

INFORME DIARIO

Martes 04 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	269.6	207.7	-22.99 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	61.6	103.8	+68.42 %	PMG
BESS Andes IV	577.9	807.3	+39.71 %		PMG HP MC2	14.6	31.9	+118.27 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	236.2	191.0	-19.14 %	LF	PMG HP MC3	9.6	36.7	+282.40 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	483.2	798.9	+65.35 %		PMG HP Mariposas	72.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	98.6	+105.42 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.9	GNP		PMG HP Ojos de Agua	162.7	188.1	+15.56 %	PMG
BESS Capricornio	168.4	302.6	+79.63 %		PMG HP Palacios	27.0	11.0	-59.26 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.17 %	PMG
BESS Coya	556.1	745.7	+34.10 %		PMG HP Pulelfu	77.0	148.9	+93.38 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	31.7	38.5	+21.25 %		PMG HP Punta del Viento	71.0	70.7	-0.38 %	PMG
BESS Don Humberto	60.1	116.1	+93.14 %	RO	PMG HP Renaico	88.5	122.0	+37.82 %	PMG
BESS El Manzano	60.0	48.0	-20.07 %		PMG HP Río Huasco	34.0	42.1	+24.00 %	PMG
BESS La Cabaña	29.2	117.2	+301.77 %		PMG HP San Clemente	103.1	86.8	-15.81 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	16.5	11.2	-32.24 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	415.1	GNP		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	1.4	4.8	+255.66 %		PMG PFV Antay	82.7	74.5	-9.94 %	PMG
BESS Salvador	150.3	257.8	+71.46 %		PMG PFV Caracas II	57.9	68.7	+18.61 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	189.7	+9.46 %		PMG PFV Castilla	15.3	20.8	+35.62 %	PMG
BESS Tamaya	319.1	504.5	+58.09 %		PMG PFV Chercan	84.2	79.2	-6.01 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	41.7	51.4	+23.17 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	42.8	78.7	+84.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	87.6	75.5	-13.78 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	357.5	-6.91 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2032.1	1766.0	-13.10 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	19.7	19.0	-3.54 %	PMG
HE Antuco	3806.5	3602.8	-5.35 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2884.1	2084.0	-27.74 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	3.1	-62.47 %	PMG, P
HE Cipreses	443.8	1025.4	+131.04 %		PMG PFV Lucas Solar	86.2	84.9	-1.46 %	PMG
HE Colbún	2150.6	2501.0	+16.29 %		PMG PFV Machicura	87.4	71.3	-18.42 %	PMG
HE El Toro	6910.0	6387.1	-7.57 %	RO	PMG PFV North West	91.8	80.4	-12.42 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	2415.5	+2.28 %	P	PMG PFV Palermo	78.8	74.2	-5.84 %	PMG
HE Machicura	648.0	504.0	-22.22 %	MM, LF, RO	PMG PFV Pataguilla	80.6	74.7	-7.27 %	PMG
HE Pangué	2950.0	2667.3	-9.58 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	1996.9	2132.2	+6.78 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.1	8.2	-45.77 %	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	287.3	+8.00 %	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.9	-23.42 %	PMG
HE Ralco	5185.1	5817.4	+12.19 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.9	92.0	-0.97 %	PMG
HE Rapel	0.0	50.1	GNP	RO	PMG PFV Quilmo	52.6	82.3	+56.55 %	PMG
HP Abanico	754.7	782.9	+3.74 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2456.7	2933.2	+19.40 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.4	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	39.4	59.0	+49.71 %	PMG
HP Ancoa	480.0	469.3	-2.23 %	LF	PMG PFV Tenó Solar	43.9	55.3	+26.04 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	0.0	0.0	-	
HP Capullo	0.0	2.0	GNP	MM
HP Carilafquen	336.0	301.1	-10.38 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1768.5	1584.8	-10.39 %	
HP Chapiquina	101.0	217.3	+115.16 %	
HP Convento Viejo	86.4	72.0	-16.70 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	148.8	177.8	+19.52 %	
HP Curillinque	1411.5	1458.1	+3.30 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	397.0	377.4	-4.94 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	281.0	232.3	-17.33 %	
HP Guayacán	183.7	214.2	+16.58 %	
HP Hornitos	0.0	795.6	GNP	DF
HP Isla	1132.0	1160.6	+2.52 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	451.0	461.1	+2.24 %	
HP La Confluencia	1878.0	1474.1	-21.51 %	RO
HP La Higuera	1935.0	1816.1	-6.14 %	RO
HP La Mina	443.5	245.5	-44.65 %	
HP Laja I	228.1	0.0	-100.00 %	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	110.5	211.2	+91.10 %	MM
HP Lircay	456.0	397.3	-12.87 %	
HP Loma Alta	628.9	602.8	-4.16 %	RO
HP Los Hierros	4.0	35.3	+782.50 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	5.0	GNP	
HP Los Molles	70.2	66.7	-4.98 %	RO
HP Los Quilos	600.0	622.3	+3.72 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	138.0	107.8	-21.87 %	
HP Mocho	84.0	194.3	+131.30 %	
HP Palmucho	653.0	687.4	+5.28 %	
HP Peuchen	171.0	137.0	-19.86 %	
HP Providencia	48.0	52.1	+8.54 %	
HP Pullinque	231.0	222.9	-3.51 %	
HP Puntilla	391.6	363.5	-7.18 %	RO
HP Queltehues	949.8	907.8	-4.43 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	9.9	+3.12 %	
HP Rucatayo	141.0	232.9	+65.21 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	42.4	-19.70 %	
HP San Andres	780.5	716.7	-8.19 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	982.7	-25.77 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	131.9	137.9	+4.61 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	61.2	79.6	+30.09 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	42.0	77.0	+83.38 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	35.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.2	68.3	-43.17 %	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	4676.6	4472.9	-4.36 %	RO
TER Angamos-ANG2	4430.4	4441.1	+0.24 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	240.0	154.5	-35.64 %	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	22.8	GNP	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	20.6	GNP	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	0.0	223.8	GNP	
TER CMPC Santa Fe	120.0	213.0	+77.50 %	
TER Campiche	6075.5	5819.0	-4.22 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	96.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	251.0	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	261.8	226.1	-13.63 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	216.1	166.6	-22.89 %	
PE Alena	121.3	112.3	-7.40 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	1785.0	1163.6	-34.81 %		TER Cochrane-CCH1	4051.2	3921.9	-3.19 %	RO
PE Aurora	1402.6	1471.4	+4.91 %		TER Cochrane-CCH2	4208.7	3581.0	-14.91 %	RO
PE Cabo Leones 1	755.7	1226.3	+62.28 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	923.1	1213.2	+31.42 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1199.5	+143.80 %	
PE Cabo Leones 3	1061.1	1370.2	+29.13 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	569.0	733.7	+28.96 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	46.9	88.1	+87.93 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	144.6	163.5	+13.05 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	702.6	673.8	-4.10 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	194.3	GNP	
PE Cardonal	270.8	343.0	+26.63 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	659.8	827.6	+25.44 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	42.2	42.9	+1.59 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1476.5	1943.8	+31.65 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	29.7	22.4	-24.55 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1464.7	1155.5	-21.11 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	678.3	642.9	-5.22 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	488.9	1082.4	+121.41 %	P	TER El Peñón	1.3	25.8	+1887.69 %	
PE La Cabaña	80.3	113.8	+41.82 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	379.0	498.8	+31.62 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	58.5	39.7	-32.19 %		TER Energía Pacífico	374.4	259.1	-30.81 %	LF
PE Lebu	15.2	1.8	-88.16 %		TER Escuadrón	19.2	27.8	+45.15 %	LF
PE Llanos del Viento	410.4	758.9	+84.90 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	102.1	108.8	+6.64 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	46.0	38.0	-17.28 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	342.6	399.9	+16.71 %		TER Guacolda 1	2252.2	2218.8	-1.48 %	LF, RO
PE Los Cururos	1087.1	1440.3	+32.49 %		TER Guacolda 2	2200.0	2035.1	-7.50 %	LF, RO
PE Los Olmos	227.6	183.7	-19.30 %		TER Guacolda 3	2530.2	2493.4	-1.45 %	LF, RO
PE Malleco Norte	129.1	190.5	+47.53 %		TER Guacolda 4	2522.9	2480.9	-1.67 %	RO
PE Malleco Sur	145.4	218.4	+50.17 %		TER Guacolda 5	2560.8	2535.7	-0.98 %	RO
PE Manantiales	218.4	242.3	+10.94 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	113.4	95.7	-15.61 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	480.4	564.3	+17.47 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	37.5	58.4	+55.69 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1811.1	2018.0	+11.42 %		TER IEM	3582.0	3449.6	-3.70 %	LF
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	599.2	632.7	+5.59 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	1707.5	1540.1	-9.80 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1408.9	1070.5	-24.02 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	113.2	64.2	-43.28 %		TER Laja Energía Verde	240.0	107.0	-55.41 %	
PE Renaico II	137.5	166.1	+20.79 %		TER Lautaro I	622.6	590.3	-5.19 %	RO
PE San Gabriel	192.1	199.3	+3.75 %		TER Lautaro II	528.0	409.5	-22.45 %	RO, DF
PE San Juan	894.8	1273.3	+42.30 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	59.7	106.3	+77.99 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	317.4	-40.77 %	
PE San Pedro	362.2	144.1	-60.22 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	560.6	382.4	-31.79 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1066.6	1176.6	+10.31 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	246.3	519.2	+110.82 %		TER Los Pinos	0.0	26.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	1147.7	1191.1	+3.78 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1093.1	1173.9	+7.40 %		TER Los Vientos GNL	0.0	163.0	GNP	RO
PE Taltal	115.5	256.3	+121.94 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	426.0	GNP	
PE Tchamma	451.3	677.5	+50.12 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	115.9	94.7	-18.28 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	425.3	460.1	+8.19 %	RO	TER Masisa	264.0	187.0	-29.17 %	
PE Ucuquer 2	56.1	55.2	-1.60 %		TER Mejillones-CTA	3065.8	2991.3	-2.43 %	
PE Valle de los Vientos	259.5	457.5	+76.29 %		TER Mejillones-CTH	3133.0	2996.9	-4.34 %	
PFV Almeyda	52.7	110.9	+110.58 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	17.6	105.5	+499.64 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	413.9	643.4	+55.45 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	497.9	615.2	+23.55 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3288.7	2832.5	-13.87 %	RO
PFV Andes Solar IV	588.6	657.5	+11.70 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	295.8	438.2	+48.16 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	274.3	283.5	+3.34 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	69.7	641.3	+820.06 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	162.0	GNP	LF
PFV CEME 1	272.9	1653.0	(*) +505.81 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2736.0	1917.9	-29.90 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	466.5	361.8	-22.43 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7125.0	7129.0	+0.06 %	
PFV Carrera Pinto	544.3	369.4	-32.13 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	37.1	460.0	+1140.51 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	271.8	131.2	-51.74 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8119.8	7776.0	-4.23 %	
PFV Conejo	807.8	860.7	+6.54 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	950.7	610.3	-35.80 %		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	161.0	137.2	-14.81 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1681.0	1045.4	-37.81 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	778.0	841.2	+8.12 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	559.4	608.4	+8.75 %		TER Nueva Aldea	1224.0	937.1	-23.44 %	
PFV Doña Antonia	684.7	56.2	-91.79 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	218.8	199.8	-8.70 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	7.7	13.4	+73.90 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	610.5	618.7	+1.34 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	99.0	GNP	
PFV El Pelicano	966.6	517.0	-46.51 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	1386.2	1050.3	-24.23 %		TER Nueva Renca Gas Arg	7935.5	6834.0	-13.88 %	
PFV Elena	317.9	315.2	-0.85 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1038.6	1202.6	+15.79 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	0.0	549.9	GNP	MM
PFV Granja Solar	35.0	537.2	+1434.97 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	847.4	453.9	-46.43 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	17.8	347.4	+1855.21 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	74.9	234.8	+213.40 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	527.6	311.2	-41.02 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	724.0	GNP	
PFV La Cruz Solar	242.8	255.5	+5.23 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	27.4	61.8	+125.20 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	638.5	304.4	-52.32 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	689.0	GNP	
PFV La Silla	13.5	13.8	+1.55 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	14.0	243.1	+1636.43 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	18.0	86.0	+378.39 %		TER San Isidro I GNL	1870.8	1679.7	-10.21 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1419.1	990.2	-30.22 %		TER San Isidro I Gas Arg	5721.2	5499.5	-3.88 %	
PFV Leyda	667.6	692.7	+3.77 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	657.9	488.6	-25.74 %		TER San Isidro II GNL	530.5	529.0	-0.28 %	
PFV Los Loros	348.9	221.7	-36.45 %		TER San Isidro II Gas Arg	7079.7	7428.0	+4.92 %	
PFV Luz del Norte	452.0	614.6	+35.97 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	502.6	767.2	+52.66 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	296.2	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	858.2	1261.6	+47.01 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	483.2	642.2	+32.90 %	MM	TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	28.3	33.3	+17.63 %		TER Santa Fe	0.0	428.0	GNP	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	412.4	320.6	-22.27 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Tigre	480.8	511.2	+6.33 %		TER Santa Marta	360.2	193.3	-46.34 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	10.4	60.3	+481.13 %		TER Santa María	5891.9	6432.0	+9.17 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	9.5	72.8	+667.02 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	814.0	749.3	-7.94 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1121.6	596.3	-46.84 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	209.2	53.6	-74.37 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	159.9	21.8	-86.38 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	151.9	483.6	+218.31 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	752.5	692.8	-7.94 %	LF	TER Tenó	0.0	16.9	GNP	
PFV Santiago	729.3	594.6	-18.47 %		TER Tenó Gas GLP	2.4	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de Lila	654.2	477.4	-27.03 %	LF	TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	668.0	400.4	-40.06 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	750.2	1113.6	+48.44 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1739.3	962.2	-44.68 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	341.3	160.1	-53.10 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	224.6	151.1	-32.71 %	LF
PFV Tamarico Etapa 2	1303.1	543.8	-58.27 %	P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	578.0	435.7	-24.62 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	498.8	242.6	-51.36 %		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Usya	17.5	40.5	+131.74 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1002.3	465.0	-53.61 %	LF	TER Trapen	2.6	26.0	+898.46 %	
PFV Valle del Sol	683.0	712.7	+4.35 %		TER Trincao	0.0	0.0	-	
PFV Willka	358.5	329.0	-8.24 %		TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	68.0	82.0	+20.53 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	1.8	0.0	-100.00 %	PMG	TER Valdivia	504.0	652.4	+29.45 %	
PMG HP Alto Renaico	22.4	25.2	+12.68 %	PMG, RO	TER Viñales	528.0	683.4	+29.42 %	
PMG HP Callao	24.3	44.8	+84.39 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	119.9	120.0	+0.08 %	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	160.0	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	124.5	124.1	-0.32 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.8	70.1	+0.33 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	0.0	60.6	-	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	170.8	GNP	
PMG HP Dos Valles	34.7	18.9	-45.43 %	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.04 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	95.1	GNP	
PMG HP Florida III	55.2	55.1	-0.18 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	15.0	0.0	-100.00 %	PMG	Total	227943.5	229311.4	+0.60 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	19.1	18.5	-3.49 %
PMGD HP Allipén	57.9	62.4	+7.80 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	22.8	+5.41 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.9	75.8	+7.04 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	3.5	5.8	+64.26 %
PMGD HP Caliboro	22.1	23.1	+4.83 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	69.8	77.6	+11.12 %
PMGD HP Collil	48.8	100.3	+105.74 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.4	11.9	+26.28 %
PMGD HP Cumpeo	44.4	45.6	+2.85 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	63.6	65.8	+3.40 %
PMGD HP Dongo	33.0	55.9	+69.51 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.7	+2247.67 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	4.7	4.0	-14.51 %
PMGD HP El Agrio	2.2	2.4	+9.41 %
PMGD HP El Arrayán	-	15.7	-
PMGD HP El Atajo	21.0	23.2	+10.46 %
PMGD HP El Brinco	2.8	3.1	+13.28 %
PMGD HP El Canelo	47.8	50.6	+5.98 %
PMGD HP El Colorado	6.0	6.6	+10.20 %
PMGD HP El Diuto	54.9	57.7	+5.03 %
PMGD HP El Galpón	7.5	7.5	+0.52 %
PMGD HP El Llano	10.5	11.6	+10.17 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.4	15.4	+14.99 %
PMGD HP El Toro N°2	19.1	23.4	+22.29 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.7	21.6	+9.85 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	27.5	26.9	-2.06 %
PMGD HP La Bifurcada	4.3	4.8	+11.39 %
PMGD HP La Compañía II	34.1	34.1	-0.04 %
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	11.6	12.3	+6.77 %
PMGD HP Las Flores	20.7	30.6	+47.66 %
PMGD HP Las Vertientes	34.9	39.5	+13.21 %
PMGD HP Los Bajos	89.5	95.4	+6.60 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.6	25.9	+4545.77 %
PMGD HP Los Corrales II	0.1	5.9	+4777.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	23.6	21.8	-7.50 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.4	35.0	-0.99 %
PMGD PFV Lo Miranda	44.4	34.6	-22.05 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.2	19.0	-5.65 %
PMGD PFV Lockma	72.5	79.6	+9.88 %
PMGD PFV Loica	18.3	22.5	+23.37 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.4	23.9	+12.03 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.8	13.9	+0.74 %
PMGD PFV Loncura	77.4	77.5	+0.12 %
PMGD PFV Loreto	16.2	8.6	-47.00 %
PMGD PFV Los Banos	33.3	42.3	+27.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	63.2	60.2	-4.86 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.9	25.1	-6.44 %
PMGD PFV Los Jotes	24.6	22.6	-8.13 %
PMGD PFV Los Lagos	17.2	16.1	-6.40 %
PMGD PFV Los Libertadores	59.7	51.0	-14.54 %
PMGD PFV Los Lirios	51.8	87.6	+69.19 %
PMGD PFV Los Magnolios	24.9	24.9	-0.08 %
PMGD PFV Los Molinos	87.6	92.8	+5.90 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.4	-
PMGD PFV Los Nogales	23.2	48.8	+110.66 %
PMGD PFV Los Paltos	20.4	17.3	-15.00 %
PMGD PFV Los Patos	22.7	25.9	+13.96 %
PMGD PFV Los Perales	18.7	17.5	-6.46 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	9.9	12.6	+28.32 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.0	14.6	-30.72 %
PMGD PFV Los Tilos	33.0	30.1	-8.83 %
PMGD PFV Los Tordos	31.3	45.1	+43.93 %
PMGD PFV Luce Solar	20.3	22.0	+8.42 %
PMGD PFV Luders	27.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	30.3	27.7	-8.62 %
PMGD PFV Luna	21.9	16.1	-26.53 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.3	-0.98 %
PMGD PFV Macao	70.5	79.6	+12.82 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.1	-8.63 %
PMGD PFV Maikono	16.4	15.7	-4.44 %
PMGD PFV Maimalicán	65.0	74.3	+14.31 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.7	23.7	+9.48 %
PMGD PFV Malaquita II	85.7	62.2	-27.47 %
PMGD PFV Malinke	14.8	14.2	-3.59 %
PMGD PFV Malloco	21.4	19.5	-8.85 %
PMGD PFV Malvilla	18.6	22.4	+20.08 %
PMGD PFV Manao	24.1	22.5	-6.63 %
PMGD PFV Mandinga	45.9	44.3	-3.53 %
PMGD PFV Marambio	21.8	20.1	-7.88 %
PMGD PFV Marañón	93.9	85.2	-9.34 %
PMGD PFV Marchigue II	72.5	83.1	+14.65 %
PMGD PFV Marchigue VII	21.6	19.7	-9.06 %

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	1.6	4.1	+153.70 %
PMGD HP Maisán	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	73.7	38.6	-47.67 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.0	-
PMGD HP Melo	41.4	43.5	+5.19 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.0	1.1	-78.95 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	2.6	4.0	+49.66 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	26.4	92.0	+248.56 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.5	15.8	+186.83 %
PMGD HP Pichilonco	15.6	18.4	+18.24 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.8	9.4	-26.80 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.5	+5.71 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.5	4.6	+32.42 %
PMGD HP Roblería	33.7	41.8	+23.97 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	5.5	6.6	+20.07 %
PMGD HP Santa Elena	5.2	6.2	+19.06 %
PMGD HP Santa Isabel	8.5	9.2	+7.57 %
PMGD HP Santa Rosa	10.6	11.4	+7.54 %
PMGD HP Sauce Andes	3.1	8.5	+174.76 %
PMGD HP Trailelfú	4.9	4.4	-10.42 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	0.0	20.6	-
PMGD HP Truful Truful	15.7	18.8	+20.26 %
PMGD PE El Arrebol	20.6	6.6	-67.78 %
PMGD PE El Nogal	18.9	22.6	+20.09 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	17.0	7.9	-53.34 %
PMGD PE Lebu III	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	50.5	75.6	+49.77 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	85.2	80.7	-5.21 %
PMGD PFV Albatros	9.5	12.3	+29.75 %
PMGD PFV Albor Solar	31.4	48.2	+53.29 %
PMGD PFV Alcaldesa	44.9	50.2	+11.92 %
PMGD PFV Alcon Solar	84.1	87.7	+4.32 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	31.8	+934.20 %
PMGD PFV Alhué	54.7	51.1	-6.62 %
PMGD PFV Alianza	34.0	46.0	+35.28 %
PMGD PFV Alicahue	29.1	19.0	-34.60 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.7	13.0	-4.54 %
PMGD PFV Alto Solar	22.2	20.0	-9.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	24.7	22.7	-7.79 %
PMGD PFV María Dolores	83.0	35.1	-57.72 %
PMGD PFV María Pinto	22.9	18.7	-18.21 %
PMGD PFV Meco Chillan	34.7	57.9	+67.10 %
PMGD PFV Meli	53.8	69.3	+28.88 %
PMGD PFV Membrillo	20.0	21.4	+7.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.4	18.9	+65.82 %
PMGD PFV Milán A	19.1	23.6	+23.52 %
PMGD PFV Mitchi	65.9	76.0	+15.44 %
PMGD PFV Montt	22.9	18.7	-18.17 %
PMGD PFV Mostazal	71.7	74.9	+4.50 %
PMGD PFV Moya	81.1	60.9	-24.86 %
PMGD PFV Mutupín	49.9	69.3	+38.85 %
PMGD PFV Nahuén	86.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.0	64.6	+281.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.4	23.2	-8.66 %
PMGD PFV Newentun	60.6	56.4	-6.82 %
PMGD PFV Nihue	23.3	12.0	-48.41 %
PMGD PFV Norte Chico	17.0	16.2	-4.82 %
PMGD PFV Ocoa	29.3	25.0	-14.54 %
PMGD PFV Olivia	22.0	22.0	-0.05 %
PMGD PFV Olivier	19.1	18.8	-1.31 %
PMGD PFV Olivillo	64.2	68.0	+5.94 %
PMGD PFV Orion	15.5	21.6	+39.74 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.4	20.9	-6.86 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	69.4	71.6	+3.12 %
PMGD PFV PAS1	45.6	81.2	+78.16 %
PMGD PFV PSF El Peral	93.3	60.2	-35.49 %
PMGD PFV PSF Horizonte	48.3	31.7	-34.38 %
PMGD PFV PVP La Rosa	25.3	24.4	-3.57 %
PMGD PFV PVP Unihue	15.5	21.9	+41.56 %
PMGD PFV Pachira	58.4	82.4	+41.11 %
PMGD PFV Paillihue	24.1	79.2	+228.39 %
PMGD PFV Paine	76.0	87.3	+14.85 %
PMGD PFV Palto Sunlight	75.9	69.1	-8.94 %
PMGD PFV Pama	14.5	14.2	-2.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	21.6	29.2	+34.70 %
PMGD PFV Panquehue II	38.1	39.4	+3.28 %
PMGD PFV Paraguay	65.8	55.4	-15.76 %
PMGD PFV Paranal	19.1	17.5	-8.09 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	13.9	19.3	+38.62 %
PMGD PFV Parque Curicura	42.4	46.6	+10.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	59.3	79.1	+33.32 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	34.5	40.2	+16.43 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.6	65.9	+70.62 %
PMGD PFV Parque La Colonia	91.5	83.8	-8.43 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.8	80.7	+380.92 %
PMGD PFV Parque Nancagua	55.4	56.0	+1.05 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	52.6	75.2	+43.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.6	12.9	+2.62 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	21.0	19.1	-9.16 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	32.9	44.0	+33.71 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.6	20.3	-39.43 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	87.3	57.1	-34.59 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.4	19.5	+26.75 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	55.3	50.7	-8.23 %
PMGD PFV Anakena	75.5	80.6	+6.81 %	PMGD PFV Pastrán	74.9	79.2	+5.80 %
PMGD PFV Ancahual	61.0	52.9	-13.41 %	PMGD PFV Patagua	73.8	67.5	-8.45 %
PMGD PFV Antonia	23.7	12.8	-46.04 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	85.4	78.0	-8.66 %
PMGD PFV Argomedo	64.7	57.5	-11.16 %	PMGD PFV Pedreros	22.7	23.9	+5.11 %
PMGD PFV Arica	42.5	82.3	+93.52 %	PMGD PFV Pegasus	15.4	25.2	+63.87 %
PMGD PFV Ariztía	15.9	15.0	-5.24 %	PMGD PFV Pellin	46.1	70.8	+53.50 %
PMGD PFV Armazones	46.2	45.8	-0.97 %	PMGD PFV Pelumpen	22.7	20.4	-10.10 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.9	19.5	-1.91 %	PMGD PFV Penaflo	75.8	69.4	-8.38 %
PMGD PFV Astillas	80.4	84.5	+5.09 %	PMGD PFV Penciahue	0.0	37.8	-
PMGD PFV Avel Solar	54.1	80.7	+49.20 %	PMGD PFV Penciahue Este	16.7	21.0	+26.03 %
PMGD PFV Avellano	29.9	51.2	+71.34 %	PMGD PFV Pepa	87.7	75.7	-13.66 %
PMGD PFV Aviles	63.3	55.5	-12.27 %	PMGD PFV Pequen	19.3	22.3	+15.36 %
PMGD PFV Axel Solar	24.5	22.7	-7.39 %	PMGD PFV Peraillo	25.9	20.4	-21.16 %
PMGD PFV Ayla	82.3	83.0	+0.86 %	PMGD PFV Perséfone	17.1	10.7	-37.67 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.2	19.1	-9.63 %	PMGD PFV Pesaro	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Barcelona	77.5	84.4	+8.92 %	PMGD PFV Pica	2.0	0.1	-94.95 %
PMGD PFV Belenos Til Til	88.4	81.0	-8.39 %	PMGD PFV Pichon	11.7	15.5	+32.28 %
PMGD PFV Bellavista	20.7	16.8	-18.67 %	PMGD PFV Picunche	66.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	20.5	26.5	+29.37 %
PMGD PFV Belén	60.1	56.7	-5.57 %	PMGD PFV Pilpilen	20.7	21.9	+5.56 %
PMGD PFV Berrueco	43.3	77.5	+79.01 %	PMGD PFV Piquero	86.4	86.7	+0.31 %
PMGD PFV Blu	18.7	32.6	+74.36 %	PMGD PFV Pirque	20.6	22.6	+9.61 %
PMGD PFV Buenas Yervas	51.1	80.8	+57.94 %	PMGD PFV Pitotoy	21.3	21.6	+1.60 %
PMGD PFV Bulnes	12.2	37.5	+207.37 %	PMGD PFV Pitra	19.8	25.6	+28.93 %
PMGD PFV Bulnes Barones	12.4	19.1	+54.04 %	PMGD PFV Placilla	64.1	49.2	-23.25 %
PMGD PFV Bérnago	19.7	21.3	+8.19 %	PMGD PFV Playerito	23.0	25.1	+9.07 %
PMGD PFV CE Caldera	58.2	59.0	+1.38 %	PMGD PFV Playero	23.1	25.6	+10.85 %
PMGD PFV CUARZO	-	10.8	-	PMGD PFV Playeron	23.4	25.1	+7.01 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	86.7	79.7	-8.02 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	79.7	22.9	-71.33 %
PMGD PFV Cabilsol	23.5	19.8	-15.83 %	PMGD PFV Plomo Verano	22.2	23.7	+6.62 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.7	+53.33 %	PMGD PFV Población	21.8	12.1	-44.72 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	51.1	+11.89 %	PMGD PFV Pocillas	14.7	22.9	+55.88 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	82.5	71.9	-12.91 %	PMGD PFV Pomuyeto	14.8	21.5	+45.20 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.1	-12.50 %	PMGD PFV Portezuelo	24.2	17.1	-29.17 %
PMGD PFV Calama	88.6	87.7	-1.04 %	PMGD PFV Pretty Field	14.3	13.1	-7.99 %
PMGD PFV Calle Larga	22.4	25.4	+13.30 %	PMGD PFV Puangue	40.9	39.3	-3.98 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.2	21.0	-5.49 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	23.7	22.4	-5.36 %
PMGD PFV Canelillo	20.0	19.4	-2.75 %	PMGD PFV Pueblo Seco	45.3	75.5	+66.59 %
PMGD PFV Canesa	22.7	24.4	+7.62 %	PMGD PFV Puelche	15.6	22.8	+46.03 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	22.8	20.6	-9.36 %
PMGD PFV Cantera	22.1	21.9	-1.09 %	PMGD PFV Pullalli	22.5	21.5	-4.67 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	15.4	15.6	+1.49 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.1	0.7	-88.20 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	82.4	79.7	-3.24 %
PMGD PFV Caracoles	16.4	25.1	+52.74 %	PMGD PFV Queltehue	21.2	21.6	+1.63 %
PMGD PFV Caranca	15.8	13.3	-16.04 %	PMGD PFV Quemados	67.6	62.8	-7.07 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	69.4	79.2	+14.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	57.6	54.4	-5.46 %	PMGD PFV Quillay	22.6	20.3	-10.27 %
PMGD PFV Casuto	20.7	20.3	-2.13 %	PMGD PFV Quilmo Solar	32.9	33.8	+2.75 %
PMGD PFV Catemu	15.0	12.9	-14.00 %	PMGD PFV Quinantu	87.4	35.0	-59.91 %
PMGD PFV Cato Solar	16.4	18.8	+14.74 %	PMGD PFV Quinta	23.6	21.3	-9.90 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	37.3	45.4	+21.71 %
PMGD PFV Cauquenes	19.1	20.8	+8.68 %	PMGD PFV RDCL SAN	76.4	69.3	-9.27 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	68.5	38.7	-43.45 %	PMGD PFV REN	33.6	50.5	+50.60 %
PMGD PFV Cefalu Solar	21.5	22.1	+2.75 %	PMGD PFV RLA	20.2	20.7	+2.57 %
PMGD PFV Centauro Solar	51.6	74.4	+44.05 %	PMGD PFV Ranguil	16.5	20.0	+21.33 %
PMGD PFV Cetus	0.0	6.8	-	PMGD PFV Ratulemus	19.1	15.9	-16.47 %
PMGD PFV Chacabuco	87.7	85.5	-2.51 %	PMGD PFV Rauquen	42.6	34.8	-18.26 %
PMGD PFV Chacaico	37.5	22.9	-38.91 %	PMGD PFV Rcu	37.1	46.9	+26.31 %
PMGD PFV Chalinga	23.3	21.2	-9.23 %	PMGD PFV Recoleta	44.3	41.3	-6.75 %
PMGD PFV Champa	20.0	76.5	+282.55 %	PMGD PFV Rengo	65.9	62.7	-4.89 %
PMGD PFV Chancon	18.1	19.0	+5.08 %	PMGD PFV Rexner	20.8	20.9	+0.14 %
PMGD PFV Chañar del Verano	11.8	22.8	+92.57 %	PMGD PFV Rimini	58.9	84.7	+43.79 %
PMGD PFV Chequen Solar	69.2	67.6	-2.26 %	PMGD PFV Rinconada	63.8	59.8	-6.38 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.2	68.8	+12.46 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	96.7	92.0	-4.87 %
PMGD PFV Chilener	10.4	15.3	+47.54 %	PMGD PFV Rinconada Norte	29.6	25.0	-15.59 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.1	7.1	-22.03 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	24.3	21.6	-11.23 %	PMGD PFV Roma	23.1	22.1	-4.38 %
PMGD PFV Chinchorro	27.8	34.0	+22.30 %	PMGD PFV Romeria	79.7	73.8	-7.39 %
PMGD PFV Cholguan	12.6	13.9	+10.18 %	PMGD PFV Rosario	2.3	12.9	+463.32 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.1	15.7	-2.54 %	PMGD PFV Rovián	52.2	40.8	-21.90 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rucapaine	93.3	87.4	-6.25 %
PMGD PFV Cipres	36.5	46.1	+26.31 %	PMGD PFV Río Peuco	22.5	21.2	-5.91 %
PMGD PFV Citrino	21.1	6.7	-68.25 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.1	-3.72 %
PMGD PFV Ckilir	83.0	90.1	+8.53 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	13.2	18.3	+38.83 %
PMGD PFV Clementina	28.7	26.4	-7.82 %	PMGD PFV SDSI	15.7	23.1	+47.10 %
PMGD PFV Cocharcas	16.6	23.3	+40.77 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	21.1	-
PMGD PFV Cocinillas	19.7	19.1	-3.14 %	PMGD PFV SGT Catapilco	79.2	71.6	-9.67 %
PMGD PFV Coinco	21.9	20.0	-8.47 %	PMGD PFV SGT Tucapel	39.5	43.4	+9.80 %
PMGD PFV Colchagua	18.0	23.5	+30.50 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	24.4	22.6	-7.29 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	19.6	19.1	-2.80 %
PMGD PFV Colina	88.6	82.8	-6.55 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	17.4	16.7	-3.74 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.9	13.3	-44.36 %	PMGD PFV Salermo Solar	24.2	23.3	-3.56 %
PMGD PFV Condor Chepica	26.8	27.3	+1.87 %	PMGD PFV Samo Bajo	13.3	15.4	+15.75 %
PMGD PFV Condor Pelvin	25.1	23.0	-8.41 %	PMGD PFV San Alberto	26.1	21.2	-18.72 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.0	22.3	+122.13 %	PMGD PFV San Antonio	20.5	31.5	+53.79 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.5	8.7	-24.09 %	PMGD PFV San Camilo	20.6	26.2	+27.35 %
PMGD PFV Corso	25.8	50.0	+93.83 %	PMGD PFV San Carlos	7.0	13.4	+90.87 %
PMGD PFV Cortijo	43.8	55.0	+25.47 %	PMGD PFV San Eduardo	1.8	2.1	+19.43 %
PMGD PFV Covadonga	86.1	84.2	-2.13 %	PMGD PFV San Emilio I	18.9	22.5	+18.95 %
PMGD PFV Coyunche	15.7	23.2	+47.77 %	PMGD PFV San Eugenio	52.2	77.6	+48.61 %
PMGD PFV Crucero	28.1	22.2	-20.82 %	PMGD PFV San Francisco	29.2	25.2	-13.56 %
PMGD PFV Cruz	28.8	26.2	-9.26 %	PMGD PFV San Isidro	20.4	20.1	-1.32 %
PMGD PFV Curacavi	25.8	23.7	-8.25 %	PMGD PFV San José II	18.6	27.8	+49.70 %
PMGD PFV Curaco	69.2	64.9	-6.26 %	PMGD PFV San Pedro	22.0	20.3	-7.86 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.8	19.4	+15.56 %	PMGD PFV San Rafael	15.7	21.9	+38.95 %
PMGD PFV Dadinco	18.8	27.4	+46.35 %	PMGD PFV San Ramiro	87.3	76.5	-12.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	67.0	73.6	+9.88 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.1	80.0	-0.09 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.3	20.3	-8.58 %
PMGD PFV Don Enrique	74.2	79.8	+7.57 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.6	24.4	+3.38 %
PMGD PFV Don Jorge	24.3	28.7	+18.19 %
PMGD PFV Don Mariano	22.2	20.9	-5.85 %
PMGD PFV Don Martín	14.6	22.3	+53.33 %
PMGD PFV Don Matías	23.7	24.0	+1.22 %
PMGD PFV Don Rodrigo	27.8	44.3	+59.27 %
PMGD PFV Don Simón	58.8	54.1	-7.95 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.4	22.2	-5.05 %
PMGD PFV Doña Regina	25.6	13.0	-49.31 %
PMGD PFV Doñihue	56.0	53.8	-3.95 %
PMGD PFV Duqueco Solar	54.9	80.5	+46.77 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.2	23.4	-7.34 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	25.1	23.1	-8.09 %
PMGD PFV Ea Maiten	15.2	20.2	+32.89 %
PMGD PFV Eclipse	86.4	53.3	-38.26 %
PMGD PFV El Boco	25.8	55.7	+115.81 %
PMGD PFV El Caiquén	60.1	87.2	+45.08 %
PMGD PFV El Cardenal	22.4	19.9	-11.01 %
PMGD PFV El Carpintero	57.7	75.5	+30.95 %
PMGD PFV El Castaño	77.5	69.6	-10.18 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.4	13.7	+2.16 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.4	12.5	-6.63 %
PMGD PFV El Chercan	67.8	87.3	+28.82 %
PMGD PFV El Chincol	28.8	25.5	-11.35 %
PMGD PFV El Chucao	17.0	21.7	+27.75 %
PMGD PFV El Cuervo	11.5	16.0	+39.39 %
PMGD PFV El Cóndor	9.2	9.3	+1.09 %
PMGD PFV El Divisadero	20.7	22.0	+6.53 %
PMGD PFV El Estero	12.3	8.5	-31.28 %
PMGD PFV El Flamenco	46.9	72.0	+53.52 %
PMGD PFV El Gaviotín	59.5	57.2	-3.85 %
PMGD PFV El Huaso	20.8	18.3	-12.05 %
PMGD PFV El Ingenio	70.9	72.9	+2.76 %
PMGD PFV El Interlocutor	25.1	3.5	-86.24 %
PMGD PFV El Laurel	55.1	48.4	-12.28 %
PMGD PFV El Litre	82.7	73.3	-11.33 %
PMGD PFV El Loro Choroy	53.5	65.1	+21.60 %
PMGD PFV El Mirlo	51.3	62.8	+22.56 %
PMGD PFV El Monte	24.2	22.6	-6.78 %
PMGD PFV El Palqui	21.7	21.1	-2.40 %
PMGD PFV El Picurio	24.6	25.2	+2.28 %
PMGD PFV El Pilpen	27.5	26.7	-2.76 %
PMGD PFV El Pitío	19.0	24.2	+27.11 %
PMGD PFV El Piuquen	12.6	18.6	+48.09 %
PMGD PFV El Queltehue	28.1	27.4	-2.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	8.0	8.1	+1.38 %
PMGD PFV Santa Adriana	22.4	19.8	-11.70 %
PMGD PFV Santa Amelia	26.3	15.9	-39.41 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.8	14.2	-28.33 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.5	21.9	+1.72 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	12.0	-7.05 %
PMGD PFV Santa Clara	2.3	2.0	-15.02 %
PMGD PFV Santa Cruz	79.4	80.5	+1.32 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.6	78.8	-3.46 %
PMGD PFV Santa Emilia	43.4	40.1	-7.56 %
PMGD PFV Santa Ester	16.9	25.6	+51.57 %
PMGD PFV Santa Francisca	31.8	41.4	+30.28 %
PMGD PFV Santa Inés	24.4	22.4	-8.19 %
PMGD PFV Santa Julia	23.5	26.3	+12.09 %
PMGD PFV Santa Laura	16.6	16.9	+1.57 %
PMGD PFV Santa Lucía	62.1	61.0	-1.80 %
PMGD PFV Santa Luisa	16.2	23.3	+43.46 %
PMGD PFV Santa Margarita	23.9	24.3	+1.67 %
PMGD PFV Santa Pamela	40.4	58.0	+43.46 %
PMGD PFV Santa Rita	17.0	25.5	+49.59 %
PMGD PFV Santa Teresita	74.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	27.6	21.8	-21.09 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.4	21.8	+109.00 %
PMGD PFV Siete Colores	49.8	36.9	-25.93 %
PMGD PFV Sirimavo	16.9	16.4	-2.61 %
PMGD PFV Sofia	20.3	19.9	-1.74 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	55.1	52.4	-4.81 %
PMGD PFV Sol del Maule	14.8	18.7	+26.08 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	20.5	+0.05 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	14.9	13.6	-8.21 %
PMGD PFV Solaris	-	12.2	-
PMGD PFV Soy Solar	24.4	23.1	-5.30 %
PMGD PFV Sunhunter	71.8	77.0	+7.29 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	93.5	88.9	-4.89 %
PMGD PFV Talagante	46.2	44.6	-3.40 %
PMGD PFV Talca	28.1	40.9	+45.24 %
PMGD PFV Talhuén	21.6	19.3	-10.83 %
PMGD PFV Tallado	81.0	53.9	-33.42 %
PMGD PFV Tamarama	53.1	49.9	-6.01 %
PMGD PFV Tamarugo	23.6	21.7	-8.29 %
PMGD PFV Tambo Real	20.2	17.0	-15.82 %
PMGD PFV Taranto	78.6	74.2	-5.62 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	8.1	11.9	+46.56 %
PMGD PFV Tierra	42.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	22.0	19.4	-11.76 %
PMGD PFV Til Til	19.1	19.9	+4.30 %
PMGD PFV Topacio	14.9	19.6	+31.23 %
PMGD PFV Torino	47.4	54.2	+14.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.0	20.6	-28.97 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.9	21.7	-9.18 %
PMGD PFV El Queule	51.3	32.6	-36.39 %	PMGD PFV Tortuga	2.4	18.1	+663.94 %
PMGD PFV El Rayador	80.5	74.3	-7.76 %	PMGD PFV Tranque del Sol	84.5	80.3	-4.98 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.3	24.9	+22.82 %	PMGD PFV Trebal	19.8	19.3	-2.62 %
PMGD PFV El Resplandor	12.5	21.7	+73.64 %	PMGD PFV Trebo	27.0	25.0	-7.34 %
PMGD PFV El Roble	78.1	12.5	-84.05 %	PMGD PFV Trica-Dos	20.7	20.4	-1.50 %
PMGD PFV El Romeral	45.3	66.2	+46.01 %	PMGD PFV Tricahue II	87.1	12.3	-85.87 %
PMGD PFV El Salitral	23.5	29.3	+24.91 %	PMGD PFV Trinidad	16.0	15.7	-1.40 %
PMGD PFV El Sauce	21.0	21.7	+3.38 %	PMGD PFV Tucucquere	22.7	23.3	+2.64 %
PMGD PFV El Sharon	21.7	4.3	-80.39 %	PMGD PFV Turquía	7.5	7.6	+2.05 %
PMGD PFV El Tiuque	6.0	7.6	+27.73 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	80.0	+68.36 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	59.3	85.0	+43.45 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	1.3	-4.32 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	9.4	10.4	+10.84 %
PMGD PFV El Turpial	16.3	14.1	-13.88 %	PMGD PFV Valle Este II	91.0	83.8	-7.88 %
PMGD PFV El Zorzal	17.3	23.1	+33.33 %	PMGD PFV Valle Oeste II	88.6	45.4	-48.75 %
PMGD PFV El Ñandú	21.1	23.0	+8.99 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.4	16.4	-5.63 %
PMGD PFV Enami Solar	45.3	38.0	-16.22 %	PMGD PFV Ventisquero	65.8	87.6	+33.13 %
PMGD PFV Encino	16.6	20.0	+20.60 %	PMGD PFV Venturada	49.3	76.3	+54.82 %
PMGD PFV Encon	64.1	38.4	-40.06 %	PMGD PFV Verona	4.4	4.7	+7.76 %
PMGD PFV Erinome	17.3	21.7	+25.68 %	PMGD PFV Vicente	18.2	17.2	-5.27 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.2	22.9	-9.18 %	PMGD PFV Victoria	72.7	82.6	+13.64 %
PMGD PFV Esfena	45.4	44.1	-2.88 %	PMGD PFV Villa Alegre	35.1	42.4	+20.87 %
PMGD PFV Esperanza	20.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	10.9	-	PMGD PFV Villa Cruz	21.7	23.1	+6.59 %
PMGD PFV Faramalla	20.3	18.2	-10.72 %	PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	17.3	-33.79 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.1	18.4	+21.88 %	PMGD PFV Villa Prat	18.7	21.9	+17.34 %
PMGD PFV Filomena	22.4	20.3	-9.59 %	PMGD PFV Villa Seca	22.1	17.6	-20.41 %
PMGD PFV Flor del Llano	43.8	42.0	-4.14 %	PMGD PFV Villa Solar	19.3	22.5	+16.35 %
PMGD PFV Florencia Solar	81.9	79.5	-2.93 %	PMGD PFV Violeta	68.5	72.7	+6.12 %
PMGD PFV Foster	17.7	23.3	+32.01 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.6	23.6	-4.11 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	57.7	56.2	-2.66 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	38.0	-	PMGD PFV Yahutela	46.0	40.9	-11.03 %
PMGD PFV Francisco	27.9	24.8	-11.22 %	PMGD PFV Ñilhue	6.1	5.9	-3.17 %
PMGD PFV Fulgor	21.3	21.9	+3.01 %	PMGD PFV Ñiquén	28.9	17.4	-39.72 %
PMGD PFV Fuster del Verano	60.0	59.5	-0.83 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	32.8	45.6	+39.05 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	82.8	29.2	-64.73 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	87.4	87.7	+0.38 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	52.7	55.4	+5.26 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	62.6	61.2	-2.36 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.8	42.5	+138.63 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	80.4	91.3	+13.49 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.0	21.4	-6.88 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	87.3	76.9	-11.92 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	74.3	80.0	+7.77 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	22.3	25.0	+12.24 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	54.0	52.1	-3.46 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	11.3	25.8	+127.78 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	87.3	79.8	-8.60 %
PMGD PFV Helios	21.4	13.8	-35.62 %
PMGD PFV Hijueta 4	17.2	13.9	-19.02 %
PMGD PFV Homero	24.8	26.6	+7.14 %
PMGD PFV Hormiga	14.1	12.5	-11.46 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.3	-85.86 %
PMGD PFV Huape	13.6	21.9	+61.10 %
PMGD PFV Huaquelon	73.1	78.0	+6.75 %
PMGD PFV Huigan	90.3	79.7	-11.71 %
PMGD PFV Hurtado	15.4	21.5	+39.47 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	18.6	24.1	+29.40 %
PMGD PFV Idahue del Verano	22.4	23.3	+3.79 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.0	24.3	-16.17 %
PMGD PFV Independencia	21.5	17.0	-21.23 %
PMGD PFV Itahue Solar	20.3	36.0	+77.58 %
PMGD PFV Jahuel	48.9	44.9	-8.21 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.8	56.4	+15.64 %
PMGD PFV Jaururo	20.5	19.6	-4.34 %
PMGD PFV Javiera Carrera	93.7	83.4	-11.00 %
PMGD PFV Jilguero	17.5	17.3	-1.23 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	10.5	-0.19 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.7	17.1	-24.58 %
PMGD PFV La Acacia	65.7	49.3	-25.02 %
PMGD PFV La Blanquina	54.4	69.8	+28.31 %
PMGD PFV La Chapeana	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.0	12.8	-8.45 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.5	79.5	+9.62 %
PMGD PFV La Estancia	21.4	19.4	-9.57 %
PMGD PFV La Foresta	19.4	23.1	+19.00 %
PMGD PFV La Frontera	38.7	33.6	-12.96 %
PMGD PFV La Gamboina	46.1	43.7	-5.20 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.7	-
PMGD PFV La Huerta	20.4	20.8	+1.88 %
PMGD PFV La Lajueta	51.3	43.7	-14.83 %
PMGD PFV La Ligua	22.6	21.5	-5.00 %
PMGD PFV La Manga	28.2	16.5	-41.45 %
PMGD PFV La Muralla	21.7	15.2	-30.01 %
PMGD PFV La Palma Solar	61.8	90.7	+46.80 %
PMGD PFV La Paz	70.6	67.7	-4.11 %
PMGD PFV La Perla	12.1	17.7	+46.81 %
PMGD PFV La Vendimia	62.0	84.4	+36.13 %
PMGD PFV La Victoria	42.8	83.2	+94.50 %
PMGD PFV Lagunilla	16.6	5.9	-64.63 %
PMGD PFV Laja Andino	54.2	82.7	+52.65 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.0	18.8	+10.56 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.1	1.8	-16.27 %
PMGD PFV Las Cabras	23.0	21.2	-7.92 %

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	-	43.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.2	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	1.6	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
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	-	13.2	-
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	-	10.2	-
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	-	17.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	58.3	57.8	-0.94 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	36.5	39.7	+8.63 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	22.3	19.1	-14.30 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	37.2	27.2	-26.88 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	21.6	28.6	+32.18 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	40.6	51.0	+25.54 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	21.2	26.6	+25.42 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	68.2	83.1	+21.92 %	PMGD TER Orafti	-	9.5	-
PMGD PFV Las Mercedes	19.7	18.6	-5.79 %	PMGD TER PRP Campesina	-	10.9	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	11.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	22.9	23.7	+3.32 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	37.1	-
PMGD PFV Las Palomas	20.5	23.0	+12.24 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	11.3	-
PMGD PFV Las Perdices	22.1	21.7	-1.76 %	PMGD TER PRP Tambores	-	12.1	-
PMGD PFV Las Rojas	21.5	19.4	-9.95 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	6.4	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	93.4	90.7	-2.85 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	58.9	64.1	+8.84 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Rapaco	-	12.9	-
PMGD PFV Las Torcazas	25.5	24.0	-5.92 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	10.3	20.6	+100.39 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	22.8	13.7	-40.00 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.3	23.9	+632.11 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	37.3	32.5	-12.84 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	26.0	25.7	-1.38 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	39.8	48.4	+21.71 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	24.6	23.8	-3.30 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	22.6	20.9	-7.62 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	72.4	67.1	-7.30 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	23.0	21.1	-8.05 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	68.1	75.3	+10.60 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.1	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.7	27.9	-24.07 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	82.2	75.7	-7.97 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	23.4	23.0	-1.63 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	10.1	21.2	+110.94 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.5	0.5	+2.17 %	Total	21096.1	22071.0	+4.62 %

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 (*)

PFV CEME 1

Mayor generación real por mayor radiación Solar.

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

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.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, 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 VTI 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.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa Lidia	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
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 coincide 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 Trichahue 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	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	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 424.57 m.s.n.m. y un gasto de 70 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.66 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 19,8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2025000339. Cancelada limitación IL 2025000316.
02:46	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Los Loros - Cerrillos cerrada y recuperado el 100 % de los consumos, cancelado IF 2025001988.
03:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.28 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
04:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Alto Jahuel - Buín cerrada, cancelado IF 2025002007.
07:28	Colbún	C. Santa María limitada a 250 MW. Causa informada: Atollo ducto de descarga a molino 30, según IL 2025000358.
07:34	Engie Generación	C. PFV Los Loros disponible y cancelado IF 2025001980.
08:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lo Miranda - Loreto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda con prioridad N°1 entre las estructuras N°96 y N°97, el propietario del sitio negó el acceso durante varios meses, según SDCF 2025021702.
08:57	Río Colorado	Línea de 66 kV C. Río Colorado - Tap Río Colorado interrupción forzada por protecciones.
08:57	Río Colorado	C. Río Colorado sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV C. Río Colorado - Tap Río Colorado.
09:13	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lo Miranda - Loreto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025021702.
09:44	Transec	Línea de 154 kV Concepción - San Vicente 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025021594 y 2025021595.
10:00	SUN Power	C. PFV Luz del Norte con informe de limitación. Causa informada: Falla de comunicación, no puede realizar AGC.
10:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda con prioridad N°1 entre las estructuras N°105 y N°106, según SICF 2025021785.
10:12	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 con solicitud de desconexión de curso forzado. Causa informada: Atención de falla por robo de conductor, con circuito paralelo energizado, según SDCF 2025021753.
10:16	Transec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2025021751.
10:53	Transec	Línea de 154 kV Concepción - San Vicente 1 y 2 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2025021594 y 2025021595.
11:02	Chilquinta	S/E Seccionadora Alto Melipilla 52J4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Por trabajos asociados a SD 2025017660 (carga de ajustes futuros por PES de S/E Las Dichas), quedando energizada la línea en vacío desde S/E Alto Melipilla, según IF 2025002077.
11:11	Chilquinta	S/E Seccionadora Alto Melipilla 52J4 cerrado y cancelado IF 2025002077.
11:46	Transec	S/E Quintero paño J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y relleno de gas SF6 al interruptor 52J2, según SDCF 2025021810.
12:04	STS	S/E Gamboa paño J4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y corrección de polo a tierra en sistema de c.c. asociados a los alambrados, según SICF 2025021882.
12:13	Cardones	S/E Central Yungay paño ATG2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender anomalía en el interruptor 52ATG2, según SDCF 2025022007.
12:35	AES Andes	S/E Encuentro paño J11 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de paño J11 de 220 kV Ministro Hales, según SDCF 2025021909.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
14:00	Celeoredes	S/E Colbún 52J5 cerrado. Cancelado IF 2025000795.
14:13	Río Colorado	C. Río Colorado disponible y en servicio.
14:52	STS	S/E Gamboa paño J4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025021882 e IL 2025000346.
15:15	Transelec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025021751.
15:15	Cardones	S/E Central Yungay paño ATG2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025022007.
15:33	Colbún	C. Santa María sin limitación, cancelada. IL 2025000358.
16:35	STM	S/E San Pablo banco de CCEE 1A y 2A indisponibles. Causa informada: Falla en vaso de la fase "Blanca", según IF 2025002090 y 2025002091.
17:18	Transelec	SS/EE Cerro Navia y Alto Jahuel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Sincronización de la base de datos de alta resolución entre el Centro de Control Principal y el Centro de Control de Respaldo del SCADA de Transelec, según SICF 2025022047 y 2025022048.
17:22	AES Andes	S/E Encuentro paño J11 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025021909.
17:45	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacífico cancelada limitación a 0 MW, según IL 2025000338.
18:12	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025021785.
18:17	Scotta	C. MC2 sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Perturbación interna, según IF 2025002107.
19:07	AES Andes	C. Cochrane 1 limitada a 60 MW. Causa Informada: Falla en damper de aire frío del pulverizador 1A, según IL 2025000360.
19:12	Scotta	C. MC2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025002107.
19:22	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025002121.
20:28	Transelec	S/E Tarapacá paño J5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025021103.
20:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en tramo Talca - Los Maquis, según SICF 2025022228.
21:00	Comasa	C. Lautaro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alto valor de material particulado en chimenea, según SDCF 2025022229.
21:45	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 3.3 MW. Causa informada: Operación de fusible de la alimentación de protección de paño A3 en S/E Convento Viejo, según IF 2025002135.
21:46	AES Andes	C. Cochrane 1 cancelada limitación a 60 MW, según IL 2025000360.
21:46	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito sólo en el extremo de S/E Puente Negro, según IF 2025002136.
21:56	Celeoredes	S/E Colbún línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 cerrada y cancelado IF 2025002136.
22:06	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cancelad solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025022228.
22:20	Enel Green Power	S/E Rande paño ET2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y pruebas en circuitos N° 5, 6 y 8 (Circuitos en falla) asociado a la barra 2, según SDCF 2025022301.
23:00	Arauco	C. Planta Valdivia se limita a 0 MW de generación. Causa informada: Falla en los procesos internos de la planta, según IL 2025000361.
23:30	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio. Cancelado IF 2025002135.
23:45	Cardones	C. Yungay U-3 sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 25 MW. Causa informada: Señal errónea en alarma de alta temperatura sistema lubricación del generador, según IF 2025002137.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -480.6 [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.
09:15	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 18 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.
09:15	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.
10:31	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.
10:43	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
13:25	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.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:57	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV de S/E Quereo
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.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 865.8 [MW]
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 31.9 [MW/m]
20:33	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico en servicio generador de respaldo con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
21:34	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22,0 [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 SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR 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 SISTR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR 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 SISTR 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		
Celeoredes	Datos Scada F/S.	04/03/2025	01:05		
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		

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		
Transec	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		
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 Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	04/03/2025	19:30	04/03/2025	23:32
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	04/03/2025	19:42	04/03/2025	23:31

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		
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.	21/02/2025	23:18	04/03/2025	14:09
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	27/02/2025	00:29	04/03/2025	14:09
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	03/03/2025	23:37	04/03/2025	04:50
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	03/03/2025	23:37	04/03/2025	14:05
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	03/03/2025	23:37	04/03/2025	14:05
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	04/03/2025	00:18	04/03/2025	03:22
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	04/03/2025	08:19	04/03/2025	19:54