

INFORME DIARIO

Martes 18 de Febrero 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	225.6	167.8	-25.61 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	26.0	22.4	-13.94 %	PMG
BESS Andes IV	900.1	700.4	-22.19 %		PMG HP MC2	7.3	7.2	-1.90 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	337.4	322.5	-4.41 %	LF	PMG HP MC3	4.8	5.3	+10.83 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	734.9	915.6	+24.60 %		PMG HP Mariposas	72.0	67.4	-6.39 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Nalcas	38.4	36.3	-5.40 %	PMG
BESS Arica	0.0	2.7	GNP		PMG HP Ojos de Agua	166.2	172.8	+3.95 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	30.0	23.7	-21.02 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	32.3	64.6	+100.10 %	PMG
BESS Coya	452.5	674.4	+49.06 %		PMG HP Pulelfu	59.2	51.7	-12.65 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	31.6	-21.06 %		PMG HP Punta del Viento	35.4	69.9	+97.48 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	95.5	GNP	RO	PMG HP Renaico	93.5	116.7	+24.80 %	PMG
BESS El Manzano	212.7	100.2	-52.90 %		PMG HP Rio Huasco	40.0	43.2	+8.16 %	PMG
BESS La Cabaña	72.4	44.0	-39.14 %		PMG HP San Clemente	74.1	103.7	+39.95 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	173.7	214.0	+23.17 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	8.7	9.3	+7.86 %		PMG PFV Antay	85.2	75.0	-11.95 %	PMG
BESS Salvador	289.9	353.8	+22.06 %		PMG PFV Caracas II	75.1	47.7	-36.43 %	PMG
BESS San Andrés	260.3	190.7	-26.76 %		PMG PFV Castilla	13.5	20.2	+49.56 %	PMG
BESS Tamaya	306.9	697.0	+127.13 %		PMG PFV Chercan	60.5	59.1	-2.32 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	3.1	-33.77 %		PMG PFV De los Andes	71.1	47.8	-32.71 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	47.6	72.7	+52.69 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	379.1	-1.28 %		PMG PFV Don Oscar	89.4	45.0	-49.66 %	PMG
HE Angostura	1630.5	1249.0	-23.40 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3945.8	3945.9	+0.00 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	22.8	24.6	+7.83 %	PMG
HE Canutillar	243.5	1399.0	+474.57 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	499.7	586.7	+17.41 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.5	3.5	-58.87 %	PMG, P
HE Colbún	2972.5	3081.0	+3.65 %		PMG PFV Lucas Solar	64.7	59.7	-7.66 %	PMG
HE El Toro	6193.1	7053.0	+13.88 %	RO	PMG PFV Machicura	79.5	76.8	-3.40 %	PMG
HE Los Córdobes	0.0	999.4	GNP	P	PMG PFV North West	92.1	90.9	-1.26 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	RO, LF	PMG PFV Palermo	84.8	84.0	-0.91 %	PMG
HE Pangué	2318.0	1764.0	-23.90 %	RO	PMG PFV Pataguilla	29.0	81.8	+182.29 %	PMG
HE Pehuenche	2457.8	3595.7	+46.29 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	280.4	+5.42 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.3	15.4	+1.18 %	PMG
HE Ralco	2189.1	3004.4	+37.25 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	1.2	+7.96 %	PMG
HE Rapel	390.1	938.9	+140.71 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	83.3	73.8	-11.38 %	PMG
HP Abanico	686.0	571.3	-16.72 %	RO	PMG PFV Quilmo	81.5	87.4	+7.29 %	PMG
HP Alfalfal	3204.4	3220.5	+0.50 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	10.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	516.0	506.6	-1.82 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	67.0	23.5	-64.90 %	PMG
HP Blanco	996.0	852.7	-14.39 %		PMG PFV Tenó Solar	53.4	52.4	-1.93 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	70.0	62.6	-10.57 %	
HP Carilafquen	216.0	192.6	-10.83 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2037.8	1980.7	-2.80 %	
HP Chapiquina	0.0	131.1	GNP	
HP Convento Viejo	96.0	100.0	+4.17 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	156.0	154.7	-0.83 %	
HP Curillinque	1078.0	1407.8	+30.59 %	
HP Digua	120.0	142.4	+18.67 %	
HP El Paso	522.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	257.0	269.5	+4.86 %	
HP Guayacán	227.6	221.1	-2.86 %	
HP Hornitos	773.0	365.7	-52.69 %	DF
HP Isla	864.5	1126.8	+30.34 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	562.0	209.7	-62.69 %	
HP La Confluencia	1886.0	1907.4	+1.13 %	RO
HP La Higuera	2235.0	2200.8	-1.53 %	RO
HP La Mina	0.0	294.8	GNP	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	65.0	55.1	-15.23 %	
HP Lircay	0.0	0.0	-	DF
HP Loma Alta	480.3	561.8	+16.97 %	RO
HP Los Hierros	18.0	10.2	-43.61 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	76.3	78.9	+3.38 %	RO
HP Los Quilos	559.6	563.6	+0.71 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	0.0	-100.00 %	
HP Mampil	141.0	113.8	-19.28 %	
HP Mocho	79.2	78.8	-0.47 %	
HP Palmucho	710.6	710.4	-0.03 %	
HP Peuchen	184.0	164.8	-10.42 %	
HP Providencia	24.0	32.3	+34.58 %	
HP Pullinque	239.0	226.8	-5.09 %	
HP Puntilla	390.8	368.1	-5.81 %	RO
HP Queltehues	962.1	974.3	+1.26 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Colorado	60.0	68.3	+13.83 %	
HP Río Picoiquen	9.6	10.8	+12.92 %	
HP Rucatayo	217.0	247.2	+13.89 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	RO, MM
HP San Andres	928.9	914.4	-1.56 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1238.3	-23.47 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	148.4	196.2	+32.24 %	
HP Volcán	271.0	275.0	+1.46 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	0.0	10.6	-	PMG
PMG PFV Villa Longaví	37.7	27.1	-28.19 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	10.1	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	110.3	121.2	+9.87 %	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	4590.2	4727.7	+3.00 %	RO
TER Angamos-ANG2	3544.4	3119.5	-11.99 %	RO, LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	465.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	192.0	186.5	-2.89 %	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	2078.4	1110.2	-46.58 %	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF
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	-	RO, LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	465.6	688.0	+47.77 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	19.4	GNP	MM
TER Campiche	4429.6	4638.0	+4.70 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	180.0	0.0	-100.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	1128.1	1210.5	+7.30 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.0	-	DF
PE Atacama	1051.2	452.2	-56.98 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	1544.3	1069.9	-30.72 %		TER Cochran-CCH1	4425.1	4586.1	+3.64 %	RO
PE Cabo Leones 1	283.8	455.9	+60.66 %		TER Cochran-CCH2	4426.7	4604.1	+4.01 %	RO
PE Cabo Leones 2	294.2	342.2	+16.31 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	330.8	468.5	+41.64 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1221.0	+148.17 %	
PE Calama	1019.9	770.3	-24.48 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	1092.1	987.0	-9.62 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	18.9	17.8	-6.02 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	125.8	141.3	+12.29 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	333.7	GNP	
PE Cerro Tigre	1043.9	1027.5	-1.57 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	401.6	446.8	+11.24 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	299.1	491.1	+64.19 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	116.2	194.5	+67.41 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1711.1	817.7	-52.21 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	373.5	880.5	+135.72 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1557.2	1041.4	-33.12 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	2106.2	2042.3	-3.03 %		TER El Peñón	3.9	84.7	+2071.03 %	
PE La Estrella	175.0	279.3	+59.64 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	626.0	668.9	+6.86 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	134.1	34.5	-74.30 %		TER Energía Pacífico	374.4	265.6	-29.07 %	LF
PE Llanos del Viento	761.9	876.6	+15.05 %		TER Escuadrón	16.2	30.3	+86.97 %	LF
PE Lomas de Duqueco	882.7	878.3	-0.51 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	501.5	421.0	-16.07 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	72.6	122.0	+68.05 %		TER Guacolda 1	2115.6	1453.1	-31.32 %	RO, LF, DF
PE Los Olmos	1773.0	1684.0	-5.02 %		TER Guacolda 2	1924.0	2208.7	+14.80 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1559.6	1981.2	+27.03 %		TER Guacolda 3	2537.3	2561.3	+0.94 %	RO
PE Malleco Sur	1772.7	2192.4	+23.68 %		TER Guacolda 4	2418.4	2535.9	+4.86 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2560.8	2534.6	-1.02 %	RO
PE Mesamavida	951.2	893.0	-6.12 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	76.2	95.9	+25.80 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	654.6	587.5	-10.25 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	2204.5	2319.7	+5.23 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.2	GNP		TER IEM	2353.1	784.5	(*) -66.66 %	LF, DF
PE Punta Palmeras	123.7	117.4	-5.11 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	272.8	310.5	+13.80 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	270.9	231.7	-14.45 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1148.5	1754.1	+52.73 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1754.7	3013.3	(*) +71.73 %		TER Laja Energía Verde	215.5	95.4	-55.73 %	
PE San Gabriel	3682.5	2818.0	-23.48 %		TER Lautaro I	494.8	467.4	-5.54 %	RO, DF
PE San Juan	297.0	654.5	+120.36 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Matías	1370.3	1533.7	+11.92 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	220.2	185.7	-15.68 %		TER Loma Los Colorados II	445.7	267.6	-39.96 %	
PE San Pedro 2	297.5	250.4	-15.85 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	550.3	653.5	+18.76 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	270.0	282.3	+4.54 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	264.4	275.9	+4.38 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	286.0	349.8	+22.31 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	273.0	361.5	+32.43 %		TER Los Vientos GNL	539.9	493.0	-8.68 %	RO
PE Tchamma	389.2	429.8	+10.43 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	400.0	GNP	
PE Tolpan Sur	1528.8	1347.2	-11.88 %		TER Maitencillo	3.6	0.2	-93.89 %	
PE Totoral	0.0	84.8	GNP	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	50.7	57.1	+12.54 %		TER Masisa	231.0	150.1	-35.03 %	
PE Valle de los Vientos	398.4	507.1	+27.29 %		TER Mejillones-CTA	709.8	564.3	-20.50 %	
PFV Almeyda	180.6	202.0	+11.87 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	88.9	155.5	+74.83 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	384.3	589.5	+53.40 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	525.2	520.8	-0.85 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	607.1	558.6	-8.00 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3680.9	3717.6	+1.00 %	RO
PFV Atacama Solar II	431.1	398.0	-7.69 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	328.5	364.6	+10.98 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1144.8	864.9	-24.45 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2292.9	2358.0	+2.84 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	3148.7	3065.2	-2.65 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	730.6	549.9	-24.73 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	615.5	597.8	-2.88 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4114.3	4675.0	+13.63 %	
PFV Cerro Dominador	182.0	636.1	+249.50 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	208.2	198.3	-4.74 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	965.1	941.5	-2.45 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3139.3	3285.0	+4.64 %	DF
PFV Coya	758.3	604.6	-20.27 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	163.9	169.5	+3.43 %		TER Newen Gas Arg	58.9	69.5	+17.95 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2079.1	1687.5	-18.83 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1021.7	1094.6	+7.14 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	0.0	604.9	GNP		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	686.8	113.6	-83.46 %		TER Nueva Aldea	1203.0	992.6	-17.49 %	
PFV Doña Carmen	212.4	153.3	-27.81 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	9.4	3.2	-66.49 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	647.0	692.7	+7.07 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	949.9	844.9	-11.06 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	971.2	1151.9	+18.61 %		TER Nueva Renca GNL	1941.0	2290.0	+17.98 %	RO
PFV Elena	553.3	413.5	-25.27 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4273.7	4001.0	-6.38 %	
PFV Finis Terrae	1696.5	1612.9	-4.93 %		TER Nueva Ventanas	986.2	1366.0	+38.52 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	697.7	561.5	-19.51 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	894.2	711.3	-20.46 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	95.9	266.8	+178.11 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	115.7	305.2	+163.88 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	514.8	479.8	-6.81 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	326.4	0.0	-100.00 %	
PFV La Cruz Solar	369.2	224.0	-39.33 %	LF	TER Quintero 1A Gas Arg	656.2	1104.0	+68.24 %	
PFV La Huayca II	45.0	72.3	+60.67 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	663.8	667.9	+0.61 %		TER Quintero 1B GNL	311.8	0.0	-100.00 %	
PFV La Silla	14.3	15.0	+5.11 %		TER Quintero 1B Gas Arg	113.4	1199.0	+956.90 %	
PFV Lalackama	201.7	398.8	+97.70 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	43.6	127.8	+193.09 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1744.2	1106.8	-36.55 %		TER San Isidro I GNL	300.0	0.0	-100.00 %	RO
PFV Leyda	602.8	52.8	-91.25 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	6400.8	6578.2	+2.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	675.6	790.9	+17.07 %	
PFV Los Loros	316.3	298.6	-5.60 %	
PFV Luz del Norte	1108.7	960.7	-13.35 %	
PFV Malgarida	1447.3	1604.0	+10.82 %	
PFV María Elena	287.9	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	792.1	1206.3	+52.29 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	34.5	25.6	-25.86 %	
PFV Pampa Solar Norte	439.4	506.9	+15.36 %	
PFV Pampa Tigre	807.5	776.0	-3.90 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	21.0	47.2	+125.19 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	19.7	45.2	+129.21 %	
PFV Quilapilun	915.2	821.9	-10.20 %	
PFV Rio Escondido	1056.3	947.1	-10.34 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	225.4	71.3	-68.36 %	LF
PFV San Andres	79.1	49.6	-37.23 %	LF
PFV San Pedro	501.2	752.0	+50.03 %	
PFV Santa Isabel	1208.6	800.6	-33.76 %	LF
PFV Santiago	661.2	577.6	-12.65 %	
PFV Sol de Lila	843.1	715.8	-15.10 %	LF
PFV Sol de los Andes	762.4	635.9	-16.59 %	
PFV Sol del Desierto	1728.6	972.2	-43.76 %	
PFV Taira	1630.2	828.6	-49.17 %	
PFV Tamango	339.1	187.9	-44.59 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1366.0	888.5	-34.95 %	P
PFV Tamaya Solar	569.1	360.6	-36.64 %	
PFV Uribe Solar	316.6	249.4	-21.22 %	
PFV Usya	64.7	305.8	+372.51 %	LF
PFV Valle Escondido	879.1	760.6	-13.47 %	LF
PFV Valle del Sol	1127.0	965.3	-14.35 %	
PFV Willka	462.3	526.0	+13.76 %	
PMG Cauquenes	84.3	85.8	+1.81 %	PMG
PMG HP Aillin	12.3	5.0	-59.08 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	23.8	24.0	+0.65 %	PMG, RO
PMG HP Callao	3.0	2.8	-8.26 %	PMG
PMG HP Carena	120.0	130.6	+8.83 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	183.6	298.0	+62.31 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	146.2	-11.98 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	69.2	-1.33 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.04 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	2.3	-89.35 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6606.7	6987.6	+5.77 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1276.1	650.6	-49.02 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	319.7	92.5	-71.07 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	50.4	GNP	
TER Tenó Gas GLP	94.5	116.3	+23.12 %	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	403.8	91.7	-77.29 %	
TER Trincao	182.7	191.8	+5.00 %	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	574.4	562.7	-2.05 %	
TER Viñales	468.1	463.4	-1.01 %	
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	-	
Total	223356.2	222620.7	-0.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	17.3	6.6	-61.73 %
PMGD HP Allipén	63.7	62.7	-1.57 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	20.7	-7.99 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.4	41.1	-51.34 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Caliboro	21.6	23.4	+8.29 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	23.1	21.6	-6.89 %
PMGD HP Collil	7.0	3.3	-52.74 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	4.8	+198233.33 %
PMGD HP Cumpeo	48.5	44.4	-8.44 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	3.5	0.0	-99.72 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	4.2	3.7	-13.14 %
PMGD HP El Agrio	2.9	2.9	+2.05 %
PMGD HP El Arrayán	-	17.0	-
PMGD HP El Atajo	16.4	18.8	+14.89 %
PMGD HP El Brinco	3.0	2.8	-4.72 %
PMGD HP El Canelo	51.9	52.1	+0.29 %
PMGD HP El Colorado	3.6	3.1	-15.33 %
PMGD HP El Diuto	65.6	65.3	-0.46 %
PMGD HP El Galpón	10.4	10.4	+0.91 %
PMGD HP El Llano	17.4	18.9	+8.66 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.0	14.0	+0.09 %
PMGD HP El Toro N°2	23.2	21.5	-7.14 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.1	22.2	-4.03 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	18.4	8.9	-51.63 %
PMGD HP La Bifurcada	4.4	4.3	-1.73 %
PMGD HP La Compañía II	41.1	36.1	-12.14 %
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	11.8	6.5	-44.52 %
PMGD HP Las Flores	9.1	5.4	-41.24 %
PMGD HP Las Vertientes	9.8	34.0	+245.27 %
PMGD HP Los Bajos	121.1	50.4	-58.37 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.8	0.5	-39.47 %
PMGD PFV Lo Chacón	24.7	24.3	-1.66 %
PMGD PFV Lo Miguel	34.6	35.4	+2.37 %
PMGD PFV Lo Miranda	48.1	39.9	-17.01 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.9	15.2	-19.60 %
PMGD PFV Lockma	80.8	75.4	-6.74 %
PMGD PFV Loica	23.1	24.3	+5.60 %
PMGD PFV Loma Tendida	22.2	21.9	-1.31 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.4	12.7	-5.37 %
PMGD PFV Loncura	45.0	65.1	+44.70 %
PMGD PFV Loreto	21.5	15.9	-26.28 %
PMGD PFV Los Banos	52.9	29.4	-44.37 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.2	64.1	-0.16 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.1	27.0	-3.85 %
PMGD PFV Los Jotes	21.1	13.2	-37.15 %
PMGD PFV Los Lagos	18.6	17.8	-4.56 %
PMGD PFV Los Libertadores	64.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lirios	54.2	77.2	+42.46 %
PMGD PFV Los Magnolios	27.4	27.6	+0.69 %
PMGD PFV Los Molinos	91.9	97.3	+5.90 %
PMGD PFV Los Nogales	19.0	24.1	+26.78 %
PMGD PFV Los Paltos	21.7	18.5	-14.79 %
PMGD PFV Los Patos	27.4	27.7	+0.95 %
PMGD PFV Los Perales	17.9	18.8	+5.08 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.5	13.1	-2.53 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tilos	32.4	30.9	-4.67 %
PMGD PFV Los Tordos	50.8	49.6	-2.28 %
PMGD PFV Luce Solar	21.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	31.0	30.7	-0.93 %
PMGD PFV Luna	23.5	16.6	-29.51 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	21.4	+5.16 %
PMGD PFV Macao	86.1	43.8	-49.19 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.1	-8.63 %
PMGD PFV Maikono	10.0	14.4	+44.22 %
PMGD PFV Maimalicán	80.2	75.7	-5.55 %
PMGD PFV Maitenlahue	20.2	22.8	+12.65 %
PMGD PFV Malaquita II	88.2	84.0	-4.81 %
PMGD PFV Malinke	15.1	14.8	-1.79 %
PMGD PFV Malloco	22.4	19.9	-10.83 %
PMGD PFV Malvilla	24.2	18.5	-23.75 %
PMGD PFV Manao	25.6	24.2	-5.81 %
PMGD PFV Mandinga	47.1	46.3	-1.66 %
PMGD PFV Marambio	22.8	22.6	-0.79 %
PMGD PFV Marañón	87.9	82.5	-6.12 %
PMGD PFV Marchigue II	72.3	78.7	+8.86 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.9	21.9	-4.50 %

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	1.0	0.6	-36.77 %
PMGD HP Maisán	2.5	1.7	-33.45 %
PMGD HP Mallarauco	68.8	72.4	+5.28 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	38.4	39.2	+2.20 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.6	1.2	-82.61 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	28.8	29.9	+3.96 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.1	13.4	-11.38 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	17.9	9.0	-49.68 %
PMGD HP Purísima	3.0	1.9	-36.31 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.4	3.3	-0.87 %
PMGD HP Roblería	42.7	42.7	-0.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.7	4.8	-14.44 %
PMGD HP Santa Isabel	10.7	8.4	-21.36 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.0	-6.18 %
PMGD HP Sauce Andes	7.7	7.8	+2.17 %
PMGD HP Trailelfú	3.9	3.4	-13.54 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	6.6	5.9	-10.96 %
PMGD HP Truful Truful	18.7	18.5	-0.77 %
PMGD PE El Arrebol	142.1	96.2	-32.27 %
PMGD PE El Nogal	130.0	89.8	-30.91 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	110.4	177.0	+60.31 %
PMGD PE Lebu III	72.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	12.4	63.2	+410.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	82.5	86.2	+4.49 %
PMGD PFV Albatros	12.2	12.3	+0.78 %
PMGD PFV Albor Solar	38.3	52.2	+36.21 %
PMGD PFV Alcaldesa	47.9	56.3	+17.40 %
PMGD PFV Alcon Solar	93.2	93.0	-0.21 %
PMGD PFV Aldebaran	3.2	20.0	+519.57 %
PMGD PFV Alhué	53.7	55.1	+2.55 %
PMGD PFV Alianza	36.0	33.5	-7.05 %
PMGD PFV Alicahue	30.4	20.8	-31.58 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.3	11.0	-17.84 %
PMGD PFV Alto Solar	24.0	21.7	-9.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	25.2	25.0	-0.64 %
PMGD PFV María Dolores	84.8	42.0	-50.48 %
PMGD PFV María Pinto	24.0	23.3	-2.71 %
PMGD PFV Meco Chillan	57.9	60.9	+5.23 %
PMGD PFV Meli	33.8	60.6	+79.18 %
PMGD PFV Membrillo	23.5	23.4	-0.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	22.5	10.6	-52.98 %
PMGD PFV Milán A	26.2	24.7	-5.66 %
PMGD PFV Mitchi	80.5	84.9	+5.54 %
PMGD PFV Montt	24.4	19.5	-20.00 %
PMGD PFV Mostazal	84.8	80.1	-5.51 %
PMGD PFV Moya	81.7	64.5	-21.08 %
PMGD PFV Mutupín	62.0	70.8	+14.25 %
PMGD PFV Nahuén	91.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.1	47.6	+177.60 %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.4	0.9	-95.59 %
PMGD PFV Newentun	55.9	57.1	+2.26 %
PMGD PFV Nihue	22.2	26.3	+18.47 %
PMGD PFV Norte Chico	17.9	17.9	+0.06 %
PMGD PFV Ocoa	31.1	25.9	-16.66 %
PMGD PFV Olivia	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	15.2	20.9	+37.12 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	24.5	23.5	-3.88 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.8	0.0	-99.95 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	76.6	77.9	+1.71 %
PMGD PFV PAS1	48.9	62.5	+27.81 %
PMGD PFV PSF El Peral	78.5	94.7	+20.65 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.6	50.1	-0.91 %
PMGD PFV PVP La Rosa	26.7	13.9	-47.94 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.5	21.6	-3.74 %
PMGD PFV Pachira	91.6	89.4	-2.48 %
PMGD PFV Paillihue	80.3	38.9	-51.57 %
PMGD PFV Paine	90.9	76.5	-15.78 %
PMGD PFV Palto Sunlight	74.0	75.8	+2.47 %
PMGD PFV Pama	13.7	14.8	+8.10 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	40.5	30.9	-23.67 %
PMGD PFV Panquehue II	28.5	23.1	-19.06 %
PMGD PFV Paraguay	64.7	62.1	-4.00 %
PMGD PFV Paranal	18.4	8.5	-53.91 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.9	21.0	-4.12 %
PMGD PFV Parque Curicura	48.7	49.3	+1.21 %
PMGD PFV Parque El Olivar	75.1	86.7	+15.46 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	49.4	42.1	-14.90 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	39.8	80.4	+102.34 %
PMGD PFV Parque La Colonia	89.5	93.2	+4.11 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.6	78.6	+373.03 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.1	58.5	-2.63 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.9	80.4	+0.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	13.5	-3.29 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.6	19.9	-48.44 %
PMGD PFV Amparo del Sol	13.7	15.8	+15.62 %
PMGD PFV Anakena	84.1	70.8	-15.81 %
PMGD PFV Anchual	87.8	41.3	-53.00 %
PMGD PFV Antonia	25.1	22.9	-8.76 %
PMGD PFV Argomedo	67.0	66.1	-1.24 %
PMGD PFV Arica	41.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ariztía	15.2	10.6	-30.44 %
PMGD PFV Armazones	45.6	22.0	-51.78 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.0	20.3	-3.00 %
PMGD PFV Astillas	85.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	84.6	86.8	+2.58 %
PMGD PFV Avellano	44.8	52.9	+17.94 %
PMGD PFV Aviles	61.7	65.4	+6.00 %
PMGD PFV Axel Solar	17.1	16.9	-0.88 %
PMGD PFV Ayla	74.4	22.6	-69.60 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.2	21.9	+3.31 %
PMGD PFV Barcelona	75.4	47.1	-37.44 %
PMGD PFV Belenos Til Til	94.0	91.3	-2.95 %
PMGD PFV Bellavista	20.1	19.5	-3.18 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	56.7	26.7	-52.96 %
PMGD PFV Berrueco	77.1	77.2	+0.18 %
PMGD PFV Blu	22.7	7.7	-65.93 %
PMGD PFV Buenas Yervas	74.5	54.9	-26.25 %
PMGD PFV Bulnes	13.7	10.7	-21.87 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.2	21.1	+23.06 %
PMGD PFV Bérnago	24.8	24.1	-2.90 %
PMGD PFV CE Caldera	35.8	32.2	-10.02 %
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	80.5	46.9	-41.77 %
PMGD PFV Cabilsol	24.7	11.4	-53.59 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.7	+48.98 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	71.6	+56.64 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	81.2	89.6	+10.30 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.1	-89.17 %
PMGD PFV Calama	84.1	71.7	-14.77 %
PMGD PFV Calle Larga	24.2	27.4	+13.14 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.9	22.7	-0.92 %
PMGD PFV Canelillo	20.3	17.4	-14.02 %
PMGD PFV Canesa	24.4	25.8	+5.70 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantera	20.9	22.8	+9.18 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	6.1	-1.93 %
PMGD PFV Caracoles	26.3	25.8	-1.64 %
PMGD PFV Caranca	16.3	6.9	-57.67 %
PMGD PFV Casabermeja	60.3	59.3	-1.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	22.2	11.0	-50.26 %
PMGD PFV Parque San Javier	49.4	47.8	-3.06 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	82.8	67.1	-19.02 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	58.2	54.6	-6.20 %
PMGD PFV Pastrán	83.2	71.2	-14.40 %
PMGD PFV Patagua	75.6	75.6	-0.03 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	66.0	82.9	+25.58 %
PMGD PFV Pedreros	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pegasus	25.7	23.8	-7.35 %
PMGD PFV Pellin	75.3	79.2	+5.22 %
PMGD PFV Pelumpen	21.6	22.6	+4.91 %
PMGD PFV Penaflo	79.5	76.8	-3.45 %
PMGD PFV Penciahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Penciahue Este	22.7	13.1	-42.54 %
PMGD PFV Pepa	90.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pequen	25.0	24.3	-2.64 %
PMGD PFV Peraillo	28.4	28.2	-0.88 %
PMGD PFV Perséfone	-	0.0	-
PMGD PFV Pesaro	22.8	17.9	-21.36 %
PMGD PFV Pica	0.8	0.3	-65.48 %
PMGD PFV Pichon	16.7	16.3	-2.16 %
PMGD PFV Picunche	66.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	27.0	28.3	+4.90 %
PMGD PFV Pilpilen	22.4	19.9	-11.16 %
PMGD PFV Piquero	85.5	91.8	+7.37 %
PMGD PFV Pirque	21.9	24.9	+13.84 %
PMGD PFV Pitotoy	13.0	14.2	+9.41 %
PMGD PFV Pitra	26.5	26.0	-2.11 %
PMGD PFV Placilla	67.3	65.6	-2.54 %
PMGD PFV Playerito	25.3	28.3	+11.72 %
PMGD PFV Playero	25.5	28.2	+10.60 %
PMGD PFV Playeron	24.6	28.6	+16.05 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	75.3	83.0	+10.34 %
PMGD PFV Plomo Verano	22.8	23.6	+3.37 %
PMGD PFV Población	23.9	7.4	-68.95 %
PMGD PFV Pocillas	18.0	24.8	+37.50 %
PMGD PFV Pomuyeto	23.3	22.7	-2.79 %
PMGD PFV Portezuelo	24.1	21.6	-10.38 %
PMGD PFV Pretty Field	10.4	9.8	-6.13 %
PMGD PFV Puangue	41.6	40.9	-1.68 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	25.0	23.7	-5.43 %
PMGD PFV Pueblo Seco	82.7	84.5	+2.23 %
PMGD PFV Puelche	24.7	25.2	+1.86 %
PMGD PFV Puente Solar	23.1	23.5	+1.56 %
PMGD PFV Pullalli	24.2	16.0	-34.09 %
PMGD PFV Punta Baja	16.1	16.0	-0.50 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	63.7	61.8	-2.85 %
PMGD PFV Queltehue	24.4	14.9	-39.06 %
PMGD PFV Quemados	61.8	35.6	-42.38 %
PMGD PFV Quetena	88.7	72.6	-18.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	22.4	22.8	+1.65 %	PMGD PFV Quillay	23.5	23.2	-1.28 %
PMGD PFV Catemu	16.1	1.6	-89.88 %	PMGD PFV Quilmo Solar	53.7	18.9	-64.85 %
PMGD PFV Cato Solar	27.0	13.3	-50.74 %	PMGD PFV Quinantu	84.0	12.3	-85.31 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta	24.4	24.0	-1.48 %
PMGD PFV Cauquenes	18.9	22.7	+20.15 %	PMGD PFV Quinta Cabrero	69.1	36.1	-47.78 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	76.8	79.0	+2.83 %	PMGD PFV RDCL SAN	64.3	75.0	+16.73 %
PMGD PFV Cefalu Solar	23.2	12.1	-47.82 %	PMGD PFV REN	34.2	56.8	+66.15 %
PMGD PFV Centauro Solar	79.2	79.2	-	PMGD PFV RLA	22.0	21.7	-1.55 %
PMGD PFV Cetus	5.7	3.5	-37.92 %	PMGD PFV Ranguil	21.0	5.0	-76.27 %
PMGD PFV Chacabuco	91.9	87.8	-4.46 %	PMGD PFV Ratulemus	25.7	20.0	-22.30 %
PMGD PFV Chacaico	19.0	19.4	+2.00 %	PMGD PFV Rauquen	57.5	58.4	+1.44 %
PMGD PFV Chalinga	23.9	23.9	+0.34 %	PMGD PFV Rcu	50.9	51.4	+1.06 %
PMGD PFV Champa	21.4	63.0	+194.85 %	PMGD PFV Recoleta	54.6	37.0	-32.28 %
PMGD PFV Chancon	18.7	16.3	-13.10 %	PMGD PFV Rengo	48.4	59.0	+21.96 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.0	22.1	-3.74 %	PMGD PFV Rexner	23.3	23.2	-0.30 %
PMGD PFV Chequen Solar	76.6	74.0	-3.34 %	PMGD PFV Rimini	78.5	75.2	-4.23 %
PMGD PFV Chicauma Verano	68.4	61.2	-10.47 %	PMGD PFV Rinconada	65.0	66.9	+2.92 %
PMGD PFV Chilener	16.1	15.9	-1.18 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	97.4	97.5	+0.08 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.1	1.9	-68.25 %	PMGD PFV Rinconada Norte	29.0	30.1	+3.76 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.7	23.3	+2.69 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chinchorro	19.5	12.1	-38.13 %	PMGD PFV Roma	24.2	0.0	-99.92 %
PMGD PFV Cholguan	22.2	10.9	-50.63 %	PMGD PFV Romeria	79.9	80.8	+1.15 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.5	16.8	-9.44 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rovián	53.5	45.8	-14.43 %
PMGD PFV Cipres	31.9	42.0	+31.69 %	PMGD PFV Rucapaine	88.0	94.0	+6.76 %
PMGD PFV Citrino	22.8	7.5	-67.02 %	PMGD PFV Río Peuco	23.3	23.1	-0.60 %
PMGD PFV Ckilir	90.0	74.2	-17.59 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.3	3.2	-2.11 %
PMGD PFV Clementina	15.4	22.3	+44.97 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	18.2	19.2	+5.16 %
PMGD PFV Cocharcas	23.1	24.7	+6.77 %	PMGD PFV SDSI	25.3	26.0	+2.85 %
PMGD PFV Cocinillas	18.0	18.4	+2.06 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	11.9	-
PMGD PFV Coinco	23.2	22.3	-3.58 %	PMGD PFV SGT Catapilco	51.9	64.3	+24.01 %
PMGD PFV Colchagua	24.7	20.1	-18.53 %	PMGD PFV SGT Tucapel	70.4	36.0	-48.88 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SLK CB Nueve	24.3	24.7	+1.65 %
PMGD PFV Colina	90.7	91.3	+0.58 %	PMGD PFV SP Malloa	19.0	18.9	-0.47 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	24.7	24.3	-1.42 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	15.5	16.8	+8.61 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.8	29.5	+2.50 %	PMGD PFV Salermo Solar	15.9	21.6	+35.94 %
PMGD PFV Condor Pelvin	20.3	25.0	+23.04 %	PMGD PFV Samo Bajo	16.7	13.2	-21.27 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.3	23.9	+131.56 %	PMGD PFV San Alberto	30.5	27.2	-10.91 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.5	8.8	-23.32 %	PMGD PFV San Antonio	31.8	35.1	+10.65 %
PMGD PFV Corso	24.9	48.1	+93.56 %	PMGD PFV San Camilo	28.1	27.7	-1.46 %
PMGD PFV Cortijo	60.9	62.3	+2.23 %	PMGD PFV San Carlos	7.8	10.7	+36.02 %
PMGD PFV Covadonga	90.8	79.6	-12.32 %	PMGD PFV San Eduardo	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coyunche	26.0	26.4	+1.58 %	PMGD PFV San Emilio I	25.0	24.8	-0.92 %
PMGD PFV Crucero	29.5	0.0	-99.97 %	PMGD PFV San Eugenio	82.7	86.3	+4.27 %
PMGD PFV Cruz	30.7	28.9	-5.86 %	PMGD PFV San Francisco	30.0	27.9	-6.90 %
PMGD PFV Curacavi	22.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Isidro	21.0	18.5	-11.90 %
PMGD PFV Curaco	68.2	36.8	-45.98 %	PMGD PFV San José II	27.9	28.7	+2.87 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.3	20.1	+4.46 %	PMGD PFV San Pedro	22.5	21.2	-5.60 %
PMGD PFV Dadinco	26.8	28.5	+6.11 %	PMGD PFV San Rafael	23.3	6.8	-70.95 %
PMGD PFV Darlin	72.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	91.8	0.1	-99.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Diego de Almagro	83.1	78.4	-5.73 %	PMGD PFV San Vicente TT	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.2	22.8	+7.94 %	PMGD PFV Santa Adriana	24.5	20.7	-15.39 %
PMGD PFV Don Enrique	54.2	52.1	-3.88 %	PMGD PFV Santa Amelia	28.0	27.0	-3.36 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.4	24.6	+0.98 %	PMGD PFV Santa Blanca	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	22.9	25.0	+9.23 %	PMGD PFV Santa Carolina	24.4	24.1	-0.94 %
PMGD PFV Don Mariano	23.0	22.5	-2.22 %	PMGD PFV Santa Cecilia	9.6	12.1	+25.73 %
PMGD PFV Don Martín	19.0	24.9	+31.07 %	PMGD PFV Santa Clara	2.5	1.9	-22.18 %
PMGD PFV Don Matías	24.0	24.2	+1.04 %	PMGD PFV Santa Cruz	83.2	81.2	-2.38 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	79.3	78.1	-1.41 %
PMGD PFV Don Simón	50.2	60.1	+19.86 %	PMGD PFV Santa Emilia	45.1	30.2	-32.96 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Ester	26.9	24.8	-7.75 %
PMGD PFV Doña Igna	21.3	23.8	+11.74 %	PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Doña Regina	22.9	13.3	-41.89 %	PMGD PFV Santa Inés	26.2	25.1	-4.01 %
PMGD PFV Doñihue	59.8	66.8	+11.69 %	PMGD PFV Santa Julia	24.7	28.7	+16.31 %
PMGD PFV Duqueco Solar	60.5	90.0	+48.95 %	PMGD PFV Santa Laura	15.7	17.4	+10.64 %
PMGD PFV EA SF Graneros	26.3	23.1	-12.24 %	PMGD PFV Santa Lucía	64.8	57.4	-11.36 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	26.0	25.1	-3.46 %	PMGD PFV Santa Luisa	26.2	24.9	-4.97 %
PMGD PFV Ea Maiten	22.5	17.1	-23.81 %	PMGD PFV Santa Margarita	19.8	24.6	+24.13 %
PMGD PFV Eclipse	90.9	58.0	-36.24 %	PMGD PFV Santa Pamela	68.3	69.8	+2.27 %
PMGD PFV El Boco	27.2	59.9	+120.22 %	PMGD PFV Santa Rita	24.4	25.9	+6.06 %
PMGD PFV El Caiquén	76.8	89.8	+16.96 %	PMGD PFV Santa Teresita	79.5	76.3	-3.95 %
PMGD PFV El Cardenal	23.1	22.8	-1.51 %	PMGD PFV Santuario	28.6	26.9	-5.94 %
PMGD PFV El Carpintero	50.8	77.3	+52.16 %	PMGD PFV Saturno Norte	23.9	18.9	-21.10 %
PMGD PFV El Castaño	69.3	67.0	-3.33 %	PMGD PFV Siete Colores	51.4	49.8	-3.17 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.0	14.6	+4.00 %	PMGD PFV Sirimavo	-	8.6	-
PMGD PFV El Cernicalo II	14.0	13.5	-4.00 %	PMGD PFV Sofia	20.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chercan	87.8	89.0	+1.40 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	28.5	27.5	-3.68 %	PMGD PFV Sol del Maule	19.0	6.7	-64.97 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	23.5	-5.90 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.3	21.6	+6.39 %
PMGD PFV El Cuervo	16.3	16.4	+0.80 %	PMGD PFV Solar Del Bueno	24.8	6.9	-72.06 %
PMGD PFV El Cóndor	10.7	10.4	-2.80 %	PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV El Divisadero	20.1	24.5	+21.84 %	PMGD PFV Soy Solar	17.1	18.0	+5.14 %
PMGD PFV El Estero	16.5	16.0	-2.97 %	PMGD PFV Sunhunter	77.1	75.4	-2.22 %
PMGD PFV El Flamenco	72.0	76.9	+6.82 %	PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	40.9	31.9	-22.16 %	PMGD PFV Tabolango	85.5	46.2	-45.95 %
PMGD PFV El Huaso	18.5	2.1	-88.88 %	PMGD PFV Talagante	47.3	36.4	-23.14 %
PMGD PFV El Ingenio	60.8	62.4	+2.75 %	PMGD PFV Talca	34.4	33.5	-2.70 %
PMGD PFV El Interlocutor	25.1	25.2	+0.60 %	PMGD PFV Talhuén	16.9	16.6	-1.83 %
PMGD PFV El Laurel	59.2	57.3	-3.19 %	PMGD PFV Tallado	85.9	64.9	-24.41 %
PMGD PFV El Litre	88.6	86.4	-2.45 %	PMGD PFV Tamarama	48.0	46.2	-3.65 %
PMGD PFV El Loro Choroy	61.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tamarugo	23.7	17.7	-25.42 %
PMGD PFV El Mirlo	52.1	52.9	+1.61 %	PMGD PFV Tambo Real	20.1	18.7	-7.20 %
PMGD PFV El Monte	24.1	24.7	+2.36 %	PMGD PFV Taranto	77.0	78.8	+2.30 %
PMGD PFV El Palqui	22.8	23.2	+1.81 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Picurio	28.2	27.6	-2.13 %	PMGD PFV Tes Solar	5.1	4.6	-10.72 %
PMGD PFV El Pilpen	29.6	29.5	-0.34 %	PMGD PFV Tierra	42.0	72.6	+72.57 %
PMGD PFV El Pitío	19.6	22.4	+14.49 %	PMGD PFV Tijeral	23.6	22.5	-4.45 %
PMGD PFV El Piuquen	12.4	20.7	+66.72 %	PMGD PFV Til Til	14.3	17.6	+23.07 %
PMGD PFV El Queltehue	30.1	29.9	-0.63 %	PMGD PFV Topacio	24.9	11.5	-53.90 %
PMGD PFV El Quemado	30.3	20.5	-32.31 %	PMGD PFV Torino	61.7	60.0	-2.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Queule	55.6	36.9	-33.60 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	24.8	24.4	-1.49 %
PMGD PFV El Rayador	46.4	41.4	-10.71 %	PMGD PFV Tortuga	2.5	3.6	+45.88 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.6	25.4	-0.59 %	PMGD PFV Tranque del Sol	78.9	87.4	+10.79 %
PMGD PFV El Resplandor	22.4	23.0	+2.67 %	PMGD PFV Trebal	17.3	19.9	+15.06 %
PMGD PFV El Roble	71.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trebo	28.2	27.9	-1.10 %
PMGD PFV El Romeral	46.7	31.8	-31.88 %	PMGD PFV Trica-Dos	20.1	20.3	+1.19 %
PMGD PFV El Salitral	30.5	30.9	+1.38 %	PMGD PFV Tricahue II	86.3	14.0	-83.77 %
PMGD PFV El Sauce	24.1	24.6	+2.07 %	PMGD PFV Trinidad	26.8	26.8	-0.01 %
PMGD PFV El Sharon	23.3	24.1	+3.31 %	PMGD PFV Tucucquere	24.2	3.1	-87.27 %
PMGD PFV El Tiuque	9.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Turquía	12.9	6.8	-47.26 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	82.0	+72.44 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	88.0	87.8	-0.25 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	9.2	-	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	2.1	-
PMGD PFV El Turpial	17.3	7.5	-56.61 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	11.1	10.9	-1.53 %
PMGD PFV El Zorzal	23.1	0.6	-97.62 %	PMGD PFV Valle Este II	86.6	77.0	-11.11 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle Oeste II	71.4	77.0	+7.87 %
PMGD PFV Enami Solar	48.4	5.3	-89.09 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	15.5	19.7	+27.03 %
PMGD PFV Encino	17.9	17.3	-2.91 %	PMGD PFV Ventisquero	81.9	41.7	-49.08 %
PMGD PFV Encon	69.2	51.4	-25.79 %	PMGD PFV Venturada	84.5	79.7	-5.62 %
PMGD PFV Erinome	24.4	23.3	-4.55 %	PMGD PFV Verona	5.0	4.7	-7.19 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.5	25.5	-4.00 %	PMGD PFV Vicente	16.3	18.4	+12.49 %
PMGD PFV Esfena	46.3	33.7	-27.09 %	PMGD PFV Victoria	78.3	72.0	-8.02 %
PMGD PFV Esperanza	20.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	62.0	57.5	-7.34 %
PMGD PFV FRAGATA	-	7.2	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	17.8	19.2	+7.82 %	PMGD PFV Villa Cruz	21.3	14.4	-32.44 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.6	16.7	-14.83 %	PMGD PFV Villa Moscoso	17.9	26.5	+48.21 %
PMGD PFV Filomena	23.5	22.8	-2.73 %	PMGD PFV Villa Prat	23.2	24.2	+4.32 %
PMGD PFV Flor del Llano	46.7	22.6	-51.51 %	PMGD PFV Villa Seca	21.8	14.1	-35.18 %
PMGD PFV Florencia Solar	61.8	64.7	+4.59 %	PMGD PFV Villa Solar	22.5	23.2	+2.84 %
PMGD PFV Foster	12.4	23.8	+92.02 %	PMGD PFV Violeta	66.2	50.8	-23.23 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	26.8	24.9	-7.12 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	58.1	31.0	-46.74 %
PMGD PFV Francisco	27.9	27.9	-	PMGD PFV Yahutela	50.3	8.8	-82.47 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	26.8	+26.29 %	PMGD PFV Ñilhue	5.7	0.5	-90.71 %
PMGD PFV Fuster del Verano	73.5	62.8	-14.61 %	PMGD PFV Ñiquén	28.3	19.5	-31.24 %
PMGD PFV GR Lemu	46.4	44.1	-4.91 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	83.9	84.1	+0.25 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	84.5	47.6	-43.73 %	PMGD TER Alerce	-	15.6	-
PMGD PFV GR Rauli	70.3	67.9	-3.40 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.9	17.8	-5.78 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	96.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.4	23.3	-0.55 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	81.9	74.2	-9.38 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	75.5	66.3	-12.21 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	24.2	24.2	-0.08 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	54.7	55.4	+1.28 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	89.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	10.8	24.9	+131.01 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Génova	81.9	41.3	-49.52 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Helios	23.1	21.4	-7.32 %
PMGD PFV Hijueta 4	25.9	25.0	-3.44 %
PMGD PFV Homero	21.6	26.0	+20.42 %
PMGD PFV Hormiga	13.2	12.0	-9.26 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.3	-83.06 %
PMGD PFV Huape	22.1	21.5	-2.80 %
PMGD PFV Huaquelson	51.6	53.4	+3.45 %
PMGD PFV Huigan	91.9	63.0	-31.52 %
PMGD PFV Hurtado	25.2	24.2	-4.01 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	17.6	9.6	-45.63 %
PMGD PFV Idahue del Verano	23.2	22.7	-2.24 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.4	10.8	-64.47 %
PMGD PFV Independencia	19.4	22.1	+13.76 %
PMGD PFV Itahue Solar	26.1	41.7	+59.68 %
PMGD PFV Jahuel	42.7	48.9	+14.54 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	16.8	-
PMGD PFV Jaururo	22.1	16.9	-23.48 %
PMGD PFV Javiera Carrera	90.5	94.6	+4.53 %
PMGD PFV Jilguero	17.8	9.0	-49.71 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.6	12.5	-1.27 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.3	18.9	-22.26 %
PMGD PFV La Acacia	65.6	63.3	-3.46 %
PMGD PFV La Blanquina	78.9	77.7	-1.50 %
PMGD PFV La Chapeana	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.0	10.5	-12.13 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.3	81.3	+12.48 %
PMGD PFV La Estancia	22.4	21.8	-2.55 %
PMGD PFV La Foresta	25.5	24.4	-4.40 %
PMGD PFV La Frontera	38.5	32.8	-14.82 %
PMGD PFV La Gamboina	48.5	28.2	-41.86 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Lajueta	54.5	48.0	-11.91 %
PMGD PFV La Ligua	24.3	20.0	-17.65 %
PMGD PFV La Manga	28.1	16.2	-42.44 %
PMGD PFV La Muralla	22.3	21.6	-3.23 %
PMGD PFV La Palma Solar	80.4	93.6	+16.41 %
PMGD PFV La Paz	61.7	71.5	+15.93 %
PMGD PFV La Perla	12.2	11.4	-6.24 %
PMGD PFV La Vendimia	92.5	87.5	-5.41 %
PMGD PFV La Victoria	83.9	81.3	-3.10 %
PMGD PFV Lagunilla	19.0	4.2	-77.99 %
PMGD PFV Laja Andino	83.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.6	19.2	-1.84 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.3	1.0	-21.71 %
PMGD PFV Las Cabras	24.0	23.4	-2.79 %
PMGD PFV Las Cachañas	60.3	59.4	-1.59 %

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	-	47.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.6	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.2	-
PMGD TER El Molle	-	19.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.4	-
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	-	10.4	-
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	-	17.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	48.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Catitas	30.2	50.4	+67.09 %
PMGD PFV Las Chacras	24.2	21.2	-12.48 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.9	36.8	-16.18 %
PMGD PFV Las Codornices	22.3	29.3	+31.26 %
PMGD PFV Las Golondrinas	53.6	53.0	-1.14 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.2	24.5	+10.18 %
PMGD PFV Las Majadas	64.0	82.5	+28.77 %
PMGD PFV Las Mercedes	20.7	20.2	-2.32 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.0	2.7	-84.79 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	24.6	26.5	+7.86 %
PMGD PFV Las Palomas	26.0	24.5	-5.85 %
PMGD PFV Las Perdices	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	22.3	9.2	-58.88 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	61.8	48.5	-21.53 %
PMGD PFV Las Tencas	58.6	58.3	-0.39 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.0	2.7	-85.68 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.7	25.7	-3.79 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.9	15.6	-1.95 %
PMGD PFV Las Turcas	24.1	14.7	-39.00 %
PMGD PFV Lenga	3.9	10.5	+173.25 %
PMGD PFV Liebre Verano	37.8	34.7	-8.24 %
PMGD PFV Lima	28.1	28.6	+2.00 %
PMGD PFV Linares	32.9	58.5	+77.88 %
PMGD PFV Lingue	26.5	26.2	-1.06 %
PMGD PFV Lipangue	24.5	0.4	-98.57 %
PMGD PFV Liquidambar	76.5	74.4	-2.74 %
PMGD PFV Lirio del Campo	21.5	22.9	+6.37 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	87.0	84.7	-2.62 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	31.5	39.2	+24.67 %
PMGD PFV Llay Llay	86.3	82.6	-4.36 %
PMGD PFV Lloica	14.8	9.5	-35.66 %
PMGD PFV Lluta Solar	15.2	6.3	-58.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	9.8	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.3	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	40.1	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	10.8	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	11.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	17.4	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22588.6	20056.5	-11.21 %

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 Renaico II	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
TER IEM	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 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.
TER Guacolda 1	54.0	Indisponible. Casa informada: Altas vibraciones en la turbina, según IF 2025000682.
TER IEM	6.0	Indisponible. Causa informada: Reparación del sistema de refrigeración, según SDCF 2025016296.
TER Nehuenco II Gas Arg	38.0	Indisponible. Causa informada: Problemas en la combustión, según IF 2025000678.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Angamos-ANG2	59.0	Limitada a 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción en el transporte de ceniza, según SICF 2025016292 y 2025016754.
TER Atacama 1 GNL	68.0	TG1B limitada a 31 MW. Causa informada: Fuga en el sistema de purga, según IL 2025000292.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión, según IL 2025000283.
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	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	6.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
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
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	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.
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.

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	91.0	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	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 426.61 m.s.n.m. y un gasto de 76 MWh.
00:16	Engie Generación	C. Mejillones IEM baja en forma intempestiva 150 MW en pruebas.
03:40	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad de control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290.
04:36	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche interrupción forzada por protecciones, se pierden 10.5 MW de consumos correspondientes a la S/E Tuniche. Causa informada: Poste chocado, según IF 2025000675.
04:47	CGE - Transmisión	S/E Tuniche recuperados 1.6 MW de consumos a través de redes de media tensión.
04:53	AES Andes	C. Angamos 2 limitada a 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción en el transporte de ceniza, según SICF 2025016292.
04:58	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada limitación a 105 MW, según IL 2025000289.
05:05	Engie Generación	C. Mejillones IEM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación del sistema de refrigeración, según SDCF 2025016296.
05:55	CGE - Transmisión	S/E Tuniche recuperados el 100% de los consumos a través de redes de media tensión.
06:33	Enel Generación	C. Atacama TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito de purga secundario, según IL 2025000292.
07:31	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Cardones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025016123.
07:53	RNE	C. PFV Atacama Solar II sin limitaciones, cancelada IL 2025000288.
09:12	Colbún	C. Nehuenco 2 sale del servicio en forma intempestiva con 257 MW. Causa informada: Problemas en la combustión, según IF 2025000678.
10:16	Chilquinta	Línea de 44 kV Estancilla - Catemu con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Solicitado por CONAF por precaución para combatir incendio bajo la línea, se pierden 6 MW de consumos correspondientes a la S/E Catemu y 3 MW de Cía. Minera Cerro Negro, según SDCF 2025016344.
11:36	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por seguridad de las personas por faenas bajo la línea por faenas no informadas, según SDCF 2025016365.
12:00	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia, según SICF 2025016367.
12:07	Chilquinta	S/E Cerro Navia paño H3 Las Canteras 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2025016328.
12:08	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Chapiquiña - Arica cerrada, según IF 2025000528, C. Chapiquiña deja la regulación de frecuencia.
12:51	Chilquinta	S/E Cerro Navia paño H3 Las Canteras 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025016328.
13:03	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025016365.
13:05	Enlasa	C. Guacolda U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Altas vibraciones en la turbina, según IF 2025000682.
14:06	AES Andes	C. Angamos 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025016292.
14:23	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche cerrada, cancelado IF 2025000675.
15:23	Transelec	Línea de 220 kV Los Peumos - Temuco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles, según SICF 2025016382.
16:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025016367.
16:45	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Cardones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025016123.

Hora	Centro de Control	Observación
16:55	Innergex	C. PE Cuel limitado a 30 MW. Causa informada: Anormalidad en aerogeneradores, según IL 2025000293, cancelada IL 2025000009.
17:21	Chilquinta	Línea de 44 kV Estancilla - Catemu cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025016344.
17:28	AES Andes	C. PE Los Olmos sale del servicio en forma intempestiva con 67 MW. Causa informada: Intervención fortuita por faenas programadas, según SD 2025015851.
19:00	AES Andes	C. Angamos 2 limitada a 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción en el transporte de ceniza, según SICF 2025016754.
19:22	Colbún	C. Nehuenco 2 TG sincronizada en pruebas, según IF 2025000678.
21:33	AES Andes	C. PE Los Olmos transformador de 220/33 kV 90 MVA disponible y en servicio, según IF 2025000685.
22:00	Enlasa	C. Guacolda U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2025000682.
22:47	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductores, según IF 2025000687.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -420.2 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:24	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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.
09:24	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 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.
10:02	Chilquinta	CDC solicita aumentar 3 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.
10:02	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 6 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.
12:36	Chilquinta	CDC solicita aumentar 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.
12:36	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 6 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.
12:36	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 Ovalle - La Ruca.
14:19	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 Ovalle - La Ruca.
18:20	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 0.75 MW.
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.
19:01	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.
19:01	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.
19:02	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 Ovalle - La Ruca - El Peñón.
19:10	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí Alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 1.15 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.6 [MW/m]
19:30	Enor Chile	S/E Licantén en servicio generador de respaldo con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 939,8 [MW]
22:58	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo de 0.75 MW.
23:00	CGE - Transmisión	S/E Licantén fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:10	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí Alimentador Paredones fuera de servicio generador de respaldo con 1.15 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.2 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
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 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		

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		
STS	Hot Line Principal y respaldo.	07/02/2025	02:20	18/02/2025	11:30
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		

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 - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Transelec	S/E Jadresic (Ex Parinas) 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.	11/02/2025	06:55		
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		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	17/02/2025	19:53	18/02/2025	09:00
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.	17/02/2025	23:15	18/02/2025	06:33
Transelec	S/E Parral 154 kV se transfiere hacia S/E Itahue por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	18/02/2025	09:30	18/02/2025	18:32
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	18/02/2025	13:04	18/02/2025	19:24
Prime Energía	S/E Don Héctor 52J6 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	18/02/2025	13:04	18/02/2025	19:24
Transelec	S/E Don Héctor 52J7 y 52J10 abiertos por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	18/02/2025	13:05	18/02/2025	19:23
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	18/02/2025	19:22	18/02/2025	23:24
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	18/02/2025	19:28	18/02/2025	23:24
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.	18/02/2025	23:59		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	14/02/2025	20:08	18/02/2025	20:41
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	17/02/2025	08:35		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	17/02/2025	23:58	18/02/2025	10:35
Transelec	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	17/02/2025	23:58	18/02/2025	12:33
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	17/02/2025	23:58	18/02/2025	12:33
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	18/02/2025	08:32	18/02/2025	18:56
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	18/02/2025	23:58		