0	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 VT1 A, según IL 2025000333.
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 Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	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 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.
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	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.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	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 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	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 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.

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 y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.7 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 424 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
00:33	CGE - Transmisión	S/E Linares transformador N°1 de 154/66 kV y 75 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo a la instalación, se requiere revisar alambrado de control, se detectó intervención de roedores en cámara y ductos de control, según SDCF 2025024253.
00:51	CGE - Transmisión	S/E Concepción transformador N° 2 de 154/66 kV y 56 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo a la instalación, se requiere intervenir punto con temperatura prioridad 1 en desconectador 89BT2-2, según SDCF 2025024254.
01:05	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de curso forzoso por anomalía en sistema de evacuación de gases de la caldera, según SDCF 2025024255.
03:19	CGE - Transmisión	S/E Patache transformador de 11.5/13.8 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta contaminación en el patio del Transformador de 11.5/13.8 KV, los consumos no serán respaldados viéndose afectado 536 clientes del circuito Punta de Lobos, según SDCF 2025024256.
03:32	Engie Generación	C. Tocopilla TG1 sincroniza en prueba, según IF 2025001378.
03:40	Engie Generación	C. Tocopilla TG1 disponible. Cancela IF 2025001378.
03:59	CGE - Transmisión	S/E Linares transformador N° 1 de 154/66 kV y 75 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025024253.
04:30	AES Andes	C. Alfalfal BESS VR2 limitado en 47.6 MW para su carga / descarga debido a falla en core N° 12, según IL 2025000413. Cancelada IL 2025000412.
04:41	Transelect	Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Medición con localizador de fallas en la línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2 en S/E Alto Jahuel, según SICF 2025024244.
04:41	Transelect	Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Medición con localizador de fallas en la línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2 en S/E Alto Jahuel, según SDCF 2025024243.
04:57	CGE - Transmisión	S/E Concepción transformador N° 2 de 154/66 kV y 56 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025024254.
05:50	Transelect	Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2 reconexión manual sin éxito, según IF 2025002220.
06:01	CGE - Transmisión	S/E Patache transformador de 11.5/13.8 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025024256.
07:00	Engie Generación	C. IEM con limitación a participar en control secundario de frecuencia. Causa informada: Unidad limitada a 180 MW como potencia máxima y no puede prestar servicio de CSF (AGC) por falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL2025000414
07:37	Chilquinta	Línea de 220 kV San Andrés - Cardones 3 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados. Causa informada: Se investiga, según IF 2025002233.
07:37	Chilquinta	S/E Carrera Pinto 52J14 y 52J15 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados. Causa informada: Descoordinación de protecciones, según IF 2025002234.
09:11	Chilquinta	S/E Carrera Pinto 52J14 y 52J15 cerrados y cancela IF 2025002234.
11:39	Chilquinta	Línea de 220 kV San Andrés - Cardones 3 cerrada y cancela IF 2025002233.
12:17	Celeoredes	S/E Maipo Equipo Statcom interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002236.
13:02	Cía. Minera Escondida	Línea de 66 kV Escondida - 640 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Durante inspección pedestre se detecta que un chicote de conexión a tierra de los transformadores de potencial de la línea se encuentra cortado produciendo descargas parciales, sin consumos afectados, según SDCF 2025024265.
14:15	Cía. Minera Escondida	Línea de 66 kV Escondida - 640 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:34	Celeoredes	S/E Maipo Equipo Statcom disponible y en servicio, cancelado IF 2025002236.

Hora	Centro de Control	Observación
19:50	CGE - Transmisión	S/E Parral paño AT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al interruptor 52AT1, según SICF 2025024275.
20:53	Colbún	C. Candelaria 2 cancelada limitación a plena carga provisoria de 95 MW. Cancela IL 2025000367.
20:55	CGE - Transmisión	S/E Parral paño AT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025024275.
23:33	Enel Generación	C. Quintero 2 cancelada limitación a 100 MW. Cancela IL 2025000401.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -328.3 [MW].
07:00	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.
08:43	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 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.
08:43	Chilquinta	CDC solicita reducir 5 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.
09:11	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
09:44	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
10:02	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
10:56	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.
11:12	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
11:23	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 13 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Los Ángeles por control de transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.
12:06	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.
18:17	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Los Ángeles por control de transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.
18:37	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción 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	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.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:02	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
19:08	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.
19:08	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.
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.1 [MW/m].
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 437.4 [MW].
23:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -12.4 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
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		
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		
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		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	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 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
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 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		
Acciona	PE Punta Palmera datos scada congelados	01/03/2025	16:00		
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		
Arauco	C. Celco datos scada F/S.	08/03/2025	07:44		

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 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 Pitrufuquén 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 Pitrufuquén 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.	07/03/2025	09:10		
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.	09/03/2025	00:48	09/03/2025	06:51

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		
Ferroviario	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
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		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	08/03/2025	23:58	09/03/2025	10:24
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	09/03/2025	00:15		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	09/03/2025	00:24	09/03/2025	10:20
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Pichirropulli 1.	09/03/2025	00:26	09/03/2025	10:20
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	09/03/2025	00:28	09/03/2025	14:37
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	09/03/2025	00:40	09/03/2025	22:37
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2.	09/03/2025	08:03	09/03/2025	19:21
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	09/03/2025	08:36	09/03/2025	13:40
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	09/03/2025	09:29	09/03/2025	19:28
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	09/03/2025	23:36		