

INFORME DIARIO

Jueves 20 de Febrero del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	153.9	119.6	-22.27 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	24.9	23.2	-6.84 %	PMG
BESS Andes IV	585.0	452.6	-22.63 %		PMG HP MC2	7.3	6.8	-6.55 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	236.3	-12.18 %	LF	PMG HP MC3	4.8	5.2	+7.50 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	546.9	-15.81 %		PMG HP Mariposas	72.0	69.6	-3.33 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Nalcas	38.1	36.1	-5.14 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	167.5	172.4	+2.95 %	PMG
BESS Capricornio	175.4	109.5	-37.57 %		PMG HP Palacios	33.8	30.9	-8.65 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.7	61.7	-4.53 %	PMG
BESS Coya	310.1	545.8	+76.02 %		PMG HP Pulelfu	56.4	54.0	-4.34 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	34.7	+8.31 %		PMG HP Punta del Viento	70.9	70.6	-0.37 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	99.6	-17.07 %	RO	PMG HP Renaico	93.7	117.8	+25.65 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	99.7	-16.94 %		PMG HP Rio Huasco	40.5	35.7	-11.87 %	PMG
BESS La Cabaña	127.5	120.4	-5.55 %		PMG HP San Clemente	74.1	96.3	+29.96 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	32.4	12.3	-62.07 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.08 %		PMG PFV Antay	83.6	75.1	-10.18 %	PMG
BESS Salvador	233.7	266.3	+13.95 %		PMG PFV Caracas II	77.1	58.0	-24.81 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	184.4	+6.40 %		PMG PFV Castilla	16.6	27.5	+65.66 %	PMG
BESS Tamaya	364.2	358.6	-1.52 %		PMG PFV Chercan	72.8	84.2	+15.68 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.1	-9.42 %		PMG PFV De los Andes	73.7	53.5	-27.40 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	72.0	81.0	+12.43 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	359.1	-6.49 %		PMG PFV Don Oscar	76.5	87.6	+14.58 %	PMG
HE Angostura	1678.2	1416.0	-15.63 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3815.3	3965.1	+3.92 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	25.5	20.0	-21.58 %	PMG
HE Canutillar	504.7	2159.0	(*) +327.78 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	581.5	688.2	+18.36 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.5	3.5	-58.87 %	PMG, P
HE Colbún	3995.6	3858.0	-3.44 %		PMG PFV Lucas Solar	73.2	86.2	+17.81 %	PMG
HE El Toro	7035.3	7066.7	+0.45 %	RO	PMG PFV Machicura	88.9	56.5	-36.45 %	PMG
HE Los Córdobes	0.0	2487.0	(*)GNP	P	PMG PFV North West	91.0	91.8	+0.92 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	LF, RO	PMG PFV Palermo	83.9	78.8	-6.05 %	PMG
HE Pangué	2394.2	2943.9	+22.96 %	RO	PMG PFV Pataguilla	82.7	80.6	-2.62 %	PMG
HE Pehuenche	4112.4	2823.5	(*) -31.34 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	273.6	+2.86 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.4	15.3	-0.65 %	PMG
HE Ralco	2807.7	5238.3	(*) +86.57 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	1.1	+4.72 %	PMG
HE Rapel	275.5	4.3	-98.44 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.3	77.0	-17.40 %	PMG
HP Abanico	647.2	798.2	+23.32 %	RO	PMG PFV Quilmo	91.0	52.6	-42.26 %	PMG
HP Alfalfal	3077.4	3454.6	+12.26 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	10.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	518.4	503.9	-2.80 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	69.6	67.7	-2.84 %	PMG
HP Blanco	996.0	900.6	-9.58 %		PMG PFV Tenó Solar	54.0	43.9	-18.86 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	63.0	69.6	+10.48 %	
HP Carilafquen	216.0	234.8	+8.69 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1727.3	1892.3	+9.55 %	
HP Chapiquina	0.0	169.5	GNP	
HP Convento Viejo	100.8	99.7	-1.10 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	156.0	154.5	-0.97 %	
HP Curillinque	1089.9	1333.9	+22.39 %	
HP Digua	120.0	131.8	+9.79 %	
HP El Paso	586.0	547.7	-6.54 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	258.0	313.1	+21.36 %	
HP Guayacán	230.4	243.4	+5.63 %	
HP Hornitos	773.0	540.4	-30.09 %	DF
HP Isla	874.1	1074.7	+22.95 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	562.0	515.3	-8.31 %	
HP La Confluencia	2006.0	2065.2	+2.95 %	RO
HP La Higuera	2265.0	2425.4	+7.08 %	RO
HP La Mina	0.0	225.6	GNP	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	58.7	GNP	
HP Lircay	0.0	429.7	GNP	DF
HP Loma Alta	507.4	540.5	+6.53 %	RO
HP Los Hierros	12.0	8.1	-32.25 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	77.1	77.8	+0.95 %	RO
HP Los Quilos	304.0	575.6	+89.34 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	136.0	148.3	+9.01 %	
HP Mocho	79.2	77.5	-2.10 %	
HP Palmucho	710.6	705.8	-0.67 %	
HP Peuchen	177.0	218.7	+23.56 %	
HP Providencia	24.0	30.9	+28.75 %	
HP Pullinque	266.0	211.3	-20.58 %	
HP Puntilla	391.6	354.6	-9.45 %	RO
HP Queltehues	768.0	962.9	+25.38 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Colorado	60.0	67.1	+11.83 %	
HP Río Picoiquen	9.6	9.7	+1.46 %	
HP Rucatayo	190.0	214.0	+12.63 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP San Andres	960.0	954.6	-0.56 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1345.7	-16.83 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	162.7	215.7	+32.61 %	
HP Volcán	102.4	272.6	+166.20 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	0.0	61.2	-	PMG
PMG PFV Villa Longaví	57.6	42.0	-27.16 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	45.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	118.3	85.6	-27.68 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	12.4	-	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	4683.6	4845.7	+3.46 %	RO
TER Angamos-ANG2	4745.2	4767.5	+0.47 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	288.0	206.8	-28.18 %	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	-	
TER Atacama 1 GNL	1429.6	1552.4	+8.59 %	LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	542.6	713.8	+31.55 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	33.8	-71.83 %	MM
TER Campiche	4694.8	4843.0	+3.16 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	676.1	805.0	+19.07 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	872.3	877.0	+0.53 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	166.0	73.0	-56.02 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.0	-	DF
PE Atacama	1344.6	862.0	-35.89 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	378.6	291.5	-23.02 %		TER Cochrane-CCH1	4391.1	4493.2	+2.32 %	RO
PE Cabo Leones 1	345.9	259.5	-24.96 %		TER Cochrane-CCH2	4447.2	4524.4	+1.74 %	RO
PE Cabo Leones 2	470.0	637.2	+35.58 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	509.0	294.4	-42.16 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1191.5	+142.17 %	
PE Calama	952.2	682.6	-28.31 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	130.4	39.5	-69.71 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	13.7	7.7	-43.75 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	95.5	52.9	-44.65 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PE Cerro Tigre	1051.4	1082.5	+2.96 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	55.7	14.8	-73.39 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	461.0	424.0	-8.02 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	27.6	8.6	-68.88 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	260.4	GNP	
PE Horizonte Norte	1348.2	882.6	-34.54 %	P	TER Degañ	10.0	5.1	-48.60 %	
PE Horizonte Sur	375.7	728.4	+93.90 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1811.8	1379.1	-23.88 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	217.5	235.1	+8.11 %		TER El Peñón	3.9	66.8	+1611.79 %	
PE La Estrella	88.2	27.9	-68.35 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	135.9	107.0	-21.30 %		TER Emelda	1.0	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	4.5	0.0	-100.00 %		TER Energía Pacífico	374.4	267.8	-28.48 %	LF
PE Llanos del Viento	621.0	982.7	+58.24 %		TER Escuadrón	18.9	18.2	-3.60 %	LF
PE Lomas de Duqueco	105.1	29.6	-71.82 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	55.5	14.9	-73.06 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	244.5	287.7	+17.66 %		TER Guacolda 1	2008.5	1725.1	-14.11 %	LF, RO, DF
PE Los Olmos	268.8	115.5	-57.03 %		TER Guacolda 2	2016.0	2201.5	+9.20 %	LF, RO
PE Malleco Norte	182.4	127.2	-30.25 %		TER Guacolda 3	2537.3	2507.4	-1.18 %	RO
PE Malleco Sur	279.2	213.3	-23.62 %		TER Guacolda 4	2243.2	2499.9	+11.44 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2352.6	2565.8	+9.06 %	RO
PE Mesamavida	121.4	28.3	-76.73 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	0.0	12.4	GNP		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	63.9	71.6	+12.20 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	558.5	335.8	-39.88 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Punta Palmeras	62.6	53.4	-14.73 %		TER Kelar Diésel	0.0	409.8	GNP	
PE Punta Sierra	285.7	206.9	-27.60 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	418.6	149.4	-64.30 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	238.2	167.4	-29.71 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	367.7	300.6	-18.26 %		TER Laja Energía Verde	240.0	102.2	-57.41 %	
PE San Gabriel	458.0	240.1	-47.57 %		TER Lautaro I	619.2	576.2	-6.95 %	DF, RO
PE San Juan	863.2	1199.6	+38.98 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	174.1	85.1	-51.11 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	340.3	331.4	-2.62 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	305.9	-42.91 %	
PE San Pedro 2	514.5	606.6	+17.89 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	837.3	824.8	-1.49 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	284.3	0.0	-100.00 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	384.0	367.2	-4.37 %		TER Los Pinos	0.0	197.0	GNP	
PE Talinay Poniente	240.8	227.8	-5.37 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	462.5	327.1	-29.29 %		TER Los Vientos GNL	1619.7	935.0	-42.27 %	RO
PE Tchamma	393.7	304.4	-22.69 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	516.0	GNP	
PE Tolpan Sur	248.8	228.8	-8.05 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	129.3	51.3	-60.33 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	14.5	4.8	-67.10 %		TER Masisa	264.0	174.2	-34.01 %	
PE Valle de los Vientos	472.0	468.0	-0.85 %		TER Mejillones-CTA	3047.8	3174.5	+4.16 %	
PFV Almeyda	138.5	203.1	+46.63 %		TER Mejillones-CTH	3008.0	2767.9	-7.98 %	
PFV Andes Solar	49.9	169.7	+240.13 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	534.9	564.7	+5.58 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	465.2	712.4	+53.13 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	565.5	800.8	+41.61 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3262.4	2472.1	-24.23 %	RO, DF
PFV Atacama Solar II	685.1	803.5	+17.28 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	470.5	355.0	-24.55 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	274.5	720.2	+162.35 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	488.0	0.0	-100.00 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	760.0	755.0	-0.66 %	LF
PFV Campos del Sol	2680.1	3089.8	+15.29 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	530.7	306.8	-42.19 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	589.0	600.6	+1.97 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7369.5	7248.0	-1.65 %	
PFV Cerro Dominador	100.6	718.5	+614.47 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	266.0	210.2	-21.01 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	826.7	896.2	+8.40 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7367.1	6450.0	-12.45 %	DF
PFV Coya	911.6	540.6	-40.69 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	164.8	175.9	+6.75 %		TER Newen Gas Arg	50.1	162.2	+224.05 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1859.6	1801.9	-3.10 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1321.6	1028.0	-22.21 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	593.8	628.4	+5.83 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	719.7	70.7	-90.17 %		TER Nueva Aldea	1224.0	993.1	-18.86 %	
PFV Doña Carmen	210.5	211.4	+0.41 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	10.3	13.5	+30.87 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	694.9	579.9	-16.55 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	991.8	806.0	-18.73 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1409.1	1192.2	-15.39 %		TER Nueva Renca GNL	598.1	0.0	-100.00 %	RO
PFV Elena	585.9	511.1	-12.78 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6525.4	7151.0	+9.59 %	
PFV Finis Terrae	1747.6	1915.7	+9.61 %		TER Nueva Ventanas	4666.2	4858.0	+4.11 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	207.7	858.2	+313.18 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	871.6	732.8	-15.92 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	88.3	416.2	+371.35 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	232.9	234.3	+0.62 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	543.6	519.1	-4.51 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	367.4	385.6	+4.96 %		TER Quintero 1A Gas Arg	992.1	1109.0	+11.78 %	
PFV La Huayca II	136.7	72.0	-47.35 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	703.4	685.7	-2.52 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.1	14.5	+2.48 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1259.5	1348.0	+7.03 %	
PFV Lalackama	72.0	343.8	+377.58 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	124.0	114.8	-7.42 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1730.8	1302.4	-24.75 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	615.2	578.0	-6.05 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	3024.0	3839.3	+26.96 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	669.8	756.5	+12.94 %	
PFV Los Loros	332.5	290.9	-12.51 %	
PFV Luz del Norte	636.2	697.0	+9.56 %	
PFV Malgarida	1546.4	1852.5	+19.79 %	
PFV María Elena	379.7	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	879.7	1266.7	+43.99 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	38.4	38.9	+1.33 %	
PFV Pampa Solar Norte	467.9	494.6	+5.72 %	
PFV Pampa Tigre	866.3	737.7	-14.84 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.2	63.4	+70.20 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	21.0	96.5	+360.35 %	
PFV Quilapilun	888.3	799.0	-10.06 %	
PFV Rio Escondido	1141.8	1001.8	-12.26 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	220.2	72.8	-66.95 %	LF
PFV San Andres	78.1	39.4	-49.47 %	LF
PFV San Pedro	390.4	633.8	+62.34 %	
PFV Santa Isabel	1308.0	822.8	-37.10 %	LF
PFV Santiago	769.3	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de Lila	833.1	758.7	-8.93 %	LF
PFV Sol de los Andes	725.2	680.6	-6.15 %	
PFV Sol del Desierto	1810.5	1144.3	-36.80 %	
PFV Taira	1675.3	985.5	-41.17 %	
PFV Tamango	316.6	147.5	-53.40 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1370.4	1190.3	-13.14 %	P
PFV Tamaya Solar	595.4	480.9	-19.23 %	
PFV Uribe Solar	504.9	0.0	-100.00 %	
PFV Usya	44.8	265.5	+493.10 %	LF
PFV Valle Escondido	909.1	756.7	-16.76 %	LF
PFV Valle del Sol	1200.4	1112.4	-7.33 %	
PFV Willka	627.7	587.8	-6.35 %	
PMG Cauquenes	87.0	72.3	-16.93 %	PMG
PMG HP Aillin	9.5	7.3	-22.90 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	24.0	23.4	-2.36 %	PMG, RO
PMG HP Callao	3.0	2.7	-8.43 %	PMG
PMG HP Carena	120.0	88.0	-26.67 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	178.0	355.0	+99.44 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	166.4	+0.18 %	PMG
PMG HP Corrales	70.0	69.8	-0.29 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	51.6	-6.52 %	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	7071.8	7506.6	+6.15 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1449.0	1036.9	-28.44 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	129.1	-64.16 %	
TER Santa María	227.5	1739.0	(*) +664.46 %	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	83.1	GNP	
TER Tenó Gas GLP	28.8	211.9	+635.80 %	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	94.1	GNP	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	1148.8	660.8	-42.48 %	
TER Trincao	344.4	98.3	-71.47 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	887.3	954.4	+7.57 %	
TER Viñales	518.0	684.2	+32.09 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	342.2	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	243.8	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	222776.3	225726.2	+1.32 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	17.8	19.1	+7.59 %
PMGD HP Allipén	60.5	63.5	+5.02 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	22.6	+0.89 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.2	79.6	-4.33 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Caliboro	23.3	23.2	-0.52 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	24.1	8.6	-64.42 %
PMGD HP Collil	5.7	2.7	-52.25 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	11.9	+1440194.60 %
PMGD HP Cumpeo	51.0	49.4	-3.16 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	2.1	1.3	-39.97 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	3.9	3.7	-5.42 %
PMGD HP El Agrio	3.0	2.9	-5.79 %
PMGD HP El Arrayán	-	20.4	-
PMGD HP El Atajo	21.6	22.7	+5.17 %
PMGD HP El Brinco	2.8	3.0	+6.44 %
PMGD HP El Canelo	52.1	51.7	-0.79 %
PMGD HP El Colorado	3.2	2.8	-13.18 %
PMGD HP El Diuto	67.0	63.0	-5.91 %
PMGD HP El Galpón	10.6	10.7	+1.31 %
PMGD HP El Llano	13.5	14.3	+6.57 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.5	15.5	+6.58 %
PMGD HP El Toro N°2	22.6	20.4	-9.66 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.5	20.9	-7.28 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	15.2	7.2	-52.88 %
PMGD HP La Bifurcada	4.1	4.4	+8.83 %
PMGD HP La Compañía II	38.7	35.2	-9.04 %
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	11.0	11.7	+6.40 %
PMGD HP Las Flores	8.8	8.9	+1.41 %
PMGD HP Las Vertientes	20.8	39.1	+88.43 %
PMGD HP Los Bajos	114.1	103.3	-9.44 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.6	0.5	-17.86 %
PMGD PFV Lo Chacón	24.3	23.6	-2.80 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.4	35.4	-0.23 %
PMGD PFV Lo Miranda	47.6	39.5	-17.12 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.9	20.2	+1.46 %
PMGD PFV Lockma	80.4	72.5	-9.90 %
PMGD PFV Loica	24.4	18.3	-25.12 %
PMGD PFV Loma Tendida	22.2	21.4	-3.61 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	10.8	-20.47 %
PMGD PFV Loncura	72.3	77.4	+7.01 %
PMGD PFV Loreto	18.4	16.2	-12.28 %
PMGD PFV Los Banos	60.5	40.0	-33.89 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.1	63.2	-1.37 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.0	17.2	-38.32 %
PMGD PFV Los Jotes	24.7	24.6	-0.32 %
PMGD PFV Los Lagos	18.0	17.2	-4.50 %
PMGD PFV Los Libertadores	64.0	43.3	-32.30 %
PMGD PFV Los Lirios	53.3	73.3	+37.47 %
PMGD PFV Los Magnolios	27.7	24.9	-10.31 %
PMGD PFV Los Molinos	87.9	96.2	+9.47 %
PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD PFV Los Nogales	23.3	32.4	+39.17 %
PMGD PFV Los Palto	21.4	19.0	-11.03 %
PMGD PFV Los Patos	27.0	19.5	-27.96 %
PMGD PFV Los Perales	18.3	14.8	-19.27 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.6	9.9	-27.63 %
PMGD PFV Los Taureres	21.9	21.0	-3.84 %
PMGD PFV Los Tilos	33.8	33.0	-2.54 %
PMGD PFV Los Tordos	51.3	31.3	-38.90 %
PMGD PFV Luce Solar	20.0	0.9	-95.50 %
PMGD PFV Luders	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	31.0	30.3	-2.20 %
PMGD PFV Luna	22.6	11.7	-48.32 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	20.7	+1.92 %
PMGD PFV Macao	86.8	70.5	-18.76 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.3	8.8	+20.19 %
PMGD PFV Maikono	17.1	16.4	-3.81 %
PMGD PFV Maimalicán	82.9	64.8	-21.86 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.7	21.7	-18.67 %
PMGD PFV Malaquita II	87.8	86.4	-1.59 %
PMGD PFV Malinke	14.9	14.8	-0.94 %
PMGD PFV Malloco	22.2	21.4	-3.79 %
PMGD PFV Malvilla	22.4	18.6	-16.79 %
PMGD PFV Manao	25.0	24.1	-3.37 %
PMGD PFV Mandinga	46.4	45.9	-1.14 %
PMGD PFV Marambio	22.7	21.8	-3.92 %
PMGD PFV Marañon	94.8	93.9	-0.89 %
PMGD PFV Marchigue II	70.5	77.6	+10.18 %

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	1.1	0.7	-37.56 %
PMGD HP Maisán	2.6	2.1	-16.25 %
PMGD HP Mallarauco	80.1	73.8	-7.87 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	42.2	43.3	+2.54 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.7	1.6	-64.72 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	3.1	3.1	-1.75 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	28.8	29.0	+0.69 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.0	14.4	-4.22 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.4	11.4	-20.80 %
PMGD HP Purísima	3.0	2.8	-5.42 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.4	3.2	-5.70 %
PMGD HP Roblería	42.7	42.7	+0.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.6	5.3	-5.14 %
PMGD HP Santa Isabel	9.6	7.8	-17.97 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.9	+2.81 %
PMGD HP Sauce Andes	6.7	11.6	+71.65 %
PMGD HP Trailelfú	3.9	3.7	-4.74 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	5.9	6.1	+2.84 %
PMGD HP Truful Truful	18.6	17.7	-5.11 %
PMGD PE El Arrebol	24.3	20.6	-15.30 %
PMGD PE El Nogal	22.3	1.1	-95.15 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	18.4	4.9	-73.14 %
PMGD PE Lebu III	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	4.9	2.4	-51.13 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	88.7	85.2	-3.94 %
PMGD PFV Albatros	12.6	9.5	-25.00 %
PMGD PFV Albor Solar	48.8	31.4	-35.65 %
PMGD PFV Alcaldesa	59.0	44.9	-23.93 %
PMGD PFV Alcon Solar	93.7	84.1	-10.21 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	34.1	+996.78 %
PMGD PFV Alhué	54.0	54.7	+1.26 %
PMGD PFV Alianza	34.0	34.0	+0.09 %
PMGD PFV Alicahue	30.3	20.3	-32.97 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.6	13.7	+0.37 %
PMGD PFV Alto Solar	21.7	19.0	-12.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	22.3	21.6	-2.96 %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marín	25.2	24.7	-2.03 %
PMGD PFV María Dolores	74.8	83.0	+10.95 %
PMGD PFV María Pinto	23.7	22.9	-3.17 %
PMGD PFV Meco Chillan	63.2	34.7	-45.18 %
PMGD PFV Meli	61.9	53.8	-13.15 %
PMGD PFV Membrillo	23.5	20.0	-14.94 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.4	18.0	+90.99 %
PMGD PFV Milán A	25.7	19.1	-25.48 %
PMGD PFV Mitchi	90.4	65.9	-27.16 %
PMGD PFV Montt	24.2	19.6	-19.21 %
PMGD PFV Mostazal	84.9	79.0	-6.94 %
PMGD PFV Moya	87.5	39.8	-54.47 %
PMGD PFV Mutupín	71.5	49.9	-30.23 %
PMGD PFV Nahuén	87.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.0	51.6	+203.12 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.1	25.4	-2.64 %
PMGD PFV Newentun	54.3	60.6	+11.65 %
PMGD PFV Nihue	27.4	23.3	-14.82 %
PMGD PFV Norte Chico	17.8	17.4	-2.47 %
PMGD PFV Ocoa	30.9	27.7	-10.29 %
PMGD PFV Olivia	23.7	12.7	-46.52 %
PMGD PFV Olivier	20.9	9.6	-53.84 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	25.2	15.5	-38.67 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.9	22.4	-2.05 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	76.7	75.1	-2.14 %
PMGD PFV PAS1	71.8	86.3	+20.22 %
PMGD PFV PSF El Peral	62.9	93.3	+48.32 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.3	48.3	-4.06 %
PMGD PFV PVP La Rosa	26.6	25.3	-4.87 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.7	15.5	-31.85 %
PMGD PFV Pachira	91.6	58.4	-36.26 %
PMGD PFV Paillihue	40.0	24.1	-39.74 %
PMGD PFV Paine	80.3	76.0	-5.29 %
PMGD PFV Palto Sunlight	76.1	75.9	-0.33 %
PMGD PFV Pama	13.9	14.5	+4.10 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	31.7	21.6	-31.67 %
PMGD PFV Panquehue II	29.2	37.5	+28.54 %
PMGD PFV Paraguay	69.6	53.2	-23.56 %
PMGD PFV Paraná	18.8	19.1	+1.80 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.2	13.9	-34.42 %
PMGD PFV Parque Curicura	51.5	42.4	-17.74 %
PMGD PFV Parque El Olivar	81.4	59.3	-27.09 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	39.5	46.4	+17.46 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.6	79.6	+111.95 %
PMGD PFV Parque La Colonia	93.8	91.5	-2.53 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.1	83.7	+421.03 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.6	55.4	-7.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.7	13.7	-0.22 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	86.3	52.6	-39.04 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque PVP Mayos	22.0	21.0	-4.36 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.1	19.9	-49.09 %	PMGD PFV Parque San Javier	50.1	32.9	-34.43 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.8	16.1	+8.85 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	87.3	49.8	-42.94 %
PMGD PFV Anakena	62.5	75.5	+20.77 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	56.2	55.3	-1.67 %
PMGD PFV Anchual	83.3	61.0	-26.75 %	PMGD PFV Patr�n	62.3	74.9	+20.18 %
PMGD PFV Antonia	25.0	23.7	-5.00 %	PMGD PFV Patag�a	75.4	73.8	-2.20 %
PMGD PFV Argomedo	66.2	64.7	-2.21 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	85.1	85.9	+0.86 %
PMGD PFV Arica	33.9	68.8	+102.71 %	PMGD PFV Pedreros	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Arizt�a	15.5	15.9	+2.59 %	PMGD PFV Pegasus	25.7	15.4	-40.14 %
PMGD PFV Armazones	47.2	46.2	-2.02 %	PMGD PFV Pellin	82.4	46.1	-44.07 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.9	19.9	-4.78 %	PMGD PFV Pelumpen	22.7	22.7	-0.09 %
PMGD PFV Astillas	91.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Penaflor	78.0	75.8	-2.88 %
PMGD PFV Avel Solar	87.9	54.1	-38.47 %	PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avellano	54.4	29.9	-45.00 %	PMGD PFV Pencahue Este	23.3	16.7	-28.28 %
PMGD PFV Aviles	65.9	63.3	-4.05 %	PMGD PFV Pepa	90.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Axel Solar	21.2	24.5	+15.30 %	PMGD PFV Pequen	25.5	19.3	-24.08 %
PMGD PFV Ayla	82.5	82.3	-0.32 %	PMGD PFV Peralillo	25.5	21.2	-16.71 %
PMGD PFV A�nuuca del Verano	22.1	21.2	-4.04 %	PMGD PFV Pers�fone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Barcelona	92.7	77.5	-16.42 %	PMGD PFV Pesaro	24.1	15.7	-34.89 %
PMGD PFV Belenos Til Til	92.0	88.4	-3.86 %	PMGD PFV Pica	1.5	2.3	+48.36 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pichon	16.5	11.7	-28.89 %
PMGD PFV Bellavista	20.4	19.1	-6.42 %	PMGD PFV Picunche	66.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bel�n	61.7	60.1	-2.56 %	PMGD PFV Piduco	29.7	20.5	-30.93 %
PMGD PFV Berrueco	80.9	43.3	-46.49 %	PMGD PFV Pilpilen	20.8	16.1	-22.74 %
PMGD PFV Blu	22.4	23.1	+3.26 %	PMGD PFV Piquero	92.5	86.4	-6.58 %
PMGD PFV Buenas Yervas	57.2	51.1	-10.66 %	PMGD PFV Pirque	22.2	24.6	+10.81 %
PMGD PFV Bulnes	20.8	12.2	-41.43 %	PMGD PFV Pitotoy	24.2	21.3	-11.97 %
PMGD PFV Bulnes Barones	22.1	12.4	-43.91 %	PMGD PFV Pitra	28.1	19.8	-29.42 %
PMGD PFV B�rgamo	24.5	19.7	-19.79 %	PMGD PFV Placilla	45.4	64.9	+42.76 %
PMGD PFV CE Caldera	30.1	58.2	+93.48 %	PMGD PFV Playerito	29.2	23.0	-21.20 %
PMGD PFV CUARZO	-	4.1	-	PMGD PFV Playero	29.0	23.1	-20.57 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	81.3	86.7	+6.66 %	PMGD PFV Playeron	29.3	23.4	-20.21 %
PMGD PFV Cabilsol	24.3	20.0	-17.78 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	83.4	79.7	-4.43 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.5	-32.84 %	PMGD PFV Plomo Verano	24.3	22.5	-7.33 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	43.9	-4.00 %	PMGD PFV Poblaci�n	22.1	11.0	-50.18 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	90.6	82.5	-8.89 %	PMGD PFV Pocillas	18.0	19.7	+9.62 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.2	-85.59 %	PMGD PFV Pomuyeto	24.4	14.8	-39.24 %
PMGD PFV Calama	97.0	76.1	-21.60 %	PMGD PFV Portezuelo	23.5	20.7	-11.96 %
PMGD PFV Calle Larga	23.9	27.1	+13.51 %	PMGD PFV Pretty Field	15.2	14.3	-5.94 %
PMGD PFV Candelaria Solar	23.3	22.2	-4.76 %	PMGD PFV Puangue	41.6	40.9	-1.54 %
PMGD PFV Canelillo	18.1	20.0	+10.38 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	24.8	23.7	-4.51 %
PMGD PFV Canesa	23.9	25.5	+6.57 %	PMGD PFV Pueblo Seco	88.7	0.5	-99.40 %
PMGD PFV Canqu�n	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puelche	26.3	15.6	-40.62 %
PMGD PFV Cantera	24.5	22.1	-9.72 %	PMGD PFV Puente Solar	23.5	22.8	-3.31 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pullalli	23.3	23.5	+0.86 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.9	6.1	+3.04 %	PMGD PFV Punta Baja	15.9	18.5	+16.35 %
PMGD PFV Caracoles	27.0	16.4	-39.07 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	77.2	82.4	+6.72 %
PMGD PFV Caranca	16.3	13.4	-17.66 %	PMGD PFV Queltehue	24.0	21.2	-11.62 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quemados	60.7	67.6	+11.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	60.2	57.6	-4.37 %	PMGD PFV Quetena	77.5	69.4	-10.40 %
PMGD PFV Casuto	22.2	18.2	-17.88 %	PMGD PFV Quillay	23.1	22.6	-2.38 %
PMGD PFV Catemu	16.1	11.6	-27.95 %	PMGD PFV Quilmo Solar	43.6	32.9	-24.68 %
PMGD PFV Cato Solar	27.1	16.4	-39.50 %	PMGD PFV Quinantu	88.2	9.6	-89.14 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta	24.1	23.0	-4.65 %
PMGD PFV Cauquenes	23.6	19.2	-18.59 %	PMGD PFV Quinta Cabrero	72.5	45.0	-37.96 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	83.0	36.9	-55.57 %	PMGD PFV RDCL SAN	75.2	76.4	+1.65 %
PMGD PFV Cefalu Solar	22.6	21.5	-4.88 %	PMGD PFV REN	33.9	55.5	+63.99 %
PMGD PFV Centauro Solar	80.4	51.6	-35.73 %	PMGD PFV RLA	20.6	20.9	+1.50 %
PMGD PFV Cetus	6.3	10.6	+67.51 %	PMGD PFV Ranguil	23.1	16.5	-28.66 %
PMGD PFV Chacabuco	91.3	80.9	-11.37 %	PMGD PFV Ratulemus	19.1	19.2	+0.41 %
PMGD PFV Chacaico	34.9	37.5	+7.41 %	PMGD PFV Rauquen	61.0	42.6	-30.19 %
PMGD PFV Chalinga	19.6	23.3	+19.12 %	PMGD PFV Rcu	53.6	37.1	-30.75 %
PMGD PFV Champa	21.3	34.0	+59.41 %	PMGD PFV Recoleta	54.7	44.3	-19.03 %
PMGD PFV Chancon	19.2	20.7	+7.66 %	PMGD PFV Rengo	66.2	65.9	-0.47 %
PMGD PFV Chañar del Verano	21.7	21.0	-3.24 %	PMGD PFV Rexner	23.5	20.8	-11.25 %
PMGD PFV Chequen Solar	72.7	69.2	-4.83 %	PMGD PFV Rimini	86.0	58.9	-31.47 %
PMGD PFV Chicauma Verano	63.5	61.2	-3.64 %	PMGD PFV Rinconada	67.0	63.8	-4.76 %
PMGD PFV Chilener	16.6	10.4	-37.38 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	98.4	96.9	-1.53 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.7	9.1	-5.60 %	PMGD PFV Rinconada Norte	30.5	29.6	-2.95 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.9	21.5	-13.65 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chinchorro	17.0	22.2	+30.60 %	PMGD PFV Roma	24.9	16.7	-33.04 %
PMGD PFV Cholguan	22.2	12.6	-43.19 %	PMGD PFV Romeria	83.9	79.7	-5.06 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.8	16.1	-14.15 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rovián	55.6	45.1	-18.85 %
PMGD PFV Cipres	35.9	36.5	+1.70 %	PMGD PFV Rucapaine	94.1	93.3	-0.93 %
PMGD PFV Citrino	22.4	7.2	-67.90 %	PMGD PFV Río Peuco	23.3	22.5	-3.31 %
PMGD PFV Ckilir	81.7	83.0	+1.62 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	2.8	3.2	+15.77 %
PMGD PFV Clementina	16.5	28.7	+73.22 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	19.4	13.2	-32.13 %
PMGD PFV Cocharcas	25.2	16.6	-34.13 %	PMGD PFV SDSI	26.7	15.7	-41.18 %
PMGD PFV Cocinillas	19.9	19.7	-0.90 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	17.9	-
PMGD PFV Coinco	22.7	21.9	-3.70 %	PMGD PFV SGT Catapilco	74.1	79.2	+6.84 %
PMGD PFV Colchagua	24.1	18.0	-25.22 %	PMGD PFV SGT Tucapel	69.7	65.2	-6.43 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.0	24.4	-2.36 %
PMGD PFV Colina	87.5	88.6	+1.26 %	PMGD PFV SP Malloa	19.1	19.6	+3.04 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	24.7	23.9	-3.24 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	16.7	17.4	+4.07 %
PMGD PFV Condor Chepica	22.9	26.8	+17.11 %	PMGD PFV Salerno Solar	15.1	24.2	+60.15 %
PMGD PFV Condor Pelvin	19.2	25.1	+30.87 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.3	13.3	-13.44 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.1	24.4	+141.09 %	PMGD PFV San Alberto	33.8	26.1	-22.92 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	7.7	-30.95 %	PMGD PFV San Antonio	18.0	20.5	+13.60 %
PMGD PFV Corso	21.4	55.1	+157.38 %	PMGD PFV San Camilo	29.3	20.6	-29.96 %
PMGD PFV Cortijo	63.1	43.8	-30.59 %	PMGD PFV San Carlos	11.4	7.0	-38.45 %
PMGD PFV Covadonga	84.2	86.1	+2.28 %	PMGD PFV San Eduardo	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coyunche	27.4	15.7	-42.76 %	PMGD PFV San Emilio I	25.8	18.9	-26.59 %
PMGD PFV Crucero	28.0	23.7	-15.46 %	PMGD PFV San Eugenio	91.8	52.2	-43.10 %
PMGD PFV Cruz	29.2	28.8	-1.33 %	PMGD PFV San Francisco	30.0	27.3	-8.93 %
PMGD PFV Curacavi	26.6	25.8	-2.82 %	PMGD PFV San Isidro	21.9	18.2	-16.85 %
PMGD PFV Curaco	72.2	69.2	-4.13 %	PMGD PFV San José II	31.0	18.6	-40.04 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.6	20.8	+6.14 %	PMGD PFV San Pedro	21.5	20.2	-6.05 %
PMGD PFV Dadinco	30.2	18.8	-37.93 %	PMGD PFV San Rafael	22.3	15.7	-29.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	71.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.9	80.3	-2.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	23.1	22.3	-3.51 %
PMGD PFV Don Enrique	62.8	74.2	+18.09 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.1	21.1	-12.45 %
PMGD PFV Don Jorge	25.4	24.3	-4.22 %
PMGD PFV Don Mariano	23.4	22.2	-5.00 %
PMGD PFV Don Martín	23.3	14.6	-37.63 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	23.7	-3.93 %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.6	44.2	-5.14 %
PMGD PFV Don Simón	57.0	58.8	+3.07 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.6	23.6	-0.21 %
PMGD PFV Doña Regina	27.0	25.6	-5.19 %
PMGD PFV Doñihue	60.1	64.0	+6.56 %
PMGD PFV Duqueco Solar	93.1	54.9	-41.07 %
PMGD PFV EA SF Graneros	26.3	25.2	-3.96 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	25.7	25.1	-2.49 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.8	15.2	-19.14 %
PMGD PFV Eclipse	84.5	55.6	-34.15 %
PMGD PFV El Boco	27.2	60.2	+121.14 %
PMGD PFV El Caiquén	91.6	60.1	-34.41 %
PMGD PFV El Cardenal	23.0	22.4	-2.83 %
PMGD PFV El Carpintero	75.8	57.7	-23.96 %
PMGD PFV El Castaño	74.6	77.5	+3.89 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.0	10.5	-24.91 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.0	9.7	-30.78 %
PMGD PFV El Chercan	90.9	67.8	-25.41 %
PMGD PFV El Chincol	29.7	18.5	-37.68 %
PMGD PFV El Chucao	25.0	17.0	-32.07 %
PMGD PFV El Cuervo	16.2	11.5	-29.10 %
PMGD PFV El Cóndor	10.8	9.2	-15.19 %
PMGD PFV El Divisadero	20.4	13.4	-34.57 %
PMGD PFV El Estero	16.1	12.3	-23.68 %
PMGD PFV El Flamenco	81.9	46.9	-42.71 %
PMGD PFV El Gaviotín	48.4	59.5	+22.95 %
PMGD PFV El Huaso	21.8	20.9	-4.23 %
PMGD PFV El Ingenio	68.9	70.9	+2.90 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.7	25.1	+1.74 %
PMGD PFV El Laurel	58.3	55.1	-5.49 %
PMGD PFV El Litre	87.3	82.7	-5.25 %
PMGD PFV El Loro Choroy	70.8	53.5	-24.35 %
PMGD PFV El Mirlo	52.4	54.3	+3.61 %
PMGD PFV El Monte	24.8	24.2	-2.42 %
PMGD PFV El Palqui	23.6	21.7	-8.22 %
PMGD PFV El Picurio	28.3	22.5	-20.60 %
PMGD PFV El Pilpen	28.5	28.6	+0.49 %
PMGD PFV El Pitio	20.4	14.2	-30.49 %
PMGD PFV El Piuquen	22.1	12.6	-43.06 %
PMGD PFV El Queltehue	29.3	29.6	+0.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	85.7	79.0	-7.81 %
PMGD PFV San Vicente TT	0.0	8.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	23.7	20.8	-12.45 %
PMGD PFV Santa Amelia	27.3	26.3	-3.67 %
PMGD PFV Santa Blanca	20.3	19.1	-5.90 %
PMGD PFV Santa Carolina	24.9	21.5	-13.52 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.8	11.8	+20.61 %
PMGD PFV Santa Clara	2.3	2.3	+3.10 %
PMGD PFV Santa Cruz	82.2	79.4	-3.44 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	73.8	81.6	+10.54 %
PMGD PFV Santa Emilia	45.5	43.4	-4.70 %
PMGD PFV Santa Ester	26.0	16.9	-34.96 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	31.8	-
PMGD PFV Santa Inés	25.5	24.4	-4.24 %
PMGD PFV Santa Julia	24.3	28.7	+18.07 %
PMGD PFV Santa Laura	15.9	18.0	+13.27 %
PMGD PFV Santa Lucía	67.5	62.1	-7.93 %
PMGD PFV Santa Luisa	25.9	16.2	-37.45 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.0	23.9	-4.44 %
PMGD PFV Santa Pamela	73.4	40.4	-44.90 %
PMGD PFV Santa Rita	28.3	17.0	-39.94 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.6	74.0	-4.62 %
PMGD PFV Santuario	28.5	21.4	-24.98 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.3	10.4	+1.56 %
PMGD PFV Siete Colores	51.0	49.8	-2.33 %
PMGD PFV Sirimavo	0.0	16.8	-
PMGD PFV Sofia	20.4	2.1	-89.55 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol del Maule	19.2	14.8	-22.51 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.3	20.9	+2.95 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	25.6	14.9	-41.91 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	21.4	24.4	+13.78 %
PMGD PFV Sunhunter	59.8	72.1	+20.47 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	94.1	93.5	-0.65 %
PMGD PFV Talagante	46.8	46.2	-1.33 %
PMGD PFV Talca	35.1	28.1	-19.71 %
PMGD PFV Talhuén	18.1	19.8	+9.17 %
PMGD PFV Tallado	65.2	81.0	+24.17 %
PMGD PFV Tamarama	53.3	53.1	-0.36 %
PMGD PFV Tamarugo	19.5	23.6	+21.36 %
PMGD PFV Tambo Real	20.1	17.8	-11.39 %
PMGD PFV Taranto	83.2	78.6	-5.47 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	11.8	8.1	-31.13 %
PMGD PFV Tierra	41.5	75.9	+82.95 %
PMGD PFV Tijeral	22.7	22.0	-2.82 %
PMGD PFV Til Til	14.6	19.6	+34.85 %
PMGD PFV Topacio	25.5	17.7	-30.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	30.2	21.3	-29.37 %	PMGD PFV Torino	62.6	47.4	-24.34 %
PMGD PFV El Queule	53.7	34.2	-36.24 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	24.8	23.9	-3.64 %
PMGD PFV El Rayador	56.1	80.5	+43.42 %	PMGD PFV Tortuga	2.4	23.7	+880.09 %
PMGD PFV El Reconquistador	26.3	20.3	-22.91 %	PMGD PFV Tranque del Sol	85.1	88.2	+3.60 %
PMGD PFV El Resplandor	23.4	12.5	-46.54 %	PMGD PFV Trebal	20.1	19.8	-1.64 %
PMGD PFV El Roble	71.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trebo	27.8	27.0	-2.84 %
PMGD PFV El Romeral	77.0	45.3	-41.11 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.9	12.5	-43.11 %
PMGD PFV El Salitral	31.0	23.5	-24.26 %	PMGD PFV Tricahue II	90.7	12.9	-85.73 %
PMGD PFV El Sauce	23.6	21.5	-9.07 %	PMGD PFV Trinidad	26.8	16.0	-40.45 %
PMGD PFV El Sharon	22.6	21.7	-3.90 %	PMGD PFV Tucuquere	24.0	25.6	+6.58 %
PMGD PFV El Tiuque	9.5	6.0	-37.30 %	PMGD PFV Turquía	12.9	7.5	-42.05 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	74.9	+57.59 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	90.9	59.3	-34.77 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trébol	2.7	0.0	-99.89 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Turpial	17.2	16.0	-6.74 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.9	9.4	-13.27 %
PMGD PFV El Zorzal	26.2	17.3	-33.91 %	PMGD PFV Valle Este II	70.7	91.0	+28.77 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle Oeste II	62.4	88.6	+42.03 %
PMGD PFV Enami Solar	44.6	45.3	+1.71 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	16.0	18.9	+18.38 %
PMGD PFV Encino	17.7	16.6	-6.11 %	PMGD PFV Ventisquero	83.7	65.8	-21.33 %
PMGD PFV Encon	68.5	49.5	-27.74 %	PMGD PFV Venturada	79.1	49.3	-37.63 %
PMGD PFV Erinome	24.5	17.3	-29.65 %	PMGD PFV Verona	4.8	4.4	-8.18 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.6	21.7	-15.12 %	PMGD PFV Vicente	18.7	18.2	-2.52 %
PMGD PFV Esfena	46.1	45.4	-1.47 %	PMGD PFV Victoria	76.3	72.7	-4.72 %
PMGD PFV Esperanza	21.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	58.9	35.1	-40.41 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.4	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	17.5	20.3	+15.97 %	PMGD PFV Villa Cruz	22.4	11.3	-49.60 %
PMGD PFV Fardela Negra	20.3	15.1	-25.39 %	PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	26.2	-0.15 %
PMGD PFV Filomena	23.2	22.4	-3.45 %	PMGD PFV Villa Prat	24.8	18.7	-24.61 %
PMGD PFV Flor del Llano	46.6	43.8	-6.03 %	PMGD PFV Villa Seca	22.8	14.3	-37.11 %
PMGD PFV Florencia Solar	76.3	81.9	+7.32 %	PMGD PFV Villa Solar	23.0	19.3	-15.77 %
PMGD PFV Foster	24.0	17.7	-26.49 %	PMGD PFV Violeta	78.3	4.3	-94.55 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	25.1	24.6	-1.91 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	62.0	57.8	-6.85 %
PMGD PFV Francisco	28.0	27.0	-3.57 %	PMGD PFV Yahutela	47.8	46.0	-3.93 %
PMGD PFV Fulgor	21.7	25.6	+17.94 %	PMGD PFV Ñilhue	6.1	6.3	+3.81 %
PMGD PFV Fuster del Verano	53.7	60.0	+11.78 %	PMGD PFV Ñiquén	29.7	12.5	-57.78 %
PMGD PFV GR Lemu	42.4	32.8	-22.62 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	84.3	82.8	-1.77 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	90.2	37.3	-58.68 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	70.8	52.7	-25.55 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.3	17.8	-2.68 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	95.2	80.4	-15.53 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.7	23.0	-2.96 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	87.5	49.4	-43.60 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	57.7	74.3	+28.74 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	23.0	24.9	+8.43 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	55.6	54.0	-2.77 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	89.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	11.9	22.2	+86.93 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	87.5	73.0	-16.53 %
PMGD PFV Helios	22.0	21.4	-2.77 %
PMGD PFV Hijueta 4	26.3	17.2	-34.56 %
PMGD PFV Homero	21.6	25.2	+16.76 %
PMGD PFV Hormiga	14.1	13.2	-6.47 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.3	-84.26 %
PMGD PFV Huape	22.7	13.6	-40.14 %
PMGD PFV Huaquelon	62.0	73.1	+17.92 %
PMGD PFV Huigan	91.6	90.3	-1.39 %
PMGD PFV Hurtado	25.4	15.4	-39.13 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	19.1	9.0	-52.66 %
PMGD PFV Idahue del Verano	23.2	22.4	-3.40 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.0	25.1	-16.37 %
PMGD PFV Independencia	22.5	21.5	-4.23 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.9	31.6	+21.91 %
PMGD PFV Jahuel	49.7	48.9	-1.67 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	58.4	48.8	-16.51 %
PMGD PFV Jaururo	21.1	21.3	+1.09 %
PMGD PFV Javiera Carrera	95.2	93.7	-1.60 %
PMGD PFV Jilguero	18.0	17.5	-2.99 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.0	10.5	-19.15 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.2	18.7	-22.89 %
PMGD PFV La Acacia	68.0	63.1	-7.18 %
PMGD PFV La Blanquina	79.8	54.4	-31.88 %
PMGD PFV La Chapeana	18.3	1.8	-89.95 %
PMGD PFV La Chimba Bis	16.1	14.0	-13.44 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.5	76.2	+8.09 %
PMGD PFV La Estancia	22.1	18.4	-16.41 %
PMGD PFV La Foresta	25.6	19.4	-24.45 %
PMGD PFV La Frontera	37.6	30.8	-18.01 %
PMGD PFV La Gamboina	48.7	46.1	-5.38 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	24.1	20.4	-15.33 %
PMGD PFV La Lajueta	53.4	47.0	-12.02 %
PMGD PFV La Ligua	23.9	22.6	-5.61 %
PMGD PFV La Manga	27.4	15.1	-44.76 %
PMGD PFV La Muralla	21.6	21.7	+0.23 %
PMGD PFV La Palma Solar	97.8	61.9	-36.78 %
PMGD PFV La Paz	72.0	70.6	-2.07 %
PMGD PFV La Perla	12.1	23.2	+91.44 %
PMGD PFV La Vendimia	93.4	62.0	-33.56 %
PMGD PFV La Victoria	86.7	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Lagunilla	19.3	1.5	-92.32 %
PMGD PFV Laja Andino	91.2	48.8	-46.49 %
PMGD PFV Las Arboledas	20.2	17.0	-15.43 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.0	2.1	-47.33 %
PMGD PFV Las Cabras	20.6	23.0	+11.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	52.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.4	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	10.7	-
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	-	22.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	62.0	58.3	-5.95 %
PMGD PFV Las Catitas	47.1	36.5	-22.52 %
PMGD PFV Las Chacras	23.1	20.3	-12.25 %
PMGD PFV Las Chilcas	35.4	43.8	+23.81 %
PMGD PFV Las Codornices	23.1	19.2	-16.75 %
PMGD PFV Las Golondrinas	53.9	40.6	-24.66 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.8	15.9	-30.13 %
PMGD PFV Las Majadas	40.6	68.2	+67.74 %
PMGD PFV Las Mercedes	20.5	19.7	-4.04 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.3	5.0	-72.67 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.3	22.9	-12.89 %
PMGD PFV Las Palomas	25.2	14.5	-42.54 %
PMGD PFV Las Perdices	23.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	24.1	17.8	-26.35 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	78.5	93.9	+19.64 %
PMGD PFV Las Tencas	58.6	58.9	+0.56 %
PMGD PFV Las Terrazas	18.5	3.8	-79.30 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.0	25.5	-1.96 %
PMGD PFV Las Tortolas	16.3	10.3	-36.81 %
PMGD PFV Las Turcas	22.8	14.5	-36.40 %
PMGD PFV Lenga	3.7	14.4	+291.06 %
PMGD PFV Liebre Verano	37.0	37.3	+0.87 %
PMGD PFV Lima	23.5	26.0	+10.72 %
PMGD PFV Linares	55.0	39.8	-27.69 %
PMGD PFV Lingue	26.4	24.6	-6.93 %
PMGD PFV Lipangue	24.0	21.7	-9.64 %
PMGD PFV Liquidambar	75.4	72.4	-4.07 %
PMGD PFV Lirio del Campo	23.4	23.0	-1.71 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	93.6	68.1	-27.26 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.2	36.7	-8.57 %
PMGD PFV Llay Llay	84.5	82.2	-2.73 %
PMGD PFV Lloica	19.8	23.4	+18.26 %
PMGD PFV Lluta Solar	13.0	13.0	-0.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	11.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.9	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	11.3	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.2	-
PMGD TER Pinares	-	1.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.8	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	1.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22796.8	20040.1	-12.09 %

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 Canutillar	Mayor generación real por control de transferencia
HE Los Cóndores	GNP en prueba de Puesta en Servicio.
HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.

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

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.
TER Guacolda 1	56.0	Indisponible. Causa informada: Altas vibraciones en descanso turbina, según IF 2025000725.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Reparación del sistema de refrigeración, según SDCF 2025016296.
TER Mejillones-CTM3 GNL	79.0	Indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025000730.
TER Nehuenco II Gas Arg	89.0	Indisponible. Causa informada: Problemas en la combustión, según IF 2025000678.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	77.0	Limitada a 74 MW. Causa informada: Anormalidad circuitos de generación, según IL 2025000298.
PFV Río 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 GNL	68.0	TG1B limitada a 31 MW. Causa informada: Fuga en el sistema de purga, según IL 2025000292.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión, según IL 2025000283.
TER Atacama 2 GNL	98.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000296 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Córdobres	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 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 426.45 m.s.n.m. y un gasto de 192 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 124.25 m.s.n.m. y un gasto de 8 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 642.02 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:08	Cardones	C. Yungay U-3 disponible y en servicio, según IF 2025000708.
00:40	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible y en servicio, según IF 2025000707.
01:06	STM	Línea de 44 kV Lo Prado - Curacaví 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025000710.
01:22	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Central Diesel Tamaya - S/E A interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados, según IF 2025000712.
02:32	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lastarria - Loncoche 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de amarras cortadas, según SICF 2025017227.
03:32	STM	S/E Santa Raquel transformador N°2 de 110/12.5 kV 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025017222.
04:51	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lastarria - Loncoche 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2025017227.
08:00	AES Andes	C. PFV Andes Solar 4 limitada a 128 MW. Causa informada: Anormalidad circuitos de generación, según IL 2025000299.
08:21	Enlasa	C. Guacolda U-1 limitada a mínimo técnico de 70 MW. Causa informada: Debido a inestabilidad por alta vibración de turbina, no puede bajar a menos de 70 MW, según IL 2025000306.
09:15	Transelec	Línea de 220 kV Angostura - Los Notros 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles, según SICF 2025017204.
09:15	Transelec	Línea de 220 kV Angostura - Los Notros 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles, según SDCF 2025017205.
09:41	Transelec	S/E Alto Jahuel BB.CC. de 65 MVAR; 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025017236.
11:10	Transelec	S/E Alto Jahuel BB.CC. de 65 MVAR; 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso y informe de fallas, según SDCF 2025017236 e IF 2025000702.
11:14	Transelec	S/E Temuco transformador N°8 de 220/66 kV; 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistemas de protecciones, según 2025017266.
11:19	STM	S/E Los Almendros 52J3 de la línea de 220 kV Los Almendros – Alfalfal 1 interrupción forzada por protecciones.
11:23	CGE - Transmisión	S/E Linares 52BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2025017280.
11:23	STM	S/E Los Almendros 52J4 de la línea de 220 kV Los Almendros – Alfalfal 2 interrupción forzada por protecciones.
11:43	Transelec	S/E Temuco transformador N°8 de 220/66 kV; 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025017266.
12:08	STM	S/E Los Almendros 52J3 de la línea de 220 kV Los Almendros – Alfalfal 1 cerrado.
12:10	STM	S/E Los Almendros 52J4 de la línea de 220 kV Los Almendros – Alfalfal 2 cerrado.
12:20	Enor Chile	C. PFV Río Escondido limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297. Cancelado IL 2025000270.
12:49	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 limitada a 74 MW. Causa informada: Anormalidad circuitos de generación, según IL 2025000298.
13:00	Enor Chile	C. PFV Conejo limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Anormalidad sistemas de comunicaciones, según IL 2025000301.
13:31	Transelec	Línea de 220 kV Angostura - Los Notros 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025017204.
13:31	Transelec	Línea de 220 kV Angostura - Los Notros 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025017205.
13:48	Enlasa	C. Guacolda U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 70 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso turbina, según IF 2025000725.
15:00	Engie Generación	C. Tocopilla CTM3 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025000730.

Hora	Centro de Control	Observación
15:31	Puntilla	C. Florida 3 U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW, según IF 2025000727.
15:34	Celeoredes	Línea de 66 kV Los Quilos - Aconcagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de cierre del 89B3-1, según SDCF 2025017412.
16:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar banco de CCSS de 500 kV sin limitaciones, cancelado IL 2024001238.
16:30	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor H3 queda abierto y con limitación. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000302.
17:09	Celeoredes	Línea de 66 kV Los Quilos - Aconcagua cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025017412.
17:30	Hidro Lircay	C. Providencia U1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de ave encontrada en línea de media tensión, según SDCF 2025017565.
17:34	Engie Generación	C. Tocopilla TG-3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025011847.
17:38	CGE - Transmisión	S/E Copiapó 52H1 de la línea de 110 kV Copiapó - Copayapú con limitación. Causa informada: Anormalidad sistema de protecciones, según IL 2025000300.
17:53	Puntilla	C. Florida 3 U-2 disponible y en servicio, según IF 2025000727.
18:32	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Central Diesel Tamaya - S/E A cerrado tramo de 110 kV S/E A - Estructura 190, Queda abierto tramo central diésel Tamaya - Estructura 190 por robo de conductores, según IF 2025000712.
19:00	Colbún	C. Candelaria U-1 y U-2 con limitación. Causa informada: Por recortes de gas argentino producto de los trabajos de TGN, según IL 2025000303.
19:00	Colbún	C. Nehuenco 9B con limitación. Causa informada: Por recortes de gas argentino producto de los trabajos de TGN, según IL 2025000304.
19:00	Hidro Lircay	C. Providencia U1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025017565.
20:08	Enlasa	C. Guacolda U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2025000725.
20:40	Engie Generación	C. Tocopilla CTM3 disponible y en servicio, según IF 2025000730.
22:02	Enor Chile	C. PFV Conejo cancelada limitaciones, según IL 2025000301.
22:05	Enel Generación	C. Atacama TG1A con limitación. Causa informada: Causa informada: Limitada para generar con combustible GNL debido problemas en modo de combustión Premix, según IL 2025000309.
22:15	Enel Generación	C. Pangué U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025000736.
22:25	Colbún	C. Nehuenco 2 sale del servicio de forma intempestiva con 320 MW. Causa informada: Trip de la TG y con ello trip del CC, causado por problemas en la combustión en la TG, según IF 2025000737.
23:10	Enlasa	C. Guacolda U-1 disponible y en servicio, según IF 2025000725. Queda limitada en 120 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000307.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
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.
09:53	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí en servicio generador de respaldo con 0.75 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
09:55	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí en servicio generador de respaldo con 0.4 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
10:12	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
10:21	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico se desprende parcialmente por redes de MT y genera en isla con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
10:49	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
10:53	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.4 MW por control transferencia del Alimentador Navidad de S/E La Manga.
10:58	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 Ovalle - La Ruca.
11:16	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo de 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
11:18	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí fuera de servicio generador de respaldo con 0.4 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
11:20	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí fuera de servicio generador de respaldo con 0.75 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
12:05	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo de 0.4 MW.
13:00	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.
13:10	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.
15:04	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 17 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
15:40	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
17:52	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 0.75 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
18:02	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 0.40 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
18:26	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
18:55	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón
19:05	STS	CDC finaliza reducción 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.
19:05	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.
19:05	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
19:05	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí Cto. Paredones en servicio generador de respaldo con 1.15 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:30	CGE - Transmisión	S/E Licantén en servicio generador de respaldo con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

Hora	Centro de Control	Observación
22:30	CGE - Transmisión	S/E La Manga Cto. Navidad fuera de servicio generador de respaldo.
22:45	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
22:52	CGE - Transmisión	S/E Licantén 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. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
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 Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/02/2025	23:37	20/02/2025	06:55
Transec	S/E Parral 154 kV se transfiere hacia S/E Itahue por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	20/02/2025	02:25	20/02/2025	06:57
CGE - Transmisión	Villa Alegre 52B1 Cerrado por control transferencias líneas 66 kV Maule – Talca.	20/02/2025	09:46	20/02/2025	13:42
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	20/02/2025	13:30	20/02/2025	19:54
Prime Energía	S/E Don Héctor 52J6 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	20/02/2025	13:30	20/02/2025	19:54
Transec	S/E Don Héctor 52J7 y 52J10 abiertos por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	20/02/2025	13:34		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	20/02/2025	19:49	20/02/2025	23:09
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	20/02/2025	19:53	20/02/2025	23:09
Transec	S/E Parral 154 kV se transfiere hacia S/E Itahue por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	20/02/2025	22:35		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	20/02/2025	23:22		

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.	17/02/2025	08:35		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	19/02/2025	23:30	20/02/2025	10:19
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	20/02/2025	00:02	20/02/2025	09:06
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	20/02/2025	05:15	20/02/2025	07:22
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	20/02/2025	08:35	20/02/2025	19:14
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	20/02/2025	10:21	20/02/2025	16:28
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	20/02/2025	22:41		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	20/02/2025	23:48		