

INFORME DIARIO

Martes 18 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 Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	234.8	138.1	-41.20 %	LF	PMG HP MC1	73.1	60.9	-16.73 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	15.1	14.1	-6.96 %	PMG
BESS Andes IV	811.0	815.6	+0.58 %		PMG HP MC3	16.8	21.3	+26.67 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	248.9	265.0	+6.48 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	50.2	+4.58 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	783.8	503.1	-35.81 %		PMG HP Nalcas	36.0	41.8	+16.18 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Ojos de Agua	185.2	184.1	-0.61 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.8	GNP		PMG HP Palacios	18.6	22.2	+19.33 %	PMG
BESS Capricornio	240.9	443.9	+84.31 %		PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.14 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	91.2	87.9	-3.59 %	PMG
BESS Coya	655.5	642.4	-2.00 %		PMG HP Punta del Viento	71.0	71.1	+0.11 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.3	31.6	-2.38 %		PMG HP Renaico	106.1	133.8	+26.09 %	PMG
BESS Don Humberto	180.2	155.5	-13.73 %	RO	PMG HP Río Huasco	0.0	40.6	-	PMG
BESS El Manzano	120.0	147.2	+22.64 %		PMG HP San Clemente	72.0	70.8	-1.67 %	PMG
BESS La Cabaña	109.3	52.4	-52.11 %		PMG PE La Esperanza	191.6	199.1	+3.92 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	78.1	60.3	-22.73 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	570.9	GNP		PMG PFV Antay	77.5	74.8	-3.46 %	PMG
BESS Punta Sierra	8.7	9.6	+11.44 %		PMG PFV Caracas II	59.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Salvador	292.2	328.6	+12.46 %		PMG PFV Castilla	12.5	17.7	+41.76 %	PMG
BESS San Andrés	208.3	249.7	+19.89 %		PMG PFV Chercan	52.0	41.7	-19.80 %	PMG
BESS Tamaya	529.9	586.0	+10.59 %		PMG PFV De los Andes	60.7	49.5	-18.40 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	58.6	75.6	+28.87 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	53.5	0.0	-100.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	0.0	338.7	GNP	DF	PMG PFV Espiga de Oro	24.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	1007.0	983.0	-2.38 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3109.9	3446.2	+10.81 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.8	2.8	-63.91 %	PMG, P
HE Canutillar	1723.0	1435.0	-16.72 %	MM	PMG PFV Lucas Solar	50.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Cipreses	351.4	421.7	+20.03 %		PMG PFV Machicura	81.5	65.4	-19.75 %	PMG
HE Colbún	3106.5	3377.0	+8.71 %		PMG PFV North West	89.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE El Toro	5476.9	5087.7	-7.11 %	RO	PMG PFV Palermo	79.6	49.4	-38.03 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	1579.1	(*)GNP		PMG PFV Pataguilla	63.9	50.3	-21.24 %	PMG
HE Machicura	456.0	456.0	-	MM, LF, RO	PMG PFV Peumo Yungay	79.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pangué	1320.0	1698.1	+28.64 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.9	14.7	-1.32 %	PMG
HE Pehuenche	1933.0	2517.0	+30.21 %	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.5	0.3	-42.31 %	PMG
HE Pilmaiquén	381.0	392.4	+2.99 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.7	90.0	-2.89 %	PMG
HE Ralco	2524.2	2867.1	+13.59 %	RO	PMG PFV Quilmo	86.0	76.6	-10.89 %	PMG
HE Rapel	49.5	256.5	+418.24 %	LF, RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	607.3	587.2	-3.32 %		PMG PFV Rucasol	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2422.7	2479.6	+2.35 %	RO	PMG PFV SDGx01	8.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	57.4	63.9	+11.48 %	PMG
HP Ancoa	386.4	390.8	+1.14 %	LF	PMG PFV Teno Solar	48.5	66.9	+38.01 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	0.0	80.2	GNP	MM
HP Capullo	103.0	107.9	+4.76 %	
HP Carilafquen	216.0	185.1	-14.30 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1462.2	1492.6	+2.08 %	
HP Chapiquina	179.1	228.8	+27.78 %	
HP Convento Viejo	48.0	62.9	+31.00 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	139.2	141.8	+1.88 %	
HP Curillinque	980.6	1169.8	+19.29 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	300.0	315.8	+5.27 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	202.0	216.2	+7.03 %	
HP Guayacán	194.4	201.8	+3.81 %	
HP Hornitos	695.0	705.5	+1.51 %	
HP Isla	786.4	922.6	+17.32 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	436.0	394.7	-9.47 %	
HP La Confluencia	1328.0	1209.1	-8.95 %	RO
HP La Higuera	1656.0	1461.5	-11.75 %	RO
HP La Mina	223.6	208.5	-6.76 %	
HP Laja I	167.6	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	82.5	73.3	-11.21 %	MM
HP Lircay	336.0	335.2	-0.24 %	
HP Loma Alta	436.9	459.4	+5.16 %	RO
HP Los Hierros	110.0	116.6	+5.97 %	RO
HP Los Hierros II	20.4	16.0	-21.67 %	
HP Los Molles	68.7	71.3	+3.79 %	RO
HP Los Quilos	545.0	557.7	+2.33 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	110.0	71.5	-34.99 %	
HP Mocho	84.0	93.5	+11.26 %	
HP Palmucho	627.9	665.9	+6.06 %	
HP Peuchen	0.0	19.6	GNP	
HP Providencia	24.0	33.7	+40.42 %	
HP Pullinque	250.0	293.6	+17.45 %	
HP Puntilla	386.7	398.0	+2.92 %	RO
HP Queltehues	909.8	918.0	+0.90 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	9.8	+2.40 %	
HP Rucatayo	415.0	410.9	-0.99 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	45.6	48.1	+5.48 %	
HP San Andres	680.7	643.9	-5.40 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	830.0	-37.31 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	115.0	165.7	+44.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	75.6	51.7	-31.60 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	82.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	112.3	111.4	-0.79 %	PMG
PMG TER Chiloé	45.0	0.0	-100.00 %	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	4683.6	4825.9	+3.04 %	RO
TER Angamos-ANG2	4738.9	4637.3	-2.14 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	216.0	150.2	-30.49 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
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	4145.5	4531.1	+9.30 %	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	421.9	0.0	-100.00 %	MM, LF
TER CMPC Pacífico	535.0	625.4	+16.90 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	107.8	-10.17 %	
TER Campiche	4578.6	4209.0	-8.07 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	240.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	285.0	590.0	+106.99 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	231.0	227.6	-1.45 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	108.0	71.9	-33.47 %	
PE Alena	1139.5	1267.9	+11.26 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	519.9	168.9	-67.52 %		TER Cochrane-CCH1	4258.2	4326.3	+1.60 %	LF, RO
PE Aurora	263.2	294.4	+11.84 %		TER Cochrane-CCH2	4392.2	4364.3	-0.63 %	RO
PE Cabo Leones 1	300.6	181.1	-39.76 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Cabo Leones 2	335.6	143.8	-57.15 %		TER Cogeneradora Biobío	0.0	1098.0	GNP	
PE Cabo Leones 3	279.0	186.8	-33.04 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	516.7	785.1	+51.92 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	1008.1	925.6	-8.18 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	19.4	0.0	-100.00 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	144.1	0.0	-100.00 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	137.3	GNP	
PE Cardonal	110.2	311.9	+183.14 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	653.4	952.3	+45.75 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	410.0	348.8	-14.93 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	268.5	321.3	+19.68 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	121.1	195.6	+61.53 %		TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	825.1	519.6	-37.02 %	P	TER Degañ 2	35.5	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Sur	421.2	555.1	+31.81 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1417.8	584.0	-58.81 %		TER El Peñón	6.5	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	2005.8	1900.9	-5.23 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	320.1	364.4	+13.83 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	579.3	651.4	+12.44 %		TER Energía Pacífico	374.4	326.9	-12.68 %	LF
PE Lebu	106.9	22.7	-78.81 %		TER Escuadrón	18.0	30.6	+70.36 %	LF
PE Llanos del Viento	874.2	891.9	+2.03 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	857.4	845.9	-1.34 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	464.6	362.1	-22.07 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	167.6	280.5	+67.41 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Los Cururos	49.0	26.2	-46.57 %		TER Guacolda 2	2200.0	2198.8	-0.05 %	LF, RO
PE Los Olmos	1606.6	1926.8	+19.93 %		TER Guacolda 3	2535.0	2576.5	+1.64 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1766.6	1833.2	+3.77 %		TER Guacolda 4	2530.4	2516.5	-0.55 %	RO
PE Malleco Sur	2056.6	2198.4	+6.89 %		TER Guacolda 5	2487.0	2463.2	-0.96 %	RO
PE Manantiales	157.5	153.7	-2.41 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	833.0	748.5	-10.15 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	54.5	41.7	-23.47 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	612.2	562.7	-8.09 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	428.1	505.2	+18.01 %		TER IEM	3582.0	3636.1	+1.51 %	LF
PE Punta Colorada	0.6	0.0	-100.00 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	102.2	106.0	+3.70 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	139.9	175.4	+25.36 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	284.5	72.7	-74.45 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1757.9	1612.4	-8.28 %		TER Laja Energía Verde	240.0	93.9	-60.86 %	
PE Renaico II	2640.4	2763.4	+4.66 %		TER Lautaro I	593.4	523.4	-11.80 %	RO
PE San Gabriel	3527.4	3066.4	-13.07 %		TER Lautaro II	499.1	420.2	-15.80 %	RO
PE San Juan	160.0	280.8	+75.52 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	1303.9	1520.2	+16.59 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	286.6	-46.52 %	
PE San Pedro	32.2	5.7	-82.27 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	64.1	15.4	-75.99 %		TER Los Guindos TG1	341.0	143.2	-58.01 %	
PE Sarco	261.7	238.5	-8.85 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	444.3	642.3	+44.55 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	152.9	174.2	+13.97 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	207.6	168.5	-18.86 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Taltal	73.1	132.9	+81.92 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	942.9	885.8	-6.06 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1473.6	1588.3	+7.79 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	37.1	105.8	+185.56 %	RO	TER Masisa	264.0	173.2	-34.40 %	
PE Ucuquer 2	53.5	71.8	+34.11 %		TER Mejillones-CTA	3126.3	3077.7	-1.56 %	LF
PE Valle de los Vientos	208.9	355.0	+69.96 %		TER Mejillones-CTH	3184.9	3075.3	-3.44 %	
PFV Almeyda	138.0	127.1	-7.91 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	56.7	95.8	+68.98 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	364.5	649.6	+78.19 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	478.6	508.3	+6.21 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3301.8	2936.2	-11.07 %	RO
PFV Andes Solar IV	560.7	647.4	+15.47 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	937.8	640.2	-31.73 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	377.8	264.0	-30.11 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	572.3	609.2	+6.45 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	733.6	1815.0	+147.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2232.8	1751.5	-21.56 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	438.6	279.6	-36.25 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7381.9	6579.0	-10.88 %	
PFV Carrera Pinto	514.3	346.8	-32.58 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	270.0	444.5	+64.65 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	223.0	119.3	-46.52 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7960.6	6566.0	(*) -17.52 %	
PFV Conejo	784.4	749.1	-4.50 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	934.3	525.6	-43.75 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	17.7		GNP
PFV Diego de Almagro	160.7	126.9	-21.04 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1371.1	1079.3	-21.28 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1112.9	768.9	-30.91 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	538.8	573.0	+6.33 %		TER Nueva Aldea	1224.0	707.8	-42.17 %	
PFV Doña Antonia	611.1	183.8	-69.92 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	188.6	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	12.1	14.5	+19.50 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	597.9	633.6	+5.97 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	395.4	480.6	+21.56 %		TER Nueva Renca GNL	1252.4	0.0	(*) -100.00 %	RO
PFV El Romero	149.6	568.1	+279.80 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4416.8	6692.0	(*) +51.51 %	
PFV Elena	483.2	298.2	-38.29 %		TER Nueva Ventanas	4428.9	5120.0	+15.61 %	
PFV Finis Terrae	1586.1	1126.8	-28.96 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	537.8	+31.82 %	
PFV Granja Solar	296.2	525.8	+77.48 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	813.8	399.4	-50.92 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	194.0	355.5	+83.23 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	149.7	206.0	+37.64 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	450.3	239.8	-46.76 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	175.0		GNP
PFV La Cruz Solar	361.4	239.4	-33.75 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	136.8	66.7	-51.21 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	78.0	333.8	+327.90 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1195.6	766.0	-35.93 %	MM
PFV La Silla	12.5	13.0	+4.49 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	111.4	247.8	+122.52 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	92.9	74.1	-20.24 %		TER San Isidro I GNL	3084.1	3164.5	+2.61 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1810.2	901.5	-50.20 %		TER San Isidro I Gas Arg	4048.6	3956.1	-2.29 %	
PFV Leyda	650.6	397.6	-38.88 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	600.8	481.3	-19.90 %		TER San Isidro II GNL	2010.5	1963.6	-2.33 %	
PFV Los Loros	345.8	203.3	-41.20 %		TER San Isidro II Gas Arg	4882.4	5759.2	+17.96 %	
PFV Luz del Norte	1236.3	628.9	-49.13 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	904.7	928.4	+2.61 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	362.6	0.0	-100.00 %	DF, LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	812.2	1121.1	+38.02 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	694.0	659.7	-4.94 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	48.2	36.7	-23.78 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	395.4	299.4	-24.26 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	596.9	472.6	-20.83 %		TER Santa Marta	360.2	172.8	-52.03 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	15.0	60.3	+302.87 %		TER Santa María	3257.7	4399.0	+35.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	29.7	60.0	+101.75 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	784.3	686.9	-12.42 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1038.4	563.8	-45.71 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	126.5	23.0	-81.81 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	138.2	17.3	-87.50 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV San Pedro	257.6	459.3	+78.28 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	654.8	GNP	DF, LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	628.6	594.5	-5.43 %		TER Tenó	0.0	22.2	GNP	
PFV Sol de Lila	220.1	102.4	-53.46 %	LF	TER Tenó Gas GLP	28.8	19.2	-33.44 %	
PFV Sol de los Andes	562.8	373.2	-33.69 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	0.0	1375.9	(*)GNP		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1326.1	1192.8	-10.05 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	336.6	122.1	-63.74 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1028.8	401.2	-61.01 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	239.7	GNP	LF
PFV Tamaya Solar	546.1	321.6	-41.11 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	0.0	211.4	GNP	DF	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	219.4	241.2	+9.94 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	859.2	420.8	-51.02 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	961.9	668.7	-30.48 %		TER Trapen	667.7	648.5	-2.88 %	
PFV Willka	525.1	276.6	-47.32 %		TER Trincao	56.5	178.2	+215.22 %	
PMG Cauquenes	82.6	0.0	-100.00 %	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	4.9	3.9	-20.56 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.5	27.4	+3.30 %	PMG, RO	TER Valdivia	779.9	802.5	+2.90 %	
PMG HP Callao	11.9	7.8	-33.95 %	PMG	TER Viñales	518.0	538.9	+4.03 %	
PMG HP Carena	118.7	119.8	+0.93 %	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	127.5	109.7	-13.96 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.1	70.4	+0.39 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	24.0	21.2	-11.62 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	68.0	78.2	+15.10 %	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.05 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG	Total	224401.0	222887.6	-0.67 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	16.7	16.3	-2.49 %
PMGD HP Allipén	63.1	10.5	-83.38 %
PMGD HP Alto Hospicio	5.7	22.8	+298.47 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	88.9	88.9	-0.07 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	13.4	9.6	-27.92 %
PMGD HP Caliboro	24.2	24.5	+1.51 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	69.1	54.3	-21.36 %
PMGD HP Collil	17.4	47.8	+174.13 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	12.0	10.8	-10.00 %
PMGD HP Cumpeo	42.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	54.2	40.3	-25.72 %
PMGD HP Dongo	12.2	35.7	+191.75 %
PMGD HP Donguil	0.2	0.3	+95.57 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	12.6	-
PMGD HP El Atajo	23.6	23.9	+1.06 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.1	+1.92 %
PMGD HP El Canelo	49.7	49.5	-0.40 %
PMGD HP El Colorado	7.6	5.6	-25.92 %
PMGD HP El Diuto	51.7	42.9	-16.97 %
PMGD HP El Galpón	5.8	10.4	+79.27 %
PMGD HP El Llano	11.2	11.2	-0.09 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-89.60 %
PMGD HP El Portal	16.1	16.6	+2.90 %
PMGD HP El Toro N°2	6.0	24.0	+301.23 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.9	25.6	-1.18 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	27.2	14.7	-46.00 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.8	+4.52 %
PMGD HP La Compañía II	30.1	36.4	+20.85 %
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	12.5	12.2	-2.52 %
PMGD HP Las Flores	27.7	20.4	-26.49 %
PMGD HP Las Vertientes	39.1	40.5	+3.66 %
PMGD HP Los Bajos	116.9	116.3	-0.49 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	4.1	-79.63 %
PMGD HP Los Corrales II	16.5	13.1	-20.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.9	19.4	-15.14 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.2	31.1	-11.74 %
PMGD PFV Lo Miranda	40.5	30.4	-24.99 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.2	17.9	-6.63 %
PMGD PFV Lockma	76.4	87.9	+14.97 %
PMGD PFV Loica	23.5	20.6	-12.41 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.0	21.7	+3.48 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	10.4	-23.45 %
PMGD PFV Loncura	67.3	66.7	-0.95 %
PMGD PFV Loreto	20.3	20.7	+1.67 %
PMGD PFV Los Banos	56.7	53.3	-6.04 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.3	55.2	-11.33 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.2	23.2	-11.36 %
PMGD PFV Los Jotes	23.8	20.6	-13.47 %
PMGD PFV Los Lagos	16.9	14.4	-14.80 %
PMGD PFV Los Libertadores	54.0	42.1	-22.02 %
PMGD PFV Los Lirios	53.1	79.0	+48.62 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.3	23.0	-12.50 %
PMGD PFV Los Molinos	83.0	87.3	+5.18 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.9	-
PMGD PFV Los Nogales	19.0	29.2	+53.82 %
PMGD PFV Los Paltos	18.7	18.2	-2.67 %
PMGD PFV Los Patos	22.8	26.3	+15.53 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	18.1	+1.57 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.5	11.4	-8.48 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	22.0	+5.02 %
PMGD PFV Los Tilos	25.5	26.9	+5.33 %
PMGD PFV Los Tordos	42.7	45.3	+6.14 %
PMGD PFV Luce Solar	18.3	19.4	+6.01 %
PMGD PFV Luders	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	29.9	26.5	-11.15 %
PMGD PFV Luna	19.9	9.9	-50.25 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.3	20.1	+4.14 %
PMGD PFV Macao	80.0	70.0	-12.46 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.4	-4.32 %
PMGD PFV Maikono	14.5	15.1	+4.00 %
PMGD PFV Maimalicán	71.8	35.8	-50.08 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.9	21.2	-15.08 %
PMGD PFV Malaquita II	85.5	71.4	-16.50 %
PMGD PFV Malinke	14.6	13.6	-6.45 %
PMGD PFV Malloco	20.8	21.8	+5.01 %
PMGD PFV Malvilla	22.9	20.6	-9.92 %
PMGD PFV Manao	23.7	22.2	-6.24 %
PMGD PFV Mandinga	45.4	32.6	-28.29 %
PMGD PFV Marambio	21.2	17.8	-15.74 %
PMGD PFV Marañon	80.0	79.5	-0.56 %
PMGD PFV Marchigue II	72.1	53.7	-25.55 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.9	17.9	-0.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	21.6	28.2	+30.73 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	3.4	2.3	-31.71 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.2	-
PMGD HP Mallarauco	80.5	71.4	-11.29 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	48.6	48.6	-0.00 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.3	1.0	-83.59 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	3.6	1.8	-51.88 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	24.0	32.1	+33.92 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.5	3.6	-20.27 %
PMGD HP Pichilonco	8.3	5.3	-35.93 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	6.3	8.8	+39.08 %
PMGD HP Purísima	2.4	1.6	-34.63 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	5.9	5.1	-13.90 %
PMGD HP Roblería	47.9	48.4	+1.08 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	6.4	-
PMGD HP Santa Elena	5.3	5.5	+4.72 %
PMGD HP Santa Isabel	9.9	7.0	-29.20 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	7.0	8.0	+13.45 %
PMGD HP Trailelfú	4.5	4.1	-8.79 %
PMGD HP Tranca del Toro	4.6	5.6	+21.69 %
PMGD HP Tranquil	14.6	10.3	-29.54 %
PMGD HP Truful Truful	5.7	18.9	+233.48 %
PMGD PE El Arrebol	145.4	140.7	-3.23 %
PMGD PE El Nogal	133.0	110.8	-16.72 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	84.4	137.8	+63.34 %
PMGD PE Lebu III	55.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	16.0	101.7	+535.42 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	85.0	72.3	-14.86 %
PMGD PFV Albatros	11.7	11.5	-1.80 %
PMGD PFV Albor Solar	50.8	45.4	-10.61 %
PMGD PFV Alcaldesa	54.6	43.6	-20.14 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.9	39.9	-55.62 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	35.4	+1061.97 %
PMGD PFV Alhué	52.3	46.0	-12.03 %
PMGD PFV Alianza	32.0	39.2	+22.34 %
PMGD PFV Alicahue	27.6	17.7	-35.72 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.0	0.1	-99.08 %
PMGD PFV Alto Solar	19.9	18.7	-5.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marin	24.0	34.0	+41.72 %
PMGD PFV María Dolores	75.7	77.7	+2.67 %
PMGD PFV María Pinto	22.2	18.3	-17.71 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.4	54.1	-10.39 %
PMGD PFV Meli	57.3	61.3	+7.05 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	21.7	+1.78 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.2	17.5	-3.90 %
PMGD PFV Milán A	23.3	21.2	-8.77 %
PMGD PFV Mitchi	91.2	62.8	-31.12 %
PMGD PFV Montt	20.8	18.3	-12.02 %
PMGD PFV Mostazal	64.1	70.0	+9.17 %
PMGD PFV Moya	81.7	71.5	-12.53 %
PMGD PFV Mutupín	58.7	66.1	+12.66 %
PMGD PFV Nahuén	83.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.4	21.8	-10.65 %
PMGD PFV Nawentun	56.9	48.2	-15.38 %
PMGD PFV Nihue	25.5	11.1	-56.62 %
PMGD PFV Norte Chico	16.2	15.5	-4.36 %
PMGD PFV Ocoa	26.4	22.4	-15.27 %
PMGD PFV Olivia	22.7	20.4	-10.16 %
PMGD PFV Olivier	19.7	17.3	-12.42 %
PMGD PFV Olivillo	63.8	67.0	+4.99 %
PMGD PFV Orion	23.3	21.9	-6.02 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.5	14.8	-31.12 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	68.3	68.9	+0.92 %
PMGD PFV PAS1	74.9	84.2	+12.42 %
PMGD PFV PSF El Peral	88.0	73.0	-17.13 %
PMGD PFV PSF Horizonte	42.9	49.9	+16.34 %
PMGD PFV PVP La Rosa	24.4	21.9	-10.03 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.6	21.7	-4.02 %
PMGD PFV Pachira	78.0	75.6	-3.10 %
PMGD PFV Paillihue	37.7	73.8	+95.86 %
PMGD PFV Paine	90.2	84.6	-6.23 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.1	66.0	-9.69 %
PMGD PFV Pama	14.7	12.8	-12.86 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.2	29.6	+46.70 %
PMGD PFV Panquehue II	38.5	36.8	-4.42 %
PMGD PFV Paraguay	57.9	55.2	-4.61 %
PMGD PFV Paranal	15.6	15.8	+1.48 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.3	19.0	-6.83 %
PMGD PFV Parque Curicura	46.3	22.9	-50.46 %
PMGD PFV Parque El Olivar	79.3	78.7	-0.82 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	47.0	1.1	-97.70 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	47.5	+23.83 %
PMGD PFV Parque La Colonia	88.4	76.3	-13.70 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.7	68.9	+337.95 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.1	55.0	-2.01 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.8	73.6	-7.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.4	24.6	-37.52 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.3	13.7	-4.27 %
PMGD PFV Anakena	64.4	75.8	+17.79 %
PMGD PFV Ancahual	49.4	75.8	+53.27 %
PMGD PFV Antonia	23.7	10.3	-56.56 %
PMGD PFV Argomedo	62.8	35.5	-43.52 %
PMGD PFV Arica	43.0	55.1	+28.20 %
PMGD PFV Ariztía	14.3	14.3	-0.28 %
PMGD PFV Armazones	41.1	42.1	+2.47 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.8	19.7	-0.46 %
PMGD PFV Astillas	78.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	85.4	76.6	-10.30 %
PMGD PFV Avellano	52.4	48.5	-7.46 %
PMGD PFV Aviles	61.9	46.1	-25.47 %
PMGD PFV Axel Solar	15.2	11.6	-23.55 %
PMGD PFV Ayla	88.0	79.0	-10.19 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.6	18.0	-12.89 %
PMGD PFV Barcelona	80.2	75.8	-5.43 %
PMGD PFV Belenos Til Til	87.3	71.0	-18.69 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	20.3	2.9	-85.62 %
PMGD PFV Belén	55.2	33.2	-39.95 %
PMGD PFV Berrueco	75.4	75.5	+0.15 %
PMGD PFV Blu	21.8	31.6	+44.90 %
PMGD PFV Buenas Yervas	52.8	72.7	+37.68 %
PMGD PFV Bulnes	18.7	39.3	+109.65 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.6	18.3	-11.05 %
PMGD PFV Bérnago	21.7	20.3	-6.63 %
PMGD PFV CE Caldera	52.0	48.0	-7.64 %
PMGD PFV CUARZO	-	0.6	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	83.9	72.5	-13.58 %
PMGD PFV Cabilsol	22.9	19.4	-15.41 %
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.7	+15.25 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	64.8	+41.85 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.5	76.3	-11.89 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.1	-40.00 %
PMGD PFV Calama	86.6	87.7	+1.25 %
PMGD PFV Calle Larga	20.5	23.1	+12.68 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	19.0	14.9	-21.66 %
PMGD PFV Canesa	20.6	21.1	+2.23 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantera	23.0	9.9	-57.23 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.0	5.6	-7.65 %
PMGD PFV Caracoles	20.8	20.7	-0.62 %
PMGD PFV Caranca	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.8	19.5	-1.02 %
PMGD PFV Parque San Javier	45.7	44.6	-2.51 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	82.0	45.3	-44.71 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	53.5	45.2	-15.53 %
PMGD PFV Pastrán	63.1	75.7	+19.94 %
PMGD PFV Patagua	71.5	59.2	-17.20 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	82.4	70.5	-14.42 %
PMGD PFV Pedreros	20.6	21.0	+1.99 %
PMGD PFV Pegasus	23.7	23.3	-1.81 %
PMGD PFV Pellin	76.8	72.0	-6.26 %
PMGD PFV Pelumpen	21.7	18.4	-15.48 %
PMGD PFV Penaflo	50.4	70.5	+39.70 %
PMGD PFV Penciahue	44.4	61.3	+38.18 %
PMGD PFV Penciahue Este	21.4	21.1	-1.50 %
PMGD PFV Pepa	83.0	69.3	-16.57 %
PMGD PFV Pequen	20.9	19.5	-6.65 %
PMGD PFV Peraillo	23.0	26.3	+14.26 %
PMGD PFV Perséfone	17.1	6.7	-60.52 %
PMGD PFV Pesaro	22.6	21.7	-4.11 %
PMGD PFV Pica	2.6	2.2	-13.33 %
PMGD PFV Pichon	16.0	13.9	-13.23 %
PMGD PFV Picunche	66.9	68.9	+2.98 %
PMGD PFV Piduco	27.3	24.8	-9.01 %
PMGD PFV Pilpilen	18.5	16.9	-8.49 %
PMGD PFV Piquero	89.6	85.2	-4.92 %
PMGD PFV Pirque	18.8	20.2	+7.34 %
PMGD PFV Pitotoy	22.6	19.2	-15.02 %
PMGD PFV Pitra	26.8	23.6	-12.05 %
PMGD PFV Placilla	62.5	29.7	-52.50 %
PMGD PFV Playerito	24.8	24.1	-3.06 %
PMGD PFV Playero	25.2	24.1	-4.21 %
PMGD PFV Playeron	26.2	23.9	-8.72 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	79.2	68.1	-14.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.5	21.5	-12.09 %
PMGD PFV Población	19.7	10.0	-49.17 %
PMGD PFV Pocillas	17.5	22.3	+27.33 %
PMGD PFV Pomuyeto	22.9	23.3	+1.97 %
PMGD PFV Portezuelo	24.0	20.0	-16.68 %
PMGD PFV Pretty Field	13.7	16.1	+17.07 %
PMGD PFV Puangue	40.6	35.9	-11.67 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	23.6	18.7	-21.02 %
PMGD PFV Pueblo Seco	82.0	76.5	-6.70 %
PMGD PFV Puelche	23.9	21.9	-8.65 %
PMGD PFV Puente Solar	16.4	19.7	+20.39 %
PMGD PFV Pullali	20.6	21.0	+1.70 %
PMGD PFV Punta Baja	14.0	13.0	-7.09 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	59.5	53.6	-9.91 %
PMGD PFV Queltehue	22.9	19.1	-16.48 %
PMGD PFV Quemados	68.0	55.3	-18.74 %
PMGD PFV Quetena	84.3	79.5	-5.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	56.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quillay	21.6	19.1	-11.46 %
PMGD PFV Casuto	18.9	15.8	-16.30 %	PMGD PFV Quilmo Solar	42.0	44.4	+5.79 %
PMGD PFV Catemu	13.6	12.0	-11.62 %	PMGD PFV Quinantu	81.7	35.2	-56.92 %
PMGD PFV Cato Solar	24.1	21.1	-12.51 %	PMGD PFV Quinta	24.2	25.0	+3.64 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	66.6	65.4	-1.76 %
PMGD PFV Cauquenes	19.1	21.4	+12.32 %	PMGD PFV RDCL SAN	74.3	63.2	-14.86 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.5	67.6	-13.97 %	PMGD PFV REN	33.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cefalu Solar	18.8	19.7	+4.91 %	PMGD PFV RLA	18.3	18.6	+1.80 %
PMGD PFV Centauro Solar	78.1	71.1	-8.97 %	PMGD PFV Ranguil	19.8	20.6	+4.09 %
PMGD PFV Cetus	9.0	18.0	+99.06 %	PMGD PFV Ratulemus	14.7	21.6	+47.51 %
PMGD PFV Chacabuco	83.2	74.0	-11.02 %	PMGD PFV Rauquen	41.3	43.7	+5.89 %
PMGD PFV Chacaico	31.8	36.0	+13.18 %	PMGD PFV Rcu	45.5	41.6	-8.60 %
PMGD PFV Chalinga	21.0	19.9	-5.61 %	PMGD PFV Recoleta	56.9	47.4	-16.63 %
PMGD PFV Champa	21.1	68.9	+225.97 %	PMGD PFV Rengo	66.3	56.8	-14.36 %
PMGD PFV Chancon	15.9	16.6	+4.65 %	PMGD PFV Rexner	22.1	19.1	-13.47 %
PMGD PFV Chañar del Verano	20.2	22.9	+13.32 %	PMGD PFV Rimini	88.9	78.2	-12.07 %
PMGD PFV Chequen Solar	67.1	69.5	+3.62 %	PMGD PFV Rinconada	64.2	62.5	-2.62 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.6	58.3	-5.41 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	94.9	83.4	-12.10 %
PMGD PFV Chilener	15.1	15.1	+0.33 %	PMGD PFV Rinconada Norte	28.8	25.3	-12.12 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.9	10.3	+15.49 %	PMGD PFV Rodeo	15.1	14.3	-5.36 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.9	19.9	-8.95 %	PMGD PFV Roma	23.9	22.1	-7.50 %
PMGD PFV Chinchorro	29.7	37.6	+26.53 %	PMGD PFV Romeria	76.7	66.8	-12.89 %
PMGD PFV Cholguan	20.4	19.3	-5.45 %	PMGD PFV Rosario	1.2	14.7	+1144.07 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.9	15.0	-20.86 %	PMGD PFV Rovián	47.1	43.0	-8.68 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rucapaine	92.2	81.9	-11.20 %
PMGD PFV Cipres	47.8	43.3	-9.47 %	PMGD PFV Río Peuco	22.3	18.9	-15.18 %
PMGD PFV Citrino	19.0	4.2	-77.89 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.0	-6.27 %
PMGD PFV Ckilir	86.7	88.5	+2.03 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	18.7	16.4	-12.05 %
PMGD PFV Clementina	28.6	33.9	+18.27 %	PMGD PFV SDSI	24.9	22.4	-10.16 %
PMGD PFV Cocharcas	24.6	21.5	-12.64 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	19.1	-
PMGD PFV Cocinillas	19.5	18.1	-6.89 %	PMGD PFV SGT Catapilco	68.4	66.4	-2.95 %
PMGD PFV Coinco	21.1	17.7	-16.37 %	PMGD PFV SGT Tucapel	62.2	59.7	-4.05 %
PMGD PFV Colchagua	22.8	21.3	-6.63 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	23.7	20.4	-13.91 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	20.0	17.6	-11.93 %
PMGD PFV Colina	88.1	74.7	-15.30 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	16.8	16.0	-4.99 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.4	19.7	-15.87 %	PMGD PFV Salero Solar	24.7	21.5	-13.02 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.3	25.4	-10.28 %	PMGD PFV Samo Bajo	20.7	14.4	-30.39 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.3	20.8	-14.43 %	PMGD PFV San Alberto	27.9	28.0	+0.11 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	17.8	+81.14 %	PMGD PFV San Antonio	31.3	31.9	+1.72 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.5	7.9	-30.80 %	PMGD PFV San Camilo	21.9	23.6	+7.72 %
PMGD PFV Corso	21.0	44.7	+112.51 %	PMGD PFV San Carlos	10.5	14.4	+38.18 %
PMGD PFV Cortijo	61.7	57.2	-7.42 %	PMGD PFV San Eduardo	2.0	2.0	-2.46 %
PMGD PFV Covadonga	78.7	71.4	-9.37 %	PMGD PFV San Emilio I	20.7	20.1	-3.00 %
PMGD PFV Coyunche	25.0	23.0	-8.11 %	PMGD PFV San Eugenio	81.2	77.2	-4.88 %
PMGD PFV Crucero	26.5	16.1	-39.10 %	PMGD PFV San Francisco	26.9	22.3	-17.03 %
PMGD PFV Cruz	27.9	23.0	-17.44 %	PMGD PFV San Isidro	18.4	17.9	-2.83 %
PMGD PFV Curacavi	25.2	21.3	-15.74 %	PMGD PFV San José II	28.8	27.1	-5.96 %
PMGD PFV Curaco	64.6	57.9	-10.35 %	PMGD PFV San Pedro	21.6	20.2	-6.62 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.7	19.7	+0.05 %	PMGD PFV San Rafael	18.8	22.3	+18.59 %
PMGD PFV Dadinco	28.4	25.2	-11.41 %	PMGD PFV San Ramiro	82.9	63.3	-23.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	61.0	73.6	+20.67 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.2	73.5	-0.97 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.6	17.8	-17.67 %
PMGD PFV Don Enrique	49.0	62.6	+27.72 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.2	23.0	-4.84 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	26.8	-3.08 %
PMGD PFV Don Mariano	0.0	18.6	-
PMGD PFV Don Martín	23.7	20.4	-14.15 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	21.8	-11.68 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.8	41.1	+8.64 %
PMGD PFV Don Simón	58.6	48.5	-17.24 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.9	21.5	-6.12 %
PMGD PFV Doña Regina	25.2	21.3	-15.47 %
PMGD PFV Doñihue	50.8	51.9	+2.19 %
PMGD PFV Duqueco Solar	85.0	80.6	-5.26 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.1	21.8	-13.38 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	20.6	-15.13 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.3	21.8	+12.94 %
PMGD PFV Eclipse	82.0	50.2	-38.78 %
PMGD PFV El Boco	24.2	52.5	+117.02 %
PMGD PFV El Caiquén	87.5	67.2	-23.27 %
PMGD PFV El Cardenal	21.3	17.3	-18.95 %
PMGD PFV El Carpintero	73.5	73.9	+0.48 %
PMGD PFV El Castaño	74.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.1	13.3	+2.07 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.1	12.2	-6.81 %
PMGD PFV El Chercan	80.7	82.9	+2.69 %
PMGD PFV El Chincol	26.9	24.7	-8.36 %
PMGD PFV El Chucao	22.0	20.6	-6.10 %
PMGD PFV El Cuervo	15.9	16.4	+3.72 %
PMGD PFV El Cóndor	8.3	7.4	-10.68 %
PMGD PFV El Divisadero	20.3	25.8	+26.78 %
PMGD PFV El Estero	12.6	12.6	+0.24 %
PMGD PFV El Flamenco	63.0	62.9	-0.14 %
PMGD PFV El Gaviotín	34.6	14.2	-58.97 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	15.7	-21.71 %
PMGD PFV El Ingenio	74.9	67.4	-10.10 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.6	21.1	-14.05 %
PMGD PFV El Laurel	53.8	44.0	-18.15 %
PMGD PFV El Litre	82.0	67.4	-17.81 %
PMGD PFV El Loro Choroy	62.3	72.9	+16.89 %
PMGD PFV El Mirlo	53.6	57.3	+6.79 %
PMGD PFV El Monte	23.6	20.1	-14.75 %
PMGD PFV El Palqui	22.4	18.6	-16.91 %
PMGD PFV El Picurio	19.9	24.4	+22.46 %
PMGD PFV El Pilpen	23.2	24.1	+4.01 %
PMGD PFV El Pitio	24.4	21.8	-10.61 %
PMGD PFV El Piuquen	20.4	18.9	-7.27 %
PMGD PFV El Queltehue	24.3	24.5	+0.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	11.4	11.1	-2.34 %
PMGD PFV Santa Adriana	20.5	17.7	-13.51 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.4	16.7	-34.16 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.0	14.9	-21.42 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.1	19.8	-14.23 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.5	11.5	+0.35 %
PMGD PFV Santa Clara	2.0	8.9	+337.75 %
PMGD PFV Santa Cruz	77.7	73.2	-5.83 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.4	70.2	-13.70 %
PMGD PFV Santa Emilia	43.3	35.8	-17.43 %
PMGD PFV Santa Ester	25.9	23.4	-9.36 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	39.6	-7.04 %
PMGD PFV Santa Inés	24.1	20.0	-17.04 %
PMGD PFV Santa Julia	22.9	24.0	+4.80 %
PMGD PFV Santa Laura	14.4	14.9	+3.12 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.9	58.1	-10.50 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.6	22.7	-7.60 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.2	22.2	-11.79 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.4	67.9	+3.78 %
PMGD PFV Santa Rita	26.2	22.8	-13.00 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	80.2	+3.23 %
PMGD PFV Santuario	25.4	21.0	-17.24 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.8	34.1	+216.70 %
PMGD PFV Siete Colores	48.8	41.9	-14.20 %
PMGD PFV Sirimavo	16.8	14.3	-14.95 %
PMGD PFV Sofia	19.7	19.2	-2.48 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.6	54.7	+0.15 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.7	19.2	+2.57 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.3	19.9	+3.21 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	18.2	17.7	-2.65 %
PMGD PFV Solaris	-	10.8	-
PMGD PFV Soy Solar	13.7	12.9	-5.98 %
PMGD PFV Sunhunter	61.0	71.2	+16.78 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	60.5	81.6	+34.81 %
PMGD PFV Talagante	45.8	42.4	-7.59 %
PMGD PFV Talca	38.0	36.8	-3.00 %
PMGD PFV Talhuén	19.5	23.6	+21.18 %
PMGD PFV Tallado	82.6	2.0	-97.57 %
PMGD PFV Tamarama	45.5	41.7	-8.40 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	23.5	+7.36 %
PMGD PFV Tambo Real	19.1	15.9	-16.95 %
PMGD PFV Taranto	78.2	66.8	-14.60 %
PMGD PFV Taruca	-	39.1	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.0	13.8	+6.39 %
PMGD PFV Tierra	41.7	47.6	+14.22 %
PMGD PFV Tijeral	21.1	17.1	-18.82 %
PMGD PFV Til Til	19.2	15.8	-17.83 %
PMGD PFV Topacio	23.8	22.5	-5.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	27.5	16.1	-41.57 %	PMGD PFV Torino	51.4	45.5	-11.35 %
PMGD PFV El Queule	46.6	31.4	-32.58 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.0	19.0	-17.38 %
PMGD PFV El Rayador	41.4	24.4	-41.12 %	PMGD PFV Tortuga	2.4	14.6	+518.57 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.3	23.4	-7.71 %	PMGD PFV Tranque del Sol	83.1	70.9	-14.67 %
PMGD PFV El Resplandor	22.6	20.9	-7.44 %	PMGD PFV Trebal	19.3	16.5	-14.49 %
PMGD PFV El Roble	48.1	68.8	+43.08 %	PMGD PFV Trebo	26.3	23.0	-12.64 %
PMGD PFV El Romeral	59.2	57.6	-2.79 %	PMGD PFV Trica-Dos	18.2	4.5	-75.16 %
PMGD PFV El Salitral	30.1	21.1	-30.04 %	PMGD PFV Tricahue II	82.7	10.6	-87.22 %
PMGD PFV El Sauce	17.7	22.1	+25.08 %	PMGD PFV Trinidad	25.0	22.1	-11.81 %
PMGD PFV El Sharon	21.8	22.3	+2.15 %	PMGD PFV Tucuquere	20.5	20.7	+0.78 %
PMGD PFV El Tiuque	7.8	7.6	-2.32 %	PMGD PFV Turquía	11.8	10.5	-10.88 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	74.9	+57.55 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.1	+42.86 %
PMGD PFV El Trile	79.1	75.8	-4.09 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	0.9	-33.09 %
PMGD PFV El Turpial	15.6	14.1	-9.24 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.7	8.5	-20.80 %
PMGD PFV El Zorzal	21.9	21.3	-2.43 %	PMGD PFV Valle Este II	71.3	66.6	-6.61 %
PMGD PFV El Ñandú	16.5	22.7	+38.20 %	PMGD PFV Valle Oeste II	70.0	64.6	-7.71 %
PMGD PFV Enami Solar	43.6	44.3	+1.61 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	14.7	14.1	-3.81 %
PMGD PFV Encino	15.6	18.8	+20.54 %	PMGD PFV Ventisquero	78.1	79.9	+2.32 %
PMGD PFV Encon	58.6	38.3	-34.62 %	PMGD PFV Venturada	77.7	74.9	-3.58 %
PMGD PFV Erinome	22.4	20.8	-7.40 %	PMGD PFV Verona	4.7	8.3	+76.60 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.3	20.6	-15.31 %	PMGD PFV Vicente	17.9	15.9	-10.75 %
PMGD PFV Esfena	44.8	42.6	-5.02 %	PMGD PFV Victoria	86.4	88.8	+2.76 %
PMGD PFV Esperanza	17.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	44.4	30.1	-32.24 %
PMGD PFV FRAGATA	-	19.2	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Faramalla	19.6	16.6	-15.38 %	PMGD PFV Villa Cruz	19.4	22.0	+13.14 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.2	17.0	-11.80 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.2	16.2	-35.57 %
PMGD PFV Filomena	21.6	18.3	-15.44 %	PMGD PFV Villa Prat	22.8	20.1	-11.67 %
PMGD PFV Flor del Llano	36.7	43.0	+17.10 %	PMGD PFV Villa Seca	19.7	18.3	-7.36 %
PMGD PFV Florencia Solar	19.7	59.0	+199.29 %	PMGD PFV Villa Solar	23.3	20.7	-11.49 %
PMGD PFV Foster	16.6	19.3	+16.01 %	PMGD PFV Violeta	0.0	67.8	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	24.2	21.0	-13.39 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	36.2	37.8	+4.56 %	PMGD PFV Viñas del Sol	57.5	53.1	-7.54 %
PMGD PFV Francisco	25.1	24.8	-1.20 %	PMGD PFV Yahutela	43.6	45.2	+3.74 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	23.5	+10.56 %	PMGD PFV Ñilhue	5.4	5.8	+8.56 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.9	53.6	+24.94 %	PMGD PFV Ñiquén	27.0	15.7	-41.70 %
PMGD PFV GR Lemu	43.3	41.2	-5.03 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	47.3	40.3	-14.81 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	81.7	79.1	-3.15 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	61.2	57.6	-5.91 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	64.4	43.2	-32.90 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.7	41.5	+148.32 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	93.1	86.8	-6.74 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.3	19.0	-14.88 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	80.6	68.2	-15.36 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	58.0	66.3	+14.43 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	20.2	27.8	+37.82 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.5	47.8	-10.71 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	23.6	+83.94 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	80.6	81.1	+0.62 %
PMGD PFV Helios	20.9	4.1	-80.47 %
PMGD PFV Hijueta 4	24.0	23.4	-2.71 %
PMGD PFV Homero	26.6	23.9	-10.00 %
PMGD PFV Hormiga	12.4	10.9	-11.82 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.2	-86.47 %
PMGD PFV Huape	20.9	20.1	-3.65 %
PMGD PFV Huaquelon	54.2	71.9	+32.72 %
PMGD PFV Huigan	88.2	83.0	-5.94 %
PMGD PFV Hurtado	23.2	22.4	-3.75 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	15.3	20.9	+36.56 %
PMGD PFV Idahue del Verano	14.1	21.1	+50.04 %
PMGD PFV Illapel 5X	27.7	21.2	-23.61 %
PMGD PFV Independencia	18.1	21.0	+16.12 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	20.3	-5.27 %
PMGD PFV Jahuel	47.2	43.3	-8.16 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.4	52.2	-7.41 %
PMGD PFV Jaururo	18.8	18.0	-4.41 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.6	80.9	-12.61 %
PMGD PFV Jilguero	17.1	16.7	-2.01 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.2	9.3	-23.66 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	20.7	15.5	-25.36 %
PMGD PFV La Acacia	62.1	53.1	-14.49 %
PMGD PFV La Blanquina	74.2	63.1	-14.97 %
PMGD PFV La Chapeana	18.4	1.1	-94.12 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	17.1	+12.61 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.1	73.8	+2.27 %
PMGD PFV La Estancia	20.7	17.6	-15.02 %
PMGD PFV La Foresta	23.8	21.5	-9.76 %
PMGD PFV La Frontera	38.5	34.9	-9.28 %
PMGD PFV La Gamboina	46.1	39.1	-15.22 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	20.9	21.6	+3.55 %
PMGD PFV La Lajueta	46.3	55.6	+20.09 %
PMGD PFV La Ligua	20.6	21.3	+3.20 %
PMGD PFV La Manga	28.1	16.7	-40.36 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	17.7	-12.91 %
PMGD PFV La Palma Solar	93.7	86.6	-7.54 %
PMGD PFV La Paz	69.6	63.7	-8.55 %
PMGD PFV La Perla	12.0	21.3	+77.88 %
PMGD PFV La Vendimia	86.0	82.6	-3.91 %
PMGD PFV La Victoria	84.3	78.1	-7.37 %
PMGD PFV Lagunilla	19.4	6.1	-68.68 %
PMGD PFV Laja Andino	88.8	81.0	-8.73 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	18.0	-0.77 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.0	2.5	+27.29 %
PMGD PFV Las Cabras	22.1	19.5	-11.43 %

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	-	49.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.9	-
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	-	0.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	5.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	1.3	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.4	65.1	+7.87 %
PMGD PFV Las Catitas	45.0	41.4	-7.96 %
PMGD PFV Las Chacras	20.5	18.0	-12.44 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	33.1	-24.17 %
PMGD PFV Las Codornices	19.6	26.1	+33.21 %
PMGD PFV Las Golondrinas	46.9	49.9	+6.40 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.6	24.9	+27.04 %
PMGD PFV Las Majadas	66.4	75.3	+13.35 %
PMGD PFV Las Mercedes	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.4	0.5	-97.28 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.9	21.8	-8.87 %
PMGD PFV Las Palomas	23.0	25.5	+11.00 %
PMGD PFV Las Perdices	19.7	20.3	+2.84 %
PMGD PFV Las Rojas	19.9	10.5	-47.14 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	54.7	22.8	-58.31 %
PMGD PFV Las Tencas	57.5	60.9	+5.97 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.4	9.9	+5.53 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.1	21.8	-13.31 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	16.3	+8.33 %
PMGD PFV Las Turcas	21.9	12.8	-41.78 %
PMGD PFV Lenga	3.6	26.3	+623.56 %
PMGD PFV Liebre Verano	38.8	30.5	-21.34 %
PMGD PFV Lima	27.5	22.9	-16.66 %
PMGD PFV Linares	51.1	41.0	-19.76 %
PMGD PFV Lingue	24.4	21.7	-10.87 %
PMGD PFV Lipangue	20.5	10.0	-51.02 %
PMGD PFV Liquidambar	57.7	69.1	+19.90 %
PMGD PFV Lirio del Campo	22.3	19.0	-14.89 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	92.0	83.6	-9.08 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.2	23.6	-21.64 %
PMGD PFV Llay Llay	80.3	68.7	-14.45 %
PMGD PFV Lloica	18.8	19.4	+2.83 %
PMGD PFV Lluta Solar	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.2	-38.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.1	-
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	-	6.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.5	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
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 Taphue	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22154.2	20758.3	-6.30 %

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 Los Cóndores	GNP por disponibilidad anticipada.
PFV Sol del Desierto	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Santa Isabel	93.0	Indisponible. Causa informada: Operación de 87T del TR-1 de 220/13 kV, 176 MVA en S/E Don Antonio, según IF 2025002232.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
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	93.0	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	95.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Limitada en 200 MW. Causa informada: Ajuste de parámetros químicos, según IL 2025000465. Cancelada IL 2025000464.
TER Guacolda 2	86.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	47.7	Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000333.
TER Mejillones-CTA	95.0	Limitada en 110 MW, causa informada: problemas en VTI de caldera, según IL 2025000459
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 Canutillar	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Pangué	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
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	50.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	0.0	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	0.0	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	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	0.0	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	0.0	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	0.0	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.
TER Taltal 2 GNL	100.0	limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW., según IL 2025000441

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 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 423.30 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
01:55	STM	S/E Andes banco de CCEE EC2A y EC2B cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025028292 y 2025028294.
08:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rosario - Pelequén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda urgente, según SICF 2025028404.
09:00	Colbún	C. Nehuenco I y II con limitación de GN_A. Causa informada: Disponibilidad de 2.425.000 m3 de GN A para las unidades del complejo Nehuenco dado que es el volumen máximo que Electrogas permite ingresar por el día operativo 18-03-2025, según IL 2025000475 y 2025000476.
09:36	CGE - Transmisión	S/E Marchigüe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. se requiere no reconectar interruptor 52E1, único interruptor de cabecera y general de barra de MT, para efectuar reparación, según SICF 2025028427.
10:23	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte de árboles cercanos a línea por parte de Forestal Arauco, según SICF 2025028433.
10:37	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de mallas plásticas atrapadas en la torre 888 entre el aislador y la fase inferior, según SICF 2025028439.
11:28	Enor Chile	Línea de 110 KV Santo Domingo - Leyda con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de árbol que se encuentra cercano a la línea y presencia de vientos en la zona, según SDCF 2025028549.
12:02	CGE - Transmisión	S/E Marchigüe cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025028427.
12:09	Chilquinta	Línea de 110 kV Peñablanca - Miraflores 2 interrupción forzada por protecciones con transferencia automática de consumos, según IF 2025002388.
12:18	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de sistemas de protecciones 1 y 2 asociados al paño J3 de S/E Puente Negro por encontrarse en modo emergencia. Corrección del origen del bloqueo proveniente de los contactos auxiliares del desconectador 89J3-3, según SDCF 2025028568.
13:32	Enor Chile	Línea de 110 KV Santo Domingo - Leyda cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025028549.
13:36	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025028439.
13:47	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de reparación de desconectador 89F1-2 de S/E Carena. Según SDCF 2025028565.
15:25	Chilquinta	Línea de 110 kV Peñablanca - Miraflores 2 cerrada y cancelado IF 2025002388.
17:32	Colbún	S/E Canutillar paño J1 con limitación. Causa informada: Falla sistema principal de protecciones asociado a la línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2. Queda en servicio sistema de protecciones de respaldo, según IL 2025000486.
17:47	Innergex	S/E Central Peuchén 52JT1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Apertura del interruptor producto de señal de control proveniente de la Central Contraincendios en la cual se estaban realizando trabajos de mantenimiento. Unidad 1 de Peuchén se encontraba detenida, según IF 2025002396.
18:09	Enel Generación	C. Los Cóndores U-1 disponible y en servicio, según IF 2025002366.
18:16	Transec	S/E Antuco interruptor 52JS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir anomalía por led de error en protección 50BF-52JS, según SDCF 2025028874.
18:18	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar ATR1 de 550/220 kV y 750 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación de protección mecánica buchholz, coincide con sismo en la zona, según IF 2025002393.
18:24	Colbún	C. Nehuenco U-1 y U-2 cancela limitación de GN-A. Canceladas IL 2025000475 y 2025000476.
18:40	STM	S/E Batuco paño D14 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de tarjetas de medida en protección de alimentador Las Encinas de 12 kV por falla, según SDCF 2025028832.
18:50	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rosario - Pelequén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025028404.

Hora	Centro de Control	Observación
18:51	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
18:59	Engie Generación	C. Tocopilla TG-3 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025002394.
19:06	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SICF 2025028841.
19:31	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar ATR1 de 550/220 kV y 750 MVA cerrado. cancelado IF 2025002393.
20:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025028433.
20:30	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025028841.
20:44	Engie Generación	C. Tocopilla TG-3 disponible, cancelado IF 2025002394.
21:00	Colbún	C. Angostura limitada en 24 MW. Causa informada: En consideración a que los derechos de agua promedio mensual del mes de marzo (113,6 m3/s) correspondiente a la Central Angostura y con el fin de dar cumplimiento a este promedio Mensual, Central Angostura debe limitar su generación al mínimo técnico quedando ajustada su potencia a 24 MW (57 m3/s aproximadamente). Según IL 2025000487.
21:01	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025028565.
21:37	Innergex	S/E Central Peuchén 52JT1 cerrado, queda disponible y en servicio, cancelado IF 2025002396.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -425.8 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
10:34	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E El Peumo por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV, 30 MVA.
11:15	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
11:15	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
11:15	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 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
13:41	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 7 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:15	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:15	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
18:30	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:37	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E El Peumo por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV, 30 MVA.
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33,4 [MW/m]
19:00	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.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 817,8 [MW]
19:34	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.
22:08	CGE - Transmisión	S/E Licantén (alimentador Llico) fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
22:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.5 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
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		
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		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	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		
Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA F/S.	12/03/2025	20:00	18/03/2025	16:00
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		
CGE - Transmisión	Indisponibilidad de datos en todas sus instalaciones.	18/03/2025	13:58	18/03/2025	14:18

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		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transec	S/E 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.	14/03/2025	15:26		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	17/03/2025	19:52	18/03/2025	00:44
CGE - Transmisión	S/E Isla de maipo cerado 52B4 por control de transferencias de línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo.	17/03/2025	20:07	18/03/2025	00:43
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	17/03/2025	23:08	18/03/2025	06:58
Transec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	18/03/2025	15:13	18/03/2025	18:39
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	18/03/2025	19:00	18/03/2025	23:25
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	18/03/2025	19:01	18/03/2025	23:25
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	18/03/2025	22:44		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	18/03/2025	23:30		

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		
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	S/E Nueva Pichirpulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirpulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirpulli 2.	07/03/2025	00:00		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	14/03/2025	06:20		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	18/03/2025	01:10	18/03/2025	09:09
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	18/03/2025	08:32	18/03/2025	19:45
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	18/03/2025	22:54		