

INFORME DIARIO

Jueves 06 de Marzo del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	182.6	-2.65 %	LF	PMG HP Llaquereño	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	102.0	143.4	+40.58 %	PMG
BESS Andes IV	650.3	632.4	-2.74 %		PMG HP MC2	30.2	44.7	+47.85 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	266.9	224.1	-16.04 %	LF	PMG HP MC3	60.0	45.0	-24.97 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	584.4	-10.04 %		PMG HP Mariposas	72.0	59.2	-17.78 %	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Nalcas	165.6	108.3	-34.60 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	178.1	187.4	+5.23 %	PMG
BESS Capricornio	216.9	259.4	+19.63 %		PMG HP Palacios	11.0	15.5	+40.73 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	62.4	-3.20 %	PMG
BESS Coya	1051.1	647.1	-38.43 %		PMG HP Pulelfu	114.2	186.2	+63.06 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	39.7	25.1	-36.87 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	69.9	-1.22 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	115.1	-4.18 %	RO	PMG HP Renaico	92.3	125.2	+35.58 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	114.2	-4.82 %		PMG HP Río Huasco	6.5	35.6	+443.96 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	123.2	-4.96 %		PMG HP San Clemente	99.6	86.2	-13.45 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	66.6	64.4	-3.38 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	512.9	GNP		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	5.9	4.8	-18.74 %		PMG PFV Antay	80.7	70.0	-13.21 %	PMG
BESS Salvador	229.5	201.2	-12.30 %		PMG PFV Caracas II	57.9	67.4	+16.39 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	190.8	+10.09 %		PMG PFV Castilla	14.7	21.0	+42.79 %	PMG
BESS Tamaya	675.4	381.3	-43.54 %		PMG PFV Chercan	60.6	58.6	-3.32 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	1.9	-18.82 %		PMG PFV De los Andes	50.2	48.2	-3.94 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	50.5	78.2	+54.91 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	59.7	75.5	+26.38 %	PMG
GEO Cerro Pabellón	384.0	385.1	+0.28 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1484.0	2060.0	+38.81 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	23.8	19.0	-20.41 %	PMG
HE Antuco	3781.6	3696.1	-2.26 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2961.6	3246.0	+9.60 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.2	3.2	-60.78 %	PMG, P
HE Cipreses	430.1	1048.1	+143.66 %		PMG PFV Lucas Solar	59.7	70.9	+18.88 %	PMG
HE Colbún	2694.9	2958.0	+9.76 %		PMG PFV Machicura	59.1	66.8	+13.03 %	PMG
HE El Toro	6995.8	5900.8	-15.65 %	RO	PMG PFV North West	92.3	79.3	-14.08 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	1354.6	-42.64 %	P	PMG PFV Palermo	52.7	36.6	-30.63 %	PMG
HE Machicura	504.0	480.0	-4.76 %	MM, LF, RO	PMG PFV Pataguilla	60.0	62.3	+3.76 %	PMG
HE Pangue	1936.9	4174.8	(*) +115.54 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3418.0	2897.0	-15.24 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.4	8.2	-46.95 %	PMG
HE Pilmaiquén	309.0	299.1	-3.20 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.9	0.2	-82.61 %	PMG
HE Ralco	2948.4	4968.3	(*) +68.51 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	88.8	90.3	+1.65 %	PMG
HE Rapel	0.0	512.0	GNP	RO	PMG PFV Quilmo	83.3	66.3	-20.41 %	PMG
HP Abanico	778.9	723.5	-7.12 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2747.2	3081.5	+12.17 %	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	47.8	68.8	+44.02 %	PMG
HP Ancoa	480.0	463.0	-3.54 %	LF	PMG PFV Tenó Solar	42.6	57.0	+33.78 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	0.0	666.7	GNP	
HP Capullo	0.0	0.0	-	MM
HP Carilafquen	336.0	326.3	-2.88 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1621.7	1809.0	+11.55 %	
HP Chapiquina	102.0	221.7	+117.30 %	
HP Convento Viejo	79.2	79.1	-0.16 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	317.0	260.1	-17.96 %	
HP Curillinque	1407.6	1376.4	-2.22 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	426.0	435.7	+2.28 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	206.0	241.0	+16.99 %	
HP Guayacán	208.3	229.9	+10.40 %	
HP Hornitos	754.0	754.9	+0.12 %	DF
HP Isla	1128.8	1085.0	-3.88 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	451.0	459.6	+1.91 %	
HP La Confluencia	1417.0	1396.9	-1.42 %	RO
HP La Higuera	1820.0	1735.8	-4.63 %	RO
HP La Mina	450.1	174.4	-61.25 %	
HP Laja I	225.7	0.0	-100.00 %	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	180.0	208.5	+15.82 %	MM
HP Lircay	408.0	369.1	-9.53 %	
HP Loma Alta	627.1	567.2	-9.55 %	RO
HP Los Hierros	35.0	53.4	+52.57 %	RO
HP Los Hierros II	7.5	7.4	-1.47 %	
HP Los Molles	69.4	68.4	-1.43 %	RO
HP Los Quilos	600.0	602.2	+0.37 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	106.0	120.1	+13.31 %	
HP Mocho	319.2	263.5	-17.46 %	
HP Palmucho	663.5	680.8	+2.59 %	
HP Peuchen	165.0	154.4	-6.44 %	
HP Providencia	48.0	40.5	-15.62 %	
HP Pullinque	240.0	253.2	+5.51 %	
HP Puntilla	359.4	374.9	+4.31 %	RO
HP Queltehues	925.5	924.2	-0.14 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	10.1	+5.52 %	
HP Rucatayo	202.0	281.0	+39.10 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	48.0	49.2	+2.50 %	
HP San Andres	763.8	747.7	-2.11 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	1113.9	-15.87 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	136.0	128.3	-5.64 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	40.2	76.6	+90.72 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	47.4	77.8	+64.18 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	47.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.3	136.9	+13.77 %	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	3833.9	-18.02 %	RO
TER Angamos-ANG2	4376.9	4535.3	+3.62 %	RO
TER Antihue	0.0	10.5	GNP	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	240.0	134.6	-43.91 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	1631.4	2943.5	(*) +80.42 %	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	554.2	586.8	+5.88 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	222.0	+85.00 %	
TER Campiche	4605.9	5880.0	(*) +27.66 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	259.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	216.0	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	236.2	230.0	-2.61 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	176.0	236.5	+34.38 %	
PE Alena	592.1	560.5	-5.34 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	396.0	287.3	-27.45 %		TER Cochrane-CCH1	4196.3	4355.8	+3.80 %	RO
PE Aurora	1133.6	1260.0	+11.15 %		TER Cochrane-CCH2	4310.6	4413.2	+2.38 %	RO
PE Cabo Leones 1	250.8	283.5	+13.02 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	312.7	282.3	-9.72 %		TER Cogeneradora Biobío	0.0	1215.5		GNP
PE Cabo Leones 3	298.5	294.5	-1.35 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	778.4	756.3	-2.83 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	537.8	513.7	-4.48 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	2.8	0.4	-87.27 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	25.2	1.6	-93.53 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	611.7		GNP
PE Cardonal	46.3	34.2	-26.08 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	820.6	617.5	-24.76 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	194.2	171.9	-11.47 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	0.0	0.0	-	MM	TER Coronel Gas Arg	0.0	28.6		GNP
PE El Maitén	48.6	82.8	+70.39 %		TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	1614.6	1626.0	+0.71 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1008.0	1358.7	+34.79 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	70.0		GNP
PE Kallpa	1669.8	1500.4	-10.14 %	P	TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	801.2	656.4	-18.07 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	97.5	40.5	-58.43 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	109.2	180.6	+65.36 %		TER Energía Pacífico	374.4	198.9	-46.87 %	LF
PE Lebu	71.2	9.2	-87.04 %		TER Escuadrón	16.5	57.9	+251.36 %	LF
PE Llanos del Viento	658.2	612.5	-6.94 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	482.2	525.0	+8.88 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	231.2	183.1	-20.79 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	99.3	48.8	-50.86 %		TER Guacolda 1	2291.4	2209.0	-3.60 %	LF, RO
PE Los Cururos	97.8	130.7	+33.66 %		TER Guacolda 2	2200.0	2244.5	+2.02 %	LF, RO
PE Los Olmos	857.6	743.4	-13.32 %		TER Guacolda 3	2522.7	2506.2	-0.65 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1199.7	1192.5	-0.59 %		TER Guacolda 4	2522.9	2463.0	-2.38 %	RO
PE Malleco Sur	1244.7	248.8	-80.01 %		TER Guacolda 5	2553.3	2497.4	-2.19 %	RO
PE Manantiales	88.8	22.0	-75.23 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	479.5	404.8	-15.59 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	39.8	29.7	-25.48 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	218.1	210.4	-3.54 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1669.9	1849.8	+10.77 %		TER IEM	3582.0	3651.7	+1.95 %	LF
PE Punta Colorada	0.1	0.0	-100.00 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	14.1	7.3	-48.58 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	90.0	97.4	+8.20 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	71.9	43.9	-38.91 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	721.3	441.4	-38.81 %		TER Laja Energía Verde	240.0	99.9	-58.39 %	
PE Renaico II	1131.7	889.4	-21.41 %		TER Lautaro I	618.4	620.5	+0.34 %	RO
PE San Gabriel	1461.0	750.9	-48.61 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF, RO
PE San Juan	425.3	370.2	-12.96 %		TER Llanos Blancos	25.0	7.8	-68.88 %	
PE San Matías	687.1	630.0	-8.31 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	309.8	-42.19 %	
PE San Pedro	251.9	250.1	-0.71 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	370.8	339.2	-8.53 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	497.9	319.3	-35.87 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	318.1	496.3	+56.01 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	163.1	282.8	+73.35 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	92.3	102.4	+10.85 %		TER Los Vientos GNL	0.0	369.0	GNP	RO
PE Taltal	474.7	809.4	+70.51 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	442.3	515.7	+16.60 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	537.8	537.3	-0.09 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	7.8	3.5	-55.30 %	RO	TER Masisa	264.0	192.7	-26.99 %	
PE Ucuquer 2	13.3	7.0	-47.07 %		TER Mejillones-CTA	3154.7	2945.5	-6.63 %	
PE Valle de los Vientos	368.1	467.0	+26.86 %		TER Mejillones-CTH	3187.6	2822.6	-11.45 %	
PFV Almeyda	42.7	78.8	+84.59 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	10.2	104.0	+919.90 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	443.0	646.8	+46.00 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	493.9	591.8	+19.83 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3447.4	3232.7	-6.23 %	RO
PFV Andes Solar IV	572.1	629.4	+10.01 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	260.3	328.6	+26.25 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	329.3	292.2	-11.28 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	157.1	557.9	+255.14 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	184.9	1673.0	(*) +804.67 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2686.1	1895.9	-29.42 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	514.5	373.3	-27.44 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7336.0	6653.0	-9.31 %	
PFV Carrera Pinto	590.9	426.7	-27.79 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	24.4	478.3	+1863.38 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	275.2	132.4	-51.89 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8099.7	6702.0	(*) -17.26 %	
PFV Conejo	681.2	698.9	+2.58 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	840.0	598.0	-28.81 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	14.1	GNP	
PFV Diego de Almagro	164.2	141.6	-13.78 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1625.7	1066.6	-34.39 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	968.5	805.0	-16.88 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	524.3	551.6	+5.19 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1011.5	-17.36 %	
PFV Doña Antonia	661.7	80.3	-87.87 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	182.0	96.8	-46.84 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	9.6	13.1	+36.88 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	600.3	648.5	+8.03 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	440.2	302.9	-31.21 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	1329.3	1247.3	-6.17 %		TER Nueva Renca Gas Arg	7288.0	7597.0	+4.24 %	
PFV Elena	388.1	303.4	-21.83 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1294.9	1097.4	-15.25 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	393.6	-3.54 %	
PFV Granja Solar	23.5	382.5	+1527.62 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	848.4	436.8	-48.51 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	16.1	297.9	+1751.21 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	142.0	215.9	+52.05 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	537.3	327.5	-39.04 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	560.1	1618.0	+188.90 %	
PFV La Cruz Solar	301.0	224.4	-25.43 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	122.1	54.0	-55.76 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	642.7	420.4	-34.58 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	2037.0	(*)GNP	
PFV La Silla	13.3	14.0	+4.96 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	13.6	264.9	+1854.91 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	3.9	78.5	+1916.97 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1642.3	961.3	-41.47 %		TER San Isidro I Gas Arg	7609.4	8062.7	+5.96 %	
PFV Leyda	599.3	404.0	-32.59 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	640.1	488.2	-23.73 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	340.3	276.1	-18.86 %		TER San Isidro II Gas Arg	7312.2	6763.8	-7.50 %	
PFV Luz del Norte	1217.0	753.5	-38.08 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	912.8	1246.1	+36.51 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	344.8	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	881.9	1234.1	+39.93 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	560.7	148.5	-73.52 %		TER San Lorenzo 3	18.0	1.3	-92.56 %	
PFV Pampa Camarones	35.3	32.4	-8.30 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	434.9	327.6	-24.67 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Tigre	558.0	505.5	-9.41 %		TER Santa Marta	360.2	191.7	-46.79 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	2.2	51.5	+2238.64 %		TER Santa María	5798.0	7703.0	(*) +32.86 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	2.6	65.9	+2396.21 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	820.2	734.2	-10.49 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1113.9	597.2	-46.39 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	205.8	87.0	-57.75 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	155.1	12.2	-92.13 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	229.5	477.1	+107.93 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	11.0	17.5	+59.00 %	LF	TER Tenó	0.0	14.4	GNP	
PFV Santiago	715.0	589.3	-17.58 %		TER Tenó Gas GLP	28.8	32.7	+13.68 %	
PFV Sol de Lila	797.7	111.1	-86.08 %	LF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	655.5	400.5	-38.90 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1012.8	1073.5	+5.99 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1716.6	927.7	-45.95 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	314.8	177.0	-43.77 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	263.4	GNP	LF
PFV Tamarico Etapa 2	1292.9	531.0	-58.93 %	P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	533.8	327.2	-38.69 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	440.7	233.5	-47.01 %		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Usya	16.2	51.5	+217.22 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	995.1	460.6	-53.71 %	LF	TER Trapen	3.9	16.5	+323.59 %	
PFV Valle del Sol	827.1	635.5	-23.17 %		TER Trincao	0.5	9.7	+1703.70 %	
PFV Willka	438.0	352.6	-19.50 %		TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	84.3	81.9	-2.79 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	1.2	0.0	-100.00 %	PMG	TER Valdivia	504.0	585.3	+16.13 %	
PMG HP Alto Renaico	23.6	25.9	+9.79 %	PMG, RO	TER Viñales	528.0	708.0	+34.09 %	
PMG HP Callao	41.4	54.3	+31.25 %	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	170.0	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	124.5	119.7	-3.86 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	70.1	69.2	-1.28 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	137.5	128.8	-6.32 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	82.3	GNP	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.03 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	63.7	GNP	
PMG HP Florida III	55.2	52.8	-4.35 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	Total	226804.9	227685.9	+0.39 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Allipén	59.6	59.6	-0.06 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	22.8	+3.97 %
PMGD HP Arrayán	-	0.2	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	73.4	80.4	+9.49 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	4.7	13.2	+179.02 %
PMGD HP Caliboro	22.3	22.9	+2.65 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	71.5	75.6	+5.74 %
PMGD HP Collil	86.2	158.8	+84.20 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.3	11.8	+13.97 %
PMGD HP Cumpeo	44.2	41.6	-5.80 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	69.3	65.8	-5.08 %
PMGD HP Dongo	56.6	109.9	+94.35 %
PMGD HP Donguil	0.5	0.7	+45.86 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	4.3	6.9	+59.50 %
PMGD HP El Agrio	2.3	1.2	-47.03 %
PMGD HP El Arrayán	-	16.3	-
PMGD HP El Atajo	21.4	23.7	+10.49 %
PMGD HP El Brinco	2.9	3.1	+4.42 %
PMGD HP El Canelo	48.6	50.1	+2.97 %
PMGD HP El Colorado	6.0	42.3	+607.21 %
PMGD HP El Diuto	55.8	56.4	+1.02 %
PMGD HP El Galpón	7.4	7.5	+1.05 %
PMGD HP El Llano	11.9	9.4	-21.50 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.7	15.0	+2.18 %
PMGD HP El Toro N°2	21.3	23.7	+11.32 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.2	4.4	-79.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	27.9	103.2	+270.24 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.6	+2.79 %
PMGD HP La Compañía II	33.5	29.0	-13.34 %
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	11.5	12.0	+4.98 %
PMGD HP Las Flores	29.1	38.9	+33.85 %
PMGD HP Las Vertientes	37.4	39.5	+5.62 %
PMGD HP Los Bajos	92.7	102.7	+10.85 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	11.0	-45.86 %
PMGD HP Los Corrales II	4.5	9.7	+113.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	16.9	13.2	-21.98 %
PMGD PFV Lo Miguel	30.4	33.1	+8.94 %
PMGD PFV Lo Miranda	37.4	33.7	-9.81 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	11.8	-38.85 %
PMGD PFV Lockma	78.7	88.9	+12.97 %
PMGD PFV Loica	24.1	21.1	-12.27 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.5	23.4	+8.70 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	14.1	+3.67 %
PMGD PFV Loncura	42.4	56.4	+33.14 %
PMGD PFV Loreto	14.5	18.9	+30.55 %
PMGD PFV Los Banos	55.2	42.3	-23.25 %
PMGD PFV Los Cisnes	49.4	48.3	-2.25 %
PMGD PFV Los Gorriones	16.6	22.0	+32.53 %
PMGD PFV Los Jotes	14.5	11.2	-22.82 %
PMGD PFV Los Lagos	12.1	10.7	-11.26 %
PMGD PFV Los Libertadores	53.1	51.0	-4.03 %
PMGD PFV Los Lirios	44.6	84.6	+89.77 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.9	17.6	-7.09 %
PMGD PFV Los Molinos	69.0	73.7	+6.74 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.2	-
PMGD PFV Los Nogales	17.5	29.1	+66.06 %
PMGD PFV Los Paltos	18.8	9.7	-48.40 %
PMGD PFV Los Patos	18.1	23.9	+31.99 %
PMGD PFV Los Perales	14.8	12.1	-18.08 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.0	11.9	-8.55 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.0	22.0	+4.42 %
PMGD PFV Los Tilos	21.9	23.8	+8.97 %
PMGD PFV Los Tordos	48.2	41.3	-14.41 %
PMGD PFV Luce Solar	13.5	11.1	-18.07 %
PMGD PFV Luders	26.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	23.1	20.7	-10.35 %
PMGD PFV Luna	16.2	11.5	-29.26 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	19.8	-2.76 %
PMGD PFV Macao	70.5	78.2	+10.82 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.5	7.8	-8.60 %
PMGD PFV Maikono	6.7	8.7	+29.91 %
PMGD PFV Maimalicán	66.5	38.4	-42.23 %
PMGD PFV Maitenlahue	16.1	12.2	-24.67 %
PMGD PFV Malaquita II	86.4	12.7	-85.35 %
PMGD PFV Malinke	11.2	7.8	-30.52 %
PMGD PFV Malloco	19.6	14.2	-27.74 %
PMGD PFV Malvilla	14.2	13.0	-8.44 %
PMGD PFV Manao	19.4	18.7	-3.71 %
PMGD PFV Mandinga	35.1	31.0	-11.50 %
PMGD PFV Marambio	16.6	13.4	-19.59 %
PMGD PFV Marañon	79.3	81.8	+3.27 %
PMGD PFV Marchigue II	57.6	60.9	+5.69 %
PMGD PFV Marchigue VII	13.0	13.9	+7.07 %

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	3.6	4.6	+25.91 %
PMGD HP Maisán	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	47.1	74.8	+58.66 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	42.1	43.8	+3.98 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.8	0.9	-48.59 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	4.0	5.0	+25.08 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	112.8	100.2	-11.21 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.5	17.7	+31.14 %
PMGD HP Pichilonco	15.6	22.6	+44.64 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.9	9.9	-8.57 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.4	+1.31 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	4.3	5.0	+15.56 %
PMGD HP Roblería	37.6	45.3	+20.62 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.4	11.2	+2743.04 %
PMGD HP Santa Elena	5.9	7.4	+26.25 %
PMGD HP Santa Isabel	8.8	8.6	-2.69 %
PMGD HP Santa Rosa	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	8.0	8.3	+4.11 %
PMGD HP Trailelfú	4.2	6.5	+54.36 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	16.9	18.9	+11.55 %
PMGD PE El Arrebol	77.6	61.1	-21.27 %
PMGD PE El Nogal	71.0	76.5	+7.74 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	58.7	11.9	-79.63 %
PMGD PE Lebu III	38.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	7.6	3.1	-59.80 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	84.6	76.5	-9.59 %
PMGD PFV Albatros	12.5	11.1	-11.58 %
PMGD PFV Albor Solar	52.5	31.2	-40.61 %
PMGD PFV Alcaldesa	55.1	33.5	-39.21 %
PMGD PFV Alcon Solar	55.5	63.2	+13.83 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	38.8	+1185.10 %
PMGD PFV Alhué	42.9	25.8	-39.81 %
PMGD PFV Alianza	31.7	41.1	+29.45 %
PMGD PFV Alicahue	27.8	16.8	-39.75 %
PMGD PFV Alto Bellavista	12.0	13.0	+8.51 %
PMGD PFV Alto Solar	14.8	9.4	-36.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	24.2	22.6	-6.37 %
PMGD PFV María Dolores	83.0	73.5	-11.36 %
PMGD PFV María Pinto	18.7	17.2	-8.03 %
PMGD PFV Meco Chillan	58.1	45.2	-22.25 %
PMGD PFV Meli	56.8	68.3	+20.26 %
PMGD PFV Membrillo	16.8	17.7	+5.31 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.4	17.1	+50.18 %
PMGD PFV Milán A	18.5	23.1	+24.51 %
PMGD PFV Mitchi	88.1	87.1	-1.17 %
PMGD PFV Montt	20.8	12.9	-37.98 %
PMGD PFV Mostazal	66.7	72.5	+8.68 %
PMGD PFV Moya	34.5	45.1	+30.75 %
PMGD PFV Mutupín	72.6	51.2	-29.54 %
PMGD PFV Nahuén	64.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	64.6	+281.68 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.4	19.9	-7.05 %
PMGD PFV Newentun	38.0	41.2	+8.51 %
PMGD PFV Nihue	16.8	7.8	-53.92 %
PMGD PFV Norte Chico	16.2	13.8	-14.94 %
PMGD PFV Ocoa	27.6	19.8	-28.12 %
PMGD PFV Olivia	22.3	21.3	-4.18 %
PMGD PFV Olivier	20.4	17.6	-13.96 %
PMGD PFV Olivillo	45.6	53.5	+17.40 %
PMGD PFV Orion	22.7	18.2	-19.82 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.1	16.7	+38.47 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	67.9	73.1	+7.60 %
PMGD PFV PAS1	45.2	68.7	+51.97 %
PMGD PFV PSF El Peral	77.8	92.1	+18.28 %
PMGD PFV PSF Horizonte	40.3	36.2	-10.06 %
PMGD PFV PVP La Rosa	25.3	23.8	-5.97 %
PMGD PFV PVP Unihue	21.3	20.4	-4.23 %
PMGD PFV Pachira	86.1	77.5	-10.03 %
PMGD PFV Paillihue	38.1	54.3	+42.34 %
PMGD PFV Paine	40.4	82.0	+102.82 %
PMGD PFV Palto Sunlight	51.7	44.7	-13.53 %
PMGD PFV Pama	14.4	14.6	+1.53 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	30.9	27.8	-10.00 %
PMGD PFV Panquehue II	38.0	41.9	+10.36 %
PMGD PFV Paraguay	47.8	55.0	+14.98 %
PMGD PFV Paranal	19.1	17.7	-7.42 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.4	18.2	-10.83 %
PMGD PFV Parque Curicura	42.4	44.4	+4.67 %
PMGD PFV Parque El Olivar	86.4	44.8	-48.13 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	38.3	39.4	+2.84 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.4	58.9	+66.45 %
PMGD PFV Parque La Colonia	76.5	70.7	-7.63 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.2	68.1	+348.52 %
PMGD PFV Parque Nancagua	45.9	47.2	+2.83 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	78.2	67.8	-13.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.9	12.5	+4.96 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	20.4	22.1	+8.26 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	46.2	39.7	-14.08 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.1	16.5	-50.26 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	54.4	57.0	+4.72 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.2	11.8	-22.17 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	46.1	45.9	-0.50 %
PMGD PFV Anakena	60.9	63.3	+4.06 %	PMGD PFV Pastrán	60.1	61.7	+2.68 %
PMGD PFV Anchaual	57.8	77.1	+33.33 %	PMGD PFV Patagua	55.3	46.5	-15.84 %
PMGD PFV Antonia	20.2	12.0	-40.65 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	70.9	68.9	-2.92 %
PMGD PFV Argomedo	56.6	53.8	-4.98 %	PMGD PFV Pedreros	21.0	18.2	-13.29 %
PMGD PFV Arica	41.1	61.4	+49.63 %	PMGD PFV Pegasus	23.0	21.5	-6.90 %
PMGD PFV Ariztía	8.4	3.4	-59.98 %	PMGD PFV Pellin	76.4	48.6	-36.35 %
PMGD PFV Armazones	46.2	44.4	-3.87 %	PMGD PFV Pelumpen	16.8	14.4	-14.32 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.5	21.3	+21.49 %	PMGD PFV Penaflo	72.7	68.2	-6.10 %
PMGD PFV Astillas	87.5	83.7	-4.41 %	PMGD PFV Penciahue	41.9	42.6	+1.67 %
PMGD PFV Avel Solar	86.4	39.8	-53.96 %	PMGD PFV Penciahue Este	22.1	20.4	-7.79 %
PMGD PFV Avellano	50.6	32.9	-35.00 %	PMGD PFV Pepa	78.3	66.3	-15.33 %
PMGD PFV Aviles	43.8	35.8	-18.24 %	PMGD PFV Pequen	19.0	21.6	+13.47 %
PMGD PFV Axel Solar	16.9	17.1	+0.77 %	PMGD PFV Peralillo	18.8	19.5	+3.62 %
PMGD PFV Ayla	81.6	78.8	-3.47 %	PMGD PFV Perséfone	21.2	5.5	-74.18 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.5	19.1	-11.47 %	PMGD PFV Pesaro	13.4	12.2	-8.82 %
PMGD PFV Barcelona	77.5	80.9	+4.37 %	PMGD PFV Pica	2.1	0.1	-93.39 %
PMGD PFV Belenos Til Til	88.7	77.9	-12.26 %	PMGD PFV Pichon	16.1	14.3	-11.30 %
PMGD PFV Bellavista	20.5	12.3	-39.92 %	PMGD PFV Picunche	65.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	28.3	20.6	-26.99 %
PMGD PFV Belén	60.0	54.9	-8.38 %	PMGD PFV Pilpilen	13.6	11.4	-16.18 %
PMGD PFV Berrueco	69.6	64.1	-7.86 %	PMGD PFV Piquero	63.4	45.5	-28.23 %
PMGD PFV Blu	22.1	28.7	+30.13 %	PMGD PFV Pirque	18.3	22.2	+21.53 %
PMGD PFV Buenas Yervas	46.9	67.4	+43.70 %	PMGD PFV Pitotoy	20.8	20.8	+0.06 %
PMGD PFV Bulnes	19.6	41.3	+110.64 %	PMGD PFV Pitra	15.9	15.6	-2.01 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.3	13.8	-31.97 %	PMGD PFV Placilla	54.8	51.0	-6.96 %
PMGD PFV Bérigamo	19.2	21.3	+11.05 %	PMGD PFV Playerito	28.3	13.4	-52.67 %
PMGD PFV CE Caldera	46.6	59.0	+26.52 %	PMGD PFV Playero	28.1	14.0	-50.34 %
PMGD PFV CUARZO	-	10.4	-	PMGD PFV Playeron	28.5	13.5	-52.54 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	50.7	40.3	-20.39 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	78.5	68.5	-12.85 %
PMGD PFV Cabilsol	20.9	9.2	-55.83 %	PMGD PFV Plomo Verano	24.5	23.3	-4.74 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	-6.76 %	PMGD PFV Población	13.7	9.8	-28.39 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	49.8	+8.94 %	PMGD PFV Pocillas	17.7	21.6	+22.02 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	87.2	84.7	-2.92 %	PMGD PFV Pomuyeto	22.1	19.6	-11.33 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.2	-33.33 %	PMGD PFV Portezuelo	19.2	15.5	-19.52 %
PMGD PFV Calama	82.5	85.7	+3.87 %	PMGD PFV Pretty Field	9.4	11.3	+19.66 %
PMGD PFV Calle Larga	20.9	24.6	+17.61 %	PMGD PFV Puangue	31.3	28.6	-8.76 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.3	20.3	-8.89 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	19.5	19.6	+0.72 %
PMGD PFV Canelillo	15.8	13.7	-12.82 %	PMGD PFV Pueblo Seco	81.6	58.3	-28.50 %
PMGD PFV Canesa	21.8	18.2	-16.47 %	PMGD PFV Puelche	25.0	12.4	-50.42 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	21.2	18.8	-11.45 %
PMGD PFV Cantera	15.8	13.2	-16.38 %	PMGD PFV Pullali	20.3	8.1	-60.15 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	15.0	15.1	+0.87 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.7	5.8	+2.47 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	65.1	64.6	-0.68 %
PMGD PFV Caracoles	25.0	22.8	-8.80 %	PMGD PFV Queltehue	20.0	21.6	+7.93 %
PMGD PFV Caranca	15.6	14.6	-6.50 %	PMGD PFV Quemados	49.1	59.7	+21.59 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	40.1	77.6	+93.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	44.8	54.4	+21.42 %	PMGD PFV Quillay	17.4	14.6	-15.92 %
PMGD PFV Casuto	19.2	19.6	+2.29 %	PMGD PFV Quilmo Solar	50.2	50.0	-0.55 %
PMGD PFV Catemu	13.9	13.1	-6.04 %	PMGD PFV Quinantu	52.2	32.3	-38.22 %
PMGD PFV Cato Solar	24.9	23.7	-4.68 %	PMGD PFV Quinta	21.0	20.5	-2.24 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	70.0	68.4	-2.31 %
PMGD PFV Cauquenes	23.8	19.1	-19.77 %	PMGD PFV RDCLA SAN	49.5	41.0	-17.12 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	53.7	42.6	-20.56 %	PMGD PFV REN	33.6	50.5	+50.60 %
PMGD PFV Cefalu Solar	14.9	21.8	+46.27 %	PMGD PFV RLA	14.8	13.0	-12.16 %
PMGD PFV Centauro Solar	77.1	44.9	-41.74 %	PMGD PFV Ranguil	16.3	14.6	-10.82 %
PMGD PFV Cetus	6.0	9.0	+49.27 %	PMGD PFV Ratulemus	23.8	20.4	-14.38 %
PMGD PFV Chacabuco	81.6	85.7	+4.96 %	PMGD PFV Rauquen	48.9	44.6	-8.73 %
PMGD PFV Chacaico	37.5	37.2	-0.76 %	PMGD PFV Rcu	28.9	45.2	+56.12 %
PMGD PFV Chalinga	22.4	18.7	-16.42 %	PMGD PFV Recoleta	34.2	33.4	-2.31 %
PMGD PFV Champa	18.7	63.6	+240.11 %	PMGD PFV Rengo	56.6	54.5	-3.62 %
PMGD PFV Chancon	16.9	18.3	+8.11 %	PMGD PFV Rexner	22.6	20.4	-10.11 %
PMGD PFV Chañar del Verano	10.7	22.3	+108.07 %	PMGD PFV Rimini	60.0	43.8	-27.05 %
PMGD PFV Chequen Solar	71.7	65.9	-8.04 %	PMGD PFV Rinconada	55.2	51.5	-6.71 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.7	34.5	-44.13 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	60.0	69.8	+16.42 %
PMGD PFV Chilener	15.5	14.2	-8.70 %	PMGD PFV Rinconada Norte	29.8	26.7	-10.48 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.1	8.1	-11.21 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	20.1	15.9	-20.90 %	PMGD PFV Roma	23.3	23.3	+0.04 %
PMGD PFV Chinchorro	19.5	34.0	+74.51 %	PMGD PFV Romeria	61.6	70.7	+14.78 %
PMGD PFV Cholguan	20.8	19.3	-7.16 %	PMGD PFV Rosario	2.0	14.4	+629.29 %
PMGD PFV Chuchiñi	15.9	14.5	-8.87 %	PMGD PFV Rovián	40.7	37.5	-7.94 %
PMGD PFV Cintac	0.2	0.0	-80.00 %	PMGD PFV Rucapaine	77.3	69.7	-9.87 %
PMGD PFV Cipres	29.5	48.5	+64.23 %	PMGD PFV Río Peuco	22.4	20.9	-6.57 %
PMGD PFV Citrino	17.9	6.4	-64.02 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.1	3.1	-2.56 %
PMGD PFV Ckilir	73.1	85.7	+17.37 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	18.9	16.5	-12.31 %
PMGD PFV Clementina	27.9	29.2	+4.95 %	PMGD PFV SDSI	25.5	12.8	-49.73 %
PMGD PFV Cocharcas	23.7	19.6	-17.12 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	20.1	-
PMGD PFV Cocinillas	16.9	14.4	-14.81 %	PMGD PFV SGT Catapilco	28.4	28.9	+1.65 %
PMGD PFV Coinco	19.7	19.2	-2.43 %	PMGD PFV SGT Tucapel	65.2	60.1	-7.92 %
PMGD PFV Colchagua	23.2	15.9	-31.41 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	24.7	22.5	-8.92 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	17.9	17.9	+0.11 %
PMGD PFV Colina	89.3	79.8	-10.62 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	11.6	9.5	-18.22 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	20.9	21.6	+3.35 %	PMGD PFV Salermo Solar	17.4	14.2	-18.52 %
PMGD PFV Condor Chepica	20.6	24.4	+18.09 %	PMGD PFV Samo Bajo	9.4	13.3	+42.31 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.1	21.3	-11.42 %	PMGD PFV San Alberto	33.3	19.6	-41.24 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.7	20.6	+112.15 %	PMGD PFV San Antonio	31.7	29.1	-8.15 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.2	8.4	-8.52 %	PMGD PFV San Camilo	28.1	24.9	-11.23 %
PMGD PFV Corso	22.6	43.5	+92.77 %	PMGD PFV San Carlos	10.4	12.1	+16.11 %
PMGD PFV Cortijo	62.3	36.4	-41.54 %	PMGD PFV San Eduardo	2.1	1.7	-18.54 %
PMGD PFV Covadonga	65.4	87.8	+34.23 %	PMGD PFV San Emilio I	22.8	7.6	-66.70 %
PMGD PFV Coyunche	25.6	6.0	-76.74 %	PMGD PFV San Eugenio	85.7	48.1	-43.86 %
PMGD PFV Crucero	17.9	14.9	-16.82 %	PMGD PFV San Francisco	27.4	25.0	-8.91 %
PMGD PFV Cruz	25.7	24.8	-3.54 %	PMGD PFV San Isidro	17.3	19.4	+12.20 %
PMGD PFV Curacavi	24.9	21.2	-14.81 %	PMGD PFV San José II	28.3	25.1	-11.08 %
PMGD PFV Curaco	68.2	64.3	-5.71 %	PMGD PFV San Pedro	16.1	12.6	-21.80 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.5	15.2	-7.86 %	PMGD PFV San Rafael	21.6	19.1	-11.33 %
PMGD PFV Dadinco	27.2	23.2	-14.85 %	PMGD PFV San Ramiro	61.3	24.4	-60.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	59.5	73.6	+23.72 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.0	80.2	+1.43 %
PMGD PFV Don Andrónico	15.8	11.9	-24.54 %
PMGD PFV Don Enrique	54.2	61.1	+12.73 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.0	4.4	-78.94 %
PMGD PFV Don Jorge	15.9	19.6	+23.13 %
PMGD PFV Don Mariano	19.8	13.6	-31.43 %
PMGD PFV Don Martín	24.4	15.3	-37.04 %
PMGD PFV Don Matías	23.6	23.3	-1.23 %
PMGD PFV Don Rodrigo	42.9	42.7	-0.43 %
PMGD PFV Don Simón	58.7	51.9	-11.66 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	18.3	16.8	-8.57 %
PMGD PFV Doña Regina	25.6	23.3	-8.89 %
PMGD PFV Doñihue	46.4	58.2	+25.50 %
PMGD PFV Duqueco Solar	88.6	45.2	-48.95 %
PMGD PFV EA SF Graneros	23.4	22.4	-4.07 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	16.2	17.8	+9.36 %
PMGD PFV Ea Maiten	20.3	18.9	-6.66 %
PMGD PFV Eclipse	61.3	32.8	-46.46 %
PMGD PFV El Boco	24.0	33.4	+39.04 %
PMGD PFV El Caiquén	86.2	84.8	-1.67 %
PMGD PFV El Cardenal	18.8	17.0	-9.65 %
PMGD PFV El Carpintero	36.7	29.0	-20.79 %
PMGD PFV El Castaño	75.3	69.6	-7.57 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.3	9.6	+15.94 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.3	8.9	+7.97 %
PMGD PFV El Chercan	88.7	80.4	-9.44 %
PMGD PFV El Chincol	16.8	23.3	+38.75 %
PMGD PFV El Chucao	22.8	20.4	-10.60 %
PMGD PFV El Cuervo	11.8	8.9	-24.75 %
PMGD PFV El Cóndor	7.8	5.4	-31.12 %
PMGD PFV El Divisadero	20.5	21.1	+3.12 %
PMGD PFV El Estero	10.4	8.4	-19.11 %
PMGD PFV El Flamenco	75.0	65.9	-12.17 %
PMGD PFV El Gaviotín	39.8	36.5	-8.32 %
PMGD PFV El Huaso	17.9	16.3	-8.85 %
PMGD PFV El Ingenio	36.3	33.9	-6.66 %
PMGD PFV El Interlocutor	23.4	23.1	-1.37 %
PMGD PFV El Laurel	47.7	47.4	-0.50 %
PMGD PFV El Litre	82.5	73.9	-10.43 %
PMGD PFV El Loro Choroy	67.8	63.9	-5.82 %
PMGD PFV El Mirlo	48.2	60.1	+24.71 %
PMGD PFV El Monte	19.7	20.0	+1.57 %
PMGD PFV El Palqui	21.1	17.6	-16.66 %
PMGD PFV El Picurio	22.9	14.5	-36.77 %
PMGD PFV El Pilpen	23.9	21.4	-10.29 %
PMGD PFV El Pitío	14.5	22.1	+52.28 %
PMGD PFV El Piuquen	20.1	15.4	-23.36 %
PMGD PFV El Queltehue	24.5	21.5	-12.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	7.9	8.1	+2.57 %
PMGD PFV Santa Adriana	19.0	17.6	-7.26 %
PMGD PFV Santa Amelia	18.3	17.2	-6.33 %
PMGD PFV Santa Blanca	16.0	17.8	+11.22 %
PMGD PFV Santa Carolina	18.6	20.8	+11.88 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	11.8	-5.44 %
PMGD PFV Santa Clara	1.8	9.5	+434.27 %
PMGD PFV Santa Cruz	49.5	62.2	+25.57 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	65.0	77.1	+18.62 %
PMGD PFV Santa Emilia	40.8	38.0	-6.79 %
PMGD PFV Santa Ester	25.4	23.0	-9.29 %
PMGD PFV Santa Francisca	30.3	40.9	+34.97 %
PMGD PFV Santa Inés	24.6	21.6	-11.93 %
PMGD PFV Santa Julia	20.9	16.4	-21.25 %
PMGD PFV Santa Laura	14.1	9.7	-30.92 %
PMGD PFV Santa Lucía	49.7	48.6	-2.22 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.4	20.8	-14.78 %
PMGD PFV Santa Margarita	15.0	17.4	+16.05 %
PMGD PFV Santa Pamela	68.5	39.7	-42.07 %
PMGD PFV Santa Rita	25.6	23.0	-10.09 %
PMGD PFV Santa Teresita	74.7	86.4	+15.65 %
PMGD PFV Santuario	26.0	23.6	-9.31 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.8	19.8	+67.17 %
PMGD PFV Siete Colores	45.9	36.7	-20.08 %
PMGD PFV Sirimavo	16.7	16.4	-1.68 %
PMGD PFV Sofia	20.0	19.7	-1.23 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	55.4	51.2	-7.60 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.7	17.6	-5.78 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.3	19.9	-2.12 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	17.8	17.3	-2.69 %
PMGD PFV Solaris	-	11.3	-
PMGD PFV Soy Solar	17.1	17.3	+1.35 %
PMGD PFV Sunhunter	58.8	63.5	+7.99 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	57.3	87.0	+51.89 %
PMGD PFV Talagante	40.2	38.9	-3.29 %
PMGD PFV Talca	33.0	36.6	+10.85 %
PMGD PFV Talhuén	21.0	14.6	-30.67 %
PMGD PFV Tallado	83.4	67.5	-19.14 %
PMGD PFV Tamarama	44.6	47.3	+6.04 %
PMGD PFV Tamarugo	22.2	17.9	-19.33 %
PMGD PFV Tambo Real	20.1	16.1	-19.66 %
PMGD PFV Taranto	57.1	54.1	-5.20 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	11.8	14.5	+23.33 %
PMGD PFV Tierra	38.0	55.7	+46.60 %
PMGD PFV Tijeral	18.8	14.3	-23.68 %
PMGD PFV Til Til	19.0	12.9	-31.77 %
PMGD PFV Topacio	23.2	19.6	-15.57 %
PMGD PFV Torino	47.7	52.2	+9.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	27.0	20.2	-25.09 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.7	21.1	-11.29 %
PMGD PFV El Queule	37.9	21.8	-42.59 %	PMGD PFV Tortuga	2.4	22.1	+831.09 %
PMGD PFV El Rayador	52.8	45.5	-13.81 %	PMGD PFV Tranque del Sol	50.2	46.9	-6.71 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.6	17.4	-32.12 %	PMGD PFV Trebal	20.1	19.2	-4.49 %
PMGD PFV El Resplandor	22.7	16.3	-28.03 %	PMGD PFV Trebo	20.4	16.8	-17.73 %
PMGD PFV El Roble	75.4	42.2	-43.98 %	PMGD PFV Trica-Dos	13.2	9.2	-30.23 %
PMGD PFV El Romeral	48.3	60.0	+24.30 %	PMGD PFV Tricahue II	72.6	11.5	-84.15 %
PMGD PFV El Salitral	30.7	21.9	-28.67 %	PMGD PFV Trinidad	16.0	23.4	+46.51 %
PMGD PFV El Sauce	20.6	12.6	-38.98 %	PMGD PFV Tucucure	20.8	20.5	-1.25 %
PMGD PFV El Sharon	15.3	6.9	-54.81 %	PMGD PFV Turquía	12.5	11.2	-10.76 %
PMGD PFV El Tiuque	9.0	7.1	-21.00 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	61.6	+29.51 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	87.6	79.3	-9.42 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.2	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.9	9.8	-10.18 %
PMGD PFV El Turpial	16.1	15.4	-4.39 %	PMGD PFV Valle Este II	69.8	58.9	-15.66 %
PMGD PFV El Zorzal	25.0	21.7	-13.22 %	PMGD PFV Valle Oeste II	75.8	69.7	-8.12 %
PMGD PFV El Ñandú	24.2	23.0	-4.79 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.5	15.8	-9.60 %
PMGD PFV Enami Solar	38.2	33.4	-12.39 %	PMGD PFV Ventisquero	64.8	72.0	+11.23 %
PMGD PFV Encino	14.4	19.6	+36.04 %	PMGD PFV Venturada	75.6	62.0	-17.97 %
PMGD PFV Encon	58.3	42.8	-26.67 %	PMGD PFV Verona	4.5	4.5	+0.89 %
PMGD PFV Erinome	23.5	20.9	-10.91 %	PMGD PFV Vicente	18.3	17.1	-6.76 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.2	22.9	-1.34 %	PMGD PFV Victoria	37.4	76.0	+103.48 %
PMGD PFV Esfena	45.3	43.2	-4.61 %	PMGD PFV Villa Alegre	50.8	33.6	-33.95 %
PMGD PFV Esperanza	18.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.5	-
PMGD PFV FRAGATA	-	10.9	-	PMGD PFV Villa Cruz	11.2	22.8	+103.21 %
PMGD PFV Faramalla	17.9	10.6	-40.79 %	PMGD PFV Villa Moscoso	16.3	11.7	-28.03 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.5	11.7	+1.30 %	PMGD PFV Villa Prat	21.7	18.0	-17.12 %
PMGD PFV Filomena	22.5	20.0	-10.99 %	PMGD PFV Villa Seca	12.3	19.8	+60.89 %
PMGD PFV Flor del Llano	43.8	40.4	-7.66 %	PMGD PFV Villa Solar	20.2	18.3	-9.30 %
PMGD PFV Florencia Solar	56.9	37.3	-34.41 %	PMGD PFV Violeta	75.3	24.1	-67.99 %
PMGD PFV Foster	9.5	9.9	+4.23 %	PMGD PFV Vituco 2B	15.5	17.2	+11.30 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	43.2	56.9	+31.70 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	36.7	37.2	+1.42 %	PMGD PFV Yahutela	39.9	38.4	-3.69 %
PMGD PFV Francisco	25.3	26.4	+4.51 %	PMGD PFV Ñilhue	5.8	5.9	+2.19 %
PMGD PFV Fulgor	21.5	9.0	-58.23 %	PMGD PFV Ñiquén	17.8	15.6	-12.13 %
PMGD PFV Fuster del Verano	68.8	61.4	-10.69 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	43.3	35.3	-18.50 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	71.1	38.0	-46.48 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	69.8	85.1	+21.92 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	67.6	61.2	-9.41 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	48.7	31.4	-35.58 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.0	44.6	+102.55 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	91.8	90.2	-1.71 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	17.4	16.2	-6.84 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	56.1	68.9	+22.89 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	59.7	62.7	+4.99 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	15.1	18.4	+21.92 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.8	50.8	-5.63 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	8.5	13.4	+57.21 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	56.1	83.1	+48.18 %
PMGD PFV Helios	17.6	11.6	-34.19 %
PMGD PFV Hijueta 4	20.0	17.6	-12.05 %
PMGD PFV Homero	24.9	25.7	+3.13 %
PMGD PFV Hormiga	13.4	12.3	-8.33 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.3	-85.03 %
PMGD PFV Huape	20.5	17.2	-16.01 %
PMGD PFV Huaquelon	55.9	58.9	+5.38 %
PMGD PFV Huigan	82.5	73.2	-11.35 %
PMGD PFV Hurtado	24.0	10.2	-57.33 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	17.9	24.1	+34.67 %
PMGD PFV Idahue del Verano	21.1	13.7	-35.10 %
PMGD PFV Illapel 5X	27.8	17.7	-36.26 %
PMGD PFV Independencia	21.7	18.9	-12.74 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.6	36.2	+41.68 %
PMGD PFV Jahuel	48.1	44.7	-7.17 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.8	56.4	+15.64 %
PMGD PFV Jaururo	18.5	10.4	-44.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	79.4	72.5	-8.67 %
PMGD PFV Jilguero	17.5	16.9	-3.40 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.7	8.9	-8.95 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	20.8	16.9	-18.89 %
PMGD PFV La Acacia	52.3	51.0	-2.41 %
PMGD PFV La Blanquina	74.8	66.1	-11.67 %
PMGD PFV La Chapeana	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.0	10.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	57.6	43.4	-24.68 %
PMGD PFV La Estancia	18.5	10.1	-45.15 %
PMGD PFV La Foresta	18.5	16.0	-13.30 %
PMGD PFV La Frontera	30.7	26.2	-14.78 %
PMGD PFV La Gamboina	45.8	41.5	-9.47 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.5	-
PMGD PFV La Huerta	20.4	20.5	+0.54 %
PMGD PFV La Lajueta	36.1	34.0	-5.90 %
PMGD PFV La Ligua	20.4	9.0	-55.88 %
PMGD PFV La Manga	22.4	10.0	-55.43 %
PMGD PFV La Muralla	18.1	16.6	-8.41 %
PMGD PFV La Palma Solar	91.5	76.8	-16.03 %
PMGD PFV La Paz	60.9	67.1	+10.25 %
PMGD PFV La Perla	12.1	22.3	+84.62 %
PMGD PFV La Vendimia	88.2	79.7	-9.62 %
PMGD PFV La Victoria	69.9	71.0	+1.65 %
PMGD PFV Lagunilla	16.3	2.3	-85.85 %
PMGD PFV Laja Andino	49.9	39.6	-20.60 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.1	18.4	+7.84 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.9	1.7	-11.70 %
PMGD PFV Las Cabras	15.5	0.0	-100.00 %

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	-	23.2	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	1.2	-
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	-	0.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.8	-
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	-	12.4	-
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	-	10.2	-
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	-	7.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	52.5	55.4	+5.58 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	36.7	47.4	+29.14 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	20.2	12.9	-36.14 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	35.4	36.2	+2.28 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	11.3	25.5	+125.58 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	51.9	48.1	-7.28 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	11.0	22.6	+105.36 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	81.9	67.1	-18.14 %	PMGD TER Orafti	-	3.5	-
PMGD PFV Las Mercedes	15.8	20.3	+28.49 %	PMGD TER PRP Campesina	-	9.9	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	11.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.6	12.7	-27.69 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	38.1	-
PMGD PFV Las Palomas	15.7	17.8	+13.31 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	11.3	-
PMGD PFV Las Perdices	12.1	20.4	+68.60 %	PMGD TER PRP Tambores	-	10.8	-
PMGD PFV Las Rojas	21.2	15.1	-28.77 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	6.4	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	60.9	55.4	-9.00 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	53.2	60.6	+13.90 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Rapaco	-	12.9	-
PMGD PFV Las Torcazas	15.9	18.0	+13.39 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	15.2	15.9	+4.69 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	16.9	8.0	-52.66 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.7	29.7	+711.02 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	31.8	30.0	-5.84 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	20.4	22.1	+8.60 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	45.1	54.7	+21.40 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	18.4	20.2	+10.02 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	19.5	20.8	+6.82 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	72.8	65.3	-10.34 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	18.2	15.8	-13.15 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	56.2	53.2	-5.24 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.1	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	37.2	29.8	-19.70 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	63.4	59.7	-5.84 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	20.1	18.2	-9.05 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	9.9	17.9	+79.86 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.5	0.5	+2.17 %	Total	20276.5	19673.3	-2.97 %

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 (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Campiche	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nahuenco II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1B Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	47.7	Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VT1 A, según IL 2025000333.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PE El Arrayán	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.
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	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 424,71 m.s.n.m. y un gasto de 41 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.36 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.69 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:33	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Rahue 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025023181.
00:34	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Tap La Paloma - Pelequén interrupción forzada por protecciones, sin pérdida de consumos. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 261 a 264 y 343 a 344, según IF 2025002170.
03:19	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema de alimentación de biomasa, según SDCF 2025023352.
06:30	AES Andes	C. Alfalfal BESS VR2 limitado en 47,5 MW para su carga / descarga debido a falla en core N° 12, según IL 2025000368. Cancelada IL 2025000332.
07:46	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Choapa - Quínquimo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002175.
08:10	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025023352.
08:18	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV sale del servicio en forma intempestiva con 84 MW. Causa informada: Disparo de unidad TV por protección de autostop en unidad TG, según IF 2025002178.
08:40	Cía. Minera Escondida	S/E OGP1 transformador N° 3 de 220/33 kV interrupción forzada por protecciones sin pérdida de consumos, según IF 2025002177.
08:45	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025023361.
08:54	AES Andes	Línea de 220 kV Lomas Bayas – Fortuna con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en línea de alta tensión por alta contaminación, según SICF 2025023402.
09:00	Transec	S/E Puerto Montt 52J1 de línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002194.
09:12	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada con riesgo, según SICF 2025023346.
09:18	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de reparación de línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 por robo de conductor, según SICF 2025023383 y 2025023407.
09:44	Transec	S/E Puerto Montt interruptor 52J1 cierre manual de prueba sin éxito, según IF 2025002194.
09:45	Codelco Salvador	S/E Salvador interruptor 52H2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de aceite en interruptor, según SDCF 2025023405.
09:48	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislamiento en estructuras N° 278, 279 e instalación de elementos disuasivos para aves en tramo estructuras N° 275 a 280, según SDCF 2025023377.
10:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de módulo de control blade path 17, se requiere carga estable a mínimo técnico, según SICF 2025023417.
10:05	Transec	S/E Puerto Montt interruptor 52J1 de línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 1 transferido. Continúa indisponible, según IF 2025002194.
10:34	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025023417.

Hora	Centro de Control	Observación
10:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno interrupción forzada por protecciones, se pierden 7.3 MW consumos correspondientes a SS/EE Chimbarongo y Quinta. Causa informada: Conductor cortado en una fase entre estructuras 129 - 130, según IF 2025002180.
11:07	STS	S/E Quinta recuperado el 100% de los consumos por redes de MT.
11:25	Transec	S/E Alto Jahuel banco de CC.EE de 65 MVAR disponible y en servicio, cancelado IF 2025002153.
11:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Teno tramo de línea San Fernando - Chimbarongo cerrado, se recuperan todos los consumos de S/E Chimbarongo. Queda indisponible tramo de línea Chimbarongo - Quinta.
13:10	Engie Transmisión	S/E Chuquicamata barra N° 1 de 220 KV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025022650. Queda bloqueada protección diferencial de barras de 220 kV, según IL 2025000369.
13:47	CGE - Transmisión	S/E Victoria línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de consumos correspondientes a SS/EE Collipulli, Angol, Los Sauces, Deuco, Nahuelbuta y Renaico, según IF 2025002183.
13:47	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 0.4 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2025002197.
13:47	Ucuquer	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2025002196.
13:47	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.3 MW y 1.1 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2025002184 y 2025002185.
13:48	Potencia	C. Renaico disponible, en servicio y cancelado IF 2025002184.
13:50	STS	S/E Negrete 52B2 cerrado recuperado los consumos de SS/EE Angol, Los Sauces, Deuco, Nahuelbuta y Renaico.
13:51	CGE - Transmisión	S/E Collipulli recuperados el 100% de los consumos desde S/E Angol.
13:58	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV sincronizada en pruebas.
13:59	Ucuquer	C. PE La Flor disponible, en servicio y cancelado IF 2025002196.
14:00	Potencia	C. Alto Renaico disponible, en servicio y cancelado IF 2025002185.
14:04	Scotta	C. Picoquén disponible, en servicio y cancelado IF 2025002197.
14:05	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002182.
14:12	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto con temperatura en paño H3 de S/E Cerro Navia, según SDCF 2025023534.
14:28	Cía. Minera Escondida	S/E OLAP transformador N° 2 de 220/33 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso, con pérdida de 6 MW de consumos. Causa Informada: Revisión del lado de baja del transformador, por ruido anormal después del sismo en la región de Antofagasta, según SDCF 2025023576.
14:30	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025023346.
14:58	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV disponible, en servicio y cancelado IF 2025002178.
15:04	CGE - Transmisión	S/E Victoria línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada y cancelado IF 2025002183.
15:06	STS	S/E Negrete 52B2 abierto y normalizada topología.
15:12	Engie Transmisión	Línea de 100 kV K1 - 10 cancelada solicitud de desconexión de curso SDCF 2025021099.
15:24	Codelco Salvador	S/E Salvador interruptor 52H2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025023405.
15:47	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025023361.
15:52	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Choapa - Quinquimo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislador con descarga provocado por ave que hizo contacto en estructura N° 399 (asociado a IF 2025002175), según SDCF 2025023581.
16:31	Celeoredes	S/E Central Los Pinos sin limitación. Cancelada IL 2025000343.
16:43	Transec	S/E Quintero paño J2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025021810.
16:45	RNE	C. PE Malleco Sur sin limitación. Cancelada IL 2025000366 y SDCF 2025023244.
16:59	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002199.
17:12	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y cambio de quemador asociado a horno de combustión de PAM, según SDCF 2025023700.

Hora	Centro de Control	Observación
17:18	Cía. Minera Escondida	S/E OGP1 transformador N°3 de 220/33 kV en servicio y cancelado IF 2025002177.
17:40	AES Andes	C. Angamos 1 limitada a 80 MW. Causa Informada: Falla en motor eléctrico calentador de aire regenerativo 1A, según SICF 2025023661.
17:52	Transec	S/E Puerto Montt interruptor 52J1 de línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía del interruptor 52J1, según SDCF 2025023620.
17:58	Colbún	C. PE San Juan limitada para la absorción de reactivos. Causa Informada: Falla en el aerogenerador WTG-16, según IL 2025000378
18:09	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sewell 2 cancelada SDCF 2025020490.
18:27	Cía. Minera Escondida	S/E OLAP transformador N°2 de 220/33 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025023576 y normalizado los consumos.
18:33	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025023377.
18:37	Cía. Minera Escondida	S/E OLAP transformador N° 1 de 69/13.8 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024074966.
19:13	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 cancelada limitación IL 2025000365.
19:40	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Choapa - Quinquimo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025023581.
20:00	Engie Generación	C. CTH limitada a 100 MW. Causa Informada: Problemas en quemador, según IL 2025000381.
21:01	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 0.5 MW, según IF 2025002200.
21:24	Scotta	C. Picoquén disponible y en servicio, cancelado IF 2025002200.
23:30	Engie Generación	C. CTH cancela limitación a 100 MW, según IL 2025000381.
23:50	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 1 cerrada y cancelada SDCF 2025023534.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -14.6 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -411.0 [MW].
08:05	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.
09:54	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 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.
09:54	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.
12:28	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.
14:17	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.
16:51	CGE - Transmisión	CDC Inicia reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
17:15	CGE - Transmisión	CDC Inicia reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28,5 [MW/m].
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.
19:13	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.
19:13	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.
19:13	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
19:13	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.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 827.3 [MW].
20:37	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.
22:20	CGE - Transmisión	S/E Licantén (alimentador Llico) fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

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 2 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR 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 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		
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 - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	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		
STS	S/E Negrete interruptor B2 cerrado (Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli).	06/03/2025	13:50	06/03/2025	15:06
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	06/03/2025	19:32	06/03/2025	23:07
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	06/03/2025	19:52	06/03/2025	23:04

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		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	05/03/2025	20:18	06/03/2025	00:17
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	06/03/2025	02:58	06/03/2025	07:32
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	06/03/2025	08:46		
Nexpertia	S/E Los Changos CCSS de línea de 500 kV Los Changos - Jadresic 1 y 2.	06/03/2025	08:58		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadresic 1 y 2.	06/03/2025	09:46		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado.	06/03/2025	21:10		