

# INFORME DIARIO

Sábado 30 de Marzo del 2024



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	28.2	37.3	+32.27 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	139.7	157.6	+12.80 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	38.1	3.8	-90.03 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.5	64.0	-0.79 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	54.6	83.2	+52.47 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	32.1	+0.52 %		PMG HP Punta del Viento	64.4	70.6	+9.58 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Renaico	97.3	136.8	+40.57 %	PMG
BESS Salvador	309.7	255.0	-17.68 %		PMG HP Rio Huasco	18.1	25.4	+40.48 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	63.4	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	139.7	109.5	-21.67 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	74.4	73.3	-1.44 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1158.1	-1.52 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1608.3	1531.0	-4.81 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	12.4	18.8	+51.61 %	PMG
HE Antuco	2295.1	2258.2	-1.61 %	RO	PMG PFV Chercan	59.4	47.2	-20.50 %	PMG
HE Canutillar	1444.6	2188.0	+51.46 %		PMG PFV De los Andes	57.8	57.3	-0.84 %	PMG
HE Cipreses	1896.0	1145.7	-39.57 %	LF, DF	PMG PFV Del Desierto	31.5	37.9	+20.54 %	PMG
HE Colbún	1370.5	3776.0	(*) +175.52 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	2411.3	1683.2	-30.19 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.1	5.4	+5.53 %	PMG, P
HE Machicura	480.0	857.0	+78.54 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	2311.7	1875.5	-18.87 %	RO	PMG PFV Machicura	43.2	54.4	+25.81 %	PMG
HE Pehuenche	4700.5	2726.4	(*) -42.00 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	272.5	312.3	+14.58 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3020.0	3197.7	+5.88 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	1948.5	2153.7	+10.53 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.0	1.1	+29715.74 %	PMG
HP Abanico	522.2	789.6	+51.20 %		PMG PFV Puerto Seco	21.8	85.1	+291.01 %	PMG
HP Alfalfal	3019.0	3007.9	-0.37 %		PMG PFV Quilmo	50.7	68.3	+34.89 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	3.2	5.3	+67.88 %	PMG, DF
HP Ancoa	421.4	467.7	+10.98 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	44.2	49.2	+11.41 %	PMG
HP Blanco	24.0	685.8	+2757.50 %		PMG PFV Teno Solar	44.3	54.3	+22.57 %	PMG
HP Capullo	72.8	102.4	+40.69 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	153.7	176.8	+15.03 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	297.0	309.7	+4.28 %		PMG TER CMPC Tissue	-	69.0	-	PMG
HP Chacayes	1533.8	1730.3	+12.81 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	100.9	206.7	+104.88 %		PMG TER Celco	100.2	152.2	+51.86 %	PMG
HP Convento Viejo	89.2	123.1	+38.09 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	107.2	141.4	+31.82 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1550.1	1121.4	-27.66 %		PMG TER El Totoral	0.0	9.0	-	PMG, RO
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	349.2	456.7	+30.80 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	299.9	241.1	-19.62 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	220.2	237.9	+8.01 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	923.0	864.3	-6.36 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Isla	1243.2	879.2	-29.28 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-	RO	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Juncal	602.0	490.2	-18.57 %		PMGD PFV Ea Maiten	-	19.3		GNP
HP La Confluencia	1590.6	1451.0	-8.77 %	RO	PMGD PFV San Antonio Del	-	2.9		GNP
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF	Monte Sunlight				
HP La Mina	99.6	0.0	-100.00 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	60.1		GNP	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4773.3	4891.0	+2.47 %	
HP Lican	127.0	108.4	-14.68 %		TER Angamos-ANG2	4590.4	4692.7	+2.23 %	
HP Lircay	318.6	362.4	+13.76 %		TER Antihue	25.1	0.0	-100.00 %	
HP Loma Alta	690.6	440.9	-36.16 %		TER Arauco	387.0	125.1	-67.68 %	LF
HP Los Hierros	139.0	166.9	+20.06 %		TER Arauco MAPA	960.0	637.1	-33.64 %	P
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	19.3	27.5	+42.18 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Los Quilos	531.0	545.6	+2.75 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		TER Atacama 1 GNL	737.0	1171.3	+58.93 %	LF, DF
HP Mampil	0.0	0.0	-	MM	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mocho	91.2	110.4	+21.13 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	573.2	645.3	+12.58 %		TER Atacama 2 GNL	4598.7	4566.9	-0.69 %	
HP Peuchen	216.2	104.8	-51.51 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Pullinque	130.8	246.1	+88.16 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
HP Puntilla	266.6	352.5	+32.22 %	RO	TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Queltehues	553.1	652.5	+17.96 %	DF	TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	89.9		GNP
HP Quilleco	263.2	0.0	-100.00 %	RO	TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
HP Río Colorado	59.5	92.1	+54.73 %		TER CMPC Pacífico	381.0	525.1	+37.82 %	
HP Río Picoiquen	4.5	8.7	+93.11 %		TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
HP Rucatayo	236.0	307.7	+30.38 %		TER Campiche	4691.1	4863.0	+3.66 %	
HP Rucue	983.8	947.0	-3.74 %	RO	TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP San Andres	521.7	647.1	+24.04 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	284.0		GNP	TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1180.5	1223.3	+3.62 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	80.0	86.0	+7.50 %	
HP Sauzalito	183.8	184.9	+0.59 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	80.0	79.0	-1.25 %	LF
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE Alena	1430.0	1198.0	-16.22 %	LF	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Atacama	194.6	109.0	-44.00 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Aurora	210.8	236.5	+12.18 %		TER Cholguán	156.2	213.6	+36.72 %	
PE Cabo Leones 1	195.9	74.9	-61.76 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Cabo Leones 2	320.9	41.0	-87.21 %		TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 3	250.8	89.1	-64.46 %		TER Cochrane-CCH2	4423.5	4706.0	+6.39 %	
PE Calama	778.6	533.8	-31.44 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
PE Campo Lindo	743.8	894.7	+20.29 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1182.5	+140.35 %	
PE Canela	31.8	25.7	-19.24 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Canela 2	213.4	235.4	+10.28 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	52.0	415.2	+698.43 %	P	TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	961.4	847.9	-11.80 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	369.3	541.5	+46.63 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	29.4		GNP

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	268.0	296.7	+10.69 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	117.4	83.9	-28.50 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1648.7	1740.6	+5.58 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	369.2	517.2	+40.11 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	555.9	391.6	-29.57 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lebu	116.8	30.4	-73.99 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	815.8	1034.4	+26.79 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	898.9	1196.5	+33.10 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	458.3	382.7	-16.49 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	69.8	252.0	+260.84 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	56.2	106.4	+89.37 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Los Olmos	1369.2	1524.0	+11.31 %		TER Escuadrón	42.1	22.4	-46.87 %	LF
PE Malleco Norte	1544.6	1862.9	+20.61 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1662.4	2059.8	+23.91 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	44.5	213.2	+379.56 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	808.0	830.2	+2.74 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Monte Redondo	99.1	76.6	-22.70 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	580.6	686.1	+18.16 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2414.6	2340.1	-3.08 %	RO
PE Puelche Sur	380.8	0.0	-100.00 %		TER Guacolda 5	2205.2	2415.0	+9.52 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	125.9	166.2	+32.05 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	366.3	316.7	-13.54 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1462.9	1463.4	+0.03 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2257.2	2423.4	+7.36 %		TER IEM	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2939.1	2744.0	-6.64 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	376.8	117.9	-68.71 %		TER Kelar GNL	6722.6	7078.9	+5.30 %	
PE San Matías	703.0	190.4	-72.92 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	127.1	166.0	+30.56 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	229.0	293.2	+28.03 %		TER Laja Energía Verde	156.0	94.1	-39.67 %	
PE Sarco	479.7	42.3	-91.17 %		TER Lautaro I	0.0	518.0	GNP	
PE Sierra Gorda Este	425.8	768.0	+80.37 %	LF	TER Lautaro II	355.2	450.6	+26.85 %	
PE Talinay Oriente	231.8	315.1	+35.93 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	303.7	353.4	+16.34 %		TER Loma Los Colorados II	210.5	272.1	+29.26 %	
PE Taltal	292.3	236.7	-19.04 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	471.1	921.4	+95.60 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1426.2	1437.4	+0.78 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	92.2	175.2	+90.10 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	75.7	53.6	-29.24 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	469.4	384.4	-18.10 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	384.3	399.8	+4.04 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	131.9	68.6	-47.98 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	48.8	12.1	-75.22 %		TER Masisa	195.0	165.9	-14.95 %	LF
PFV Andes Solar II-B	992.3	812.3	-18.14 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	520.6	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	19.3	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1167.5	758.8	-35.01 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	393.4	293.1	-25.50 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	561.5	616.5	+9.81 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1755.0	1897.7	+8.13 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	7.2	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2135.4	1872.7	-12.30 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	572.9	533.8	-6.83 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	413.6	341.6	-17.42 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	606.9	606.2	-0.12 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	156.1	156.5	+0.23 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	652.0	GNP	
PFV Conejo	577.0	653.7	+13.28 %		TER Nehuenco I Gas Arg	320.0	936.0	+192.50 %	
PFV Coya	924.0	1090.7	+18.04 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	556.6	-	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	7577.4	8013.0	+5.75 %	
PFV Diego de Almagro	143.3	50.9	-64.49 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1587.0	1192.5	-24.86 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	817.2	544.0	-33.43 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2358.6	+4.29 %	RO
PFV Doña Carmen	78.6	182.0	+131.63 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	1430.1	-35.25 %	RO
PFV El Aguila	15.6	14.0	-10.26 %		TER Nueva Aldea	168.0	1052.9	+526.84 %	DF
PFV El Manzano	253.4	267.8	+5.68 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	581.1	536.8	-7.62 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	950.3	993.0	+4.49 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	356.3	399.2	+12.05 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1949.1	1721.4	-11.68 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	699.5	40.2	-94.26 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	556.9	717.8	+28.90 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2055.2	1768.8	-13.94 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	418.0	293.8	-29.70 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	518.7	+27.13 %	
PFV Jama	36.8	399.9	+986.58 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	238.5	284.5	+19.28 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	319.8	323.7	+1.23 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	77.5	58.3	-24.82 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	393.5	367.0	-6.73 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	616.0	GNP	
PFV La Silla	12.1	12.6	+4.05 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	290.6	294.1	+1.18 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	86.9	84.5	-2.80 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	757.0	GNP	
PFV Las Salinas	442.1	565.3	+27.87 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	525.7	600.9	+14.32 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	152.9	263.2	+72.19 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	26.0	24.9	-3.99 %		TER San Isidro I GNL	3150.0	3511.9	+11.49 %	
PFV Luz del Norte	636.5	566.0	-11.09 %		TER San Isidro I Gas Arg	1700.0	1587.9	-6.59 %	
PFV Malgarida	1530.9	1289.9	-15.75 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	363.7	341.3	-6.17 %		TER San Isidro II GNL	2544.3	2504.0	-1.58 %	
PFV Meseta de los Andes	603.7	703.4	+16.50 %		TER San Isidro II Gas Arg	4456.5	4248.9	-4.66 %	
PFV Nuevo Quillagua	639.4	501.8	-21.51 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	52.5	23.2	-55.81 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	391.5	123.1	-68.57 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	699.0	727.8	+4.13 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	43.0	58.1	+35.09 %		TER Santa Fe	1133.4	1443.2	+27.33 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	121.2	126.0	+3.90 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	501.6	265.5	-47.07 %		TER Santa Marta	232.7	101.3	-56.46 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	858.6	644.5	-24.94 %	
PFV Salvador	184.3	78.2	-57.59 %	
PFV San Andres	317.5	260.4	-18.00 %	LF
PFV San Pedro	868.7	578.6	-33.39 %	
PFV Santa Isabel	935.5	610.3	-34.76 %	LF
PFV Santiago	396.9	429.7	+8.26 %	
PFV Sol de Lila	832.8	631.6	-24.17 %	
PFV Sol de los Andes	586.0	463.9	-20.82 %	
PFV Sol del Desierto	1488.0	1415.3	-4.88 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	699.1	600.3	-14.13 %	
PFV Uribe Solar	479.1	328.1	-31.52 %	LF
PFV Usya	384.0	356.7	-7.13 %	
PFV Valle Escondido	664.6	585.9	-11.85 %	
PFV Valle del Sol	776.8	745.9	-3.99 %	
PFV Willka	807.6	332.7	-58.81 %	
PMG HP Aillin	1.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.4	28.8	+13.46 %	PMG
PMG HP Callao	12.0	10.1	-15.91 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	169.7	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	358.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	24.6	-36.92 %	PMG
PMG HP Corrales	64.1	70.0	+9.29 %	PMG
PMG HP Correntoso	28.8	24.3	-15.72 %	PMG
PMG HP Dos Valles	67.8	6.9	-89.80 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	5.3	6.0	+12.24 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	27.0	43.2	+60.00 %	PMG
PMG HP Juncalito	36.5	19.9	-45.45 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	45.8	57.2	+24.95 %	PMG
PMG HP MC2	8.9	10.8	+21.57 %	PMG
PMG HP MC3	12.0	17.1	+43.25 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	60.2	-16.39 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	6680.6	6895.0	+3.21 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	1361.5	1330.0	-2.31 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1371.8	543.0	-60.42 %	DF
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	6493.6	6316.3	-2.73 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	3.1	0.0	-100.00 %	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	417.3	527.8	+26.47 %	LF
TER Viñales	420.0	474.3	+12.93 %	
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	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>200122.2</b>	<b>201682.3</b>	<b>+0.78 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.7	32.4	-0.84 %
PMGD HP Alto Hospicio	11.3	19.9	+76.45 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	86.2	86.5	+0.29 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.6	22.3	-13.15 %
PMGD HP Caliboro	21.8	21.3	-2.33 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	44.3	42.7	-3.49 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.9	10.0	+12.16 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	34.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	31.5	15.0	-52.51 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.4	-
PMGD HP El Agrio	3.8	3.3	-12.37 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.0	-
PMGD HP El Atajo	10.5	19.1	+80.79 %
PMGD HP El Brinco	1.2	2.2	+77.17 %
PMGD HP El Canelo	48.8	48.6	-0.48 %
PMGD HP El Colorado	17.3	11.3	-34.54 %
PMGD HP El Diuto	57.7	56.9	-1.52 %
PMGD HP El Galpón	10.3	10.3	+0.29 %
PMGD HP El Llano	21.2	19.4	-8.50 %
PMGD HP El Manzano	61.3	21.4	-65.17 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	10.4	6.8	-34.92 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	5.3	26.1	+392.41 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	68.4	-5.00 %
PMGD HP La Bifurcada	1.6	3.3	+103.94 %
PMGD HP La Compañía II	28.6	30.9	+7.87 %
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	5.2	9.9	+90.47 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	56.9	128.5	+125.72 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	31.7	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	18.0	42.3	+135.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	34.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.3	17.3	+0.22 %
PMGD PFV Lockma	76.9	78.7	+2.36 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	14.5	16.7	+15.19 %
PMGD PFV Los Cisnes	52.3	50.6	-3.31 %
PMGD PFV Los Gorriones	12.3	23.0	+87.67 %
PMGD PFV Los Jotes	18.7	19.5	+4.31 %
PMGD PFV Los Lagos	14.2	1.3	-90.84 %
PMGD PFV Los Libertadores	46.1	47.0	+2.04 %
PMGD PFV Los Lirios	42.8	42.1	-1.71 %
PMGD PFV Los Magnolios	21.4	22.0	+2.53 %
PMGD PFV Los Molinos	58.9	77.4	+31.32 %
PMGD PFV Los Nogales	16.5	18.6	+12.75 %
PMGD PFV Los Paltos	16.7	1.2	-92.93 %
PMGD PFV Los Patos	22.2	20.3	-8.42 %
PMGD PFV Los Perales	18.3	17.7	-3.76 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.5	2.3	-84.36 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.0	18.5	-7.78 %
PMGD PFV Los Tordos	41.5	43.8	+5.40 %
PMGD PFV Luce Solar	15.9	18.0	+13.14 %
PMGD PFV Luders	25.4	21.0	-17.17 %
PMGD PFV Lumbreras	22.7	25.0	+10.20 %
PMGD PFV Luna	16.6	12.3	-25.78 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	17.9	-8.04 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.1	22.0	+950.87 %
PMGD PFV Maikono	9.9	13.6	+37.00 %
PMGD PFV Maimalcán	45.6	52.4	+14.96 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	65.8	73.6	+11.70 %
PMGD PFV Malinke	12.2	12.3	+0.81 %
PMGD PFV Malloco	12.3	12.8	+3.68 %
PMGD PFV Malvilla	19.9	19.4	-2.47 %
PMGD PFV Manao	20.7	19.4	-6.17 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	16.9	16.6	-2.19 %
PMGD PFV Marañón	55.7	69.4	+24.64 %
PMGD PFV Marchigue II	66.9	69.9	+4.57 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marin	0.0	21.4	-
PMGD PFV María Pinto	15.8	15.5	-1.89 %
PMGD PFV Meco Chillan	49.0	47.4	-3.35 %
PMGD PFV Meli	64.6	62.8	-2.82 %
PMGD PFV Membrillo	18.8	18.7	-0.50 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.5	21.1	+146.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	15.7	9.2	-41.67 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.6	-
PMGD HP Maisán	1.1	1.0	-14.57 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	71.1	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.7	-
PMGD HP Melo	23.0	41.8	+82.14 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.0	7.4	+276.56 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	5.4	9.7	+79.85 %
PMGD HP Palmar	21.6	17.8	-17.59 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.0	3.9	-1.53 %
PMGD HP Pichilonco	6.3	1.7	-72.71 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	1.6	2.8	+74.33 %
PMGD HP Quillaileo	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	5.2	6.5	+25.82 %
PMGD HP Roblería	43.8	45.2	+3.17 %
PMGD HP Río Mulchén	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	11.8	8.5	-28.05 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	5.7	-
PMGD HP Santa Isabel	5.8	11.3	+96.36 %
PMGD HP Santa Rosa	5.8	11.3	+95.83 %
PMGD HP Sauce Andes	4.3	4.3	-0.19 %
PMGD HP Trailelfú	3.4	1.6	-54.06 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	26.4	13.2	-50.28 %
PMGD HP Truful Truful	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	102.5	208.5	+103.41 %
PMGD PE El Nogal	64.3	202.7	+215.30 %
PMGD PE Huajache	90.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	101.3	173.8	+71.69 %
PMGD PE Lebu III	66.4	10.6	-84.05 %
PMGD PE Raki	102.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	51.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	42.4	11.5	-72.92 %
PMGD PFV Albatros	-	0.3	-
PMGD PFV Albor Solar	35.9	29.5	-18.02 %
PMGD PFV Alcaldesa	48.0	46.7	-2.67 %
PMGD PFV Alcon Solar	69.5	70.6	+1.57 %
PMGD PFV Alhué	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alicahue	26.1	17.3	-33.68 %
PMGD PFV Alto Solar	17.5	3.6	-79.31 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.5	13.4	+27.62 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.9	23.7	-23.33 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.9	5.9	-65.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	17.6	19.8	+12.41 %
PMGD PFV Mitchi	79.2	76.4	-3.49 %
PMGD PFV Montt	19.0	11.7	-38.58 %
PMGD PFV Mostazal	74.1	64.4	-13.06 %
PMGD PFV Moya	30.7	69.2	+125.24 %
PMGD PFV Mutupín	55.1	50.9	-7.71 %
PMGD PFV Nahuén	57.5	6.6	-88.49 %
PMGD PFV Nan	15.3	50.9	+232.86 %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.7	19.9	-3.62 %
PMGD PFV Newentun	44.4	46.5	+4.91 %
PMGD PFV Nihue	18.5	18.8	+1.67 %
PMGD PFV Norte Chico	15.4	12.0	-22.27 %
PMGD PFV Ocoa	28.3	22.4	-20.99 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.9	18.5	-2.30 %
PMGD PFV Olivillo	57.5	56.7	-1.43 %
PMGD PFV Orion	19.2	20.2	+5.36 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.6	18.5	-18.01 %
PMGD PFV Ovalle Norte	57.1	47.6	-16.56 %
PMGD PFV Ovejería	73.1	58.5	-19.92 %
PMGD PFV PAS1	69.4	78.8	+13.60 %
PMGD PFV PSF El Peral	74.1	72.3	-2.39 %
PMGD PFV PSF Horizonte	41.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pachira	55.9	71.0	+27.16 %
PMGD PFV Paillihue	70.4	55.6	-21.12 %
PMGD PFV Paine	78.1	77.7	-0.49 %
PMGD PFV Palto Sunlight	34.7	60.2	+73.55 %
PMGD PFV Pama	12.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	26.8	37.9	+41.30 %
PMGD PFV Panquehue II	39.7	34.9	-12.09 %
PMGD PFV Paraguay	46.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraná	17.2	10.7	-38.07 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.8	17.1	-13.47 %
PMGD PFV Parque Curicura	54.6	64.2	+17.58 %
PMGD PFV Parque El Olivar	22.6	19.4	-14.17 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	15.5	15.1	-2.80 %
PMGD PFV Parque La Colonia	69.8	67.6	-3.15 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.0	9.9	-1.49 %
PMGD PFV Parque Nancagua	47.0	47.2	+0.52 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	60.5	67.0	+10.64 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	37.6	41.8	+11.12 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	52.6	56.9	+8.14 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	46.1	43.7	-5.23 %
PMGD PFV Pastrán	74.6	75.2	+0.70 %
PMGD PFV Patagua	-	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	67.0	64.7	-3.54 %
PMGD PFV Pedreros	18.6	9.7	-47.69 %
PMGD PFV Pegasus	18.9	20.2	+6.77 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	69.3	77.9	+12.42 %	PMGD PFV Pellin	19.0	14.7	-22.59 %
PMGD PFV Antonia	8.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pelumpen	18.5	18.6	+0.80 %
PMGD PFV Argomedo	52.7	51.1	-2.91 %	PMGD PFV Penaflor	62.8	60.1	-4.38 %
PMGD PFV Arica	33.4	77.1	+130.48 %	PMGD PFV Pencahue	12.5	0.2	-98.08 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	19.0	19.9	+4.62 %
PMGD PFV Armazones	42.3	30.7	-27.45 %	PMGD PFV Pepa	77.3	53.2	-31.14 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.9	17.1	-4.14 %	PMGD PFV Pequen	14.7	19.8	+34.96 %
PMGD PFV Astillas	84.0	68.2	-18.80 %	PMGD PFV Peralillo	11.1	6.2	-44.05 %
PMGD PFV Avel Solar	70.1	55.6	-20.61 %	PMGD PFV Pica	0.2	0.2	+27.40 %
PMGD PFV Avellano	21.8	37.4	+71.20 %	PMGD PFV Pichon	8.0	8.2	+2.41 %
PMGD PFV Aviles	50.9	50.4	-0.94 %	PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	19.6	20.5	+4.84 %
PMGD PFV Ayla	66.2	73.0	+10.17 %	PMGD PFV Pilipilen	15.4	19.6	+27.47 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	9.7	9.2	-5.72 %	PMGD PFV Piquero	76.0	75.6	-0.48 %
PMGD PFV Bellavista	22.8	14.6	-36.05 %	PMGD PFV Pirque	16.7	15.7	-5.75 %
PMGD PFV Bellavista	52.0	54.0	+3.69 %	PMGD PFV Pitotoy	19.0	18.8	-0.60 %
PMGD PFV Berrueco	62.4	67.7	+8.46 %	PMGD PFV Pitra	19.1	19.1	+0.14 %
PMGD PFV Blu	19.6	21.2	+8.20 %	PMGD PFV Placilla	51.5	51.7	+0.50 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.7	19.2	-2.54 %	PMGD PFV Playerito	19.6	19.3	-1.61 %
PMGD PFV Bérغامo	18.1	20.3	+12.39 %	PMGD PFV Playero	19.5	19.1	-2.11 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	62.6	71.7	+14.44 %	PMGD PFV Playeron	20.4	19.9	-2.32 %
PMGD PFV Cabilsol	23.8	17.6	-26.26 %	PMGD PFV Plomo Verano	18.9	18.2	-3.91 %
PMGD PFV Cabrero	70.2	63.9	-8.86 %	PMGD PFV Población	15.8	5.6	-64.43 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	52.9	73.1	+38.10 %	PMGD PFV Pocillas	14.5	12.9	-11.02 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.9	-	PMGD PFV Pomuyeto	0.3	2.2	+581.21 %
PMGD PFV Calama	92.3	83.5	-9.59 %	PMGD PFV Portezuelo	22.3	18.1	-18.83 %
PMGD PFV Calle Larga	18.6	19.9	+7.20 %	PMGD PFV Pretty Field	14.0	12.2	-12.75 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.9	19.6	-1.72 %	PMGD PFV Puangue	33.8	33.0	-2.45 %
PMGD PFV Canelillo	18.5	20.2	+8.98 %	PMGD PFV Pueblo Seco	59.8	65.2	+9.07 %
PMGD PFV Canesa	19.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Puelche	18.8	14.3	-23.99 %
PMGD PFV Cantera	18.5	18.7	+0.79 %	PMGD PFV Puente Solar	18.3	17.4	-4.80 %
PMGD PFV Cantillana	66.2	63.5	-4.01 %	PMGD PFV Pullalli	18.5	16.8	-9.19 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Punta Baja	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	13.5	18.2	+35.14 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	46.9	44.7	-4.75 %	PMGD PFV Queltehue	15.5	8.6	-44.52 %
PMGD PFV Casuto	17.0	14.9	-12.35 %	PMGD PFV Quemados	47.7	46.8	-1.95 %
PMGD PFV Catemu	12.3	13.5	+10.08 %	PMGD PFV Quetena	70.6	72.9	+3.20 %
PMGD PFV Catán	23.8	19.2	-19.16 %	PMGD PFV Quillay	18.3	17.7	-3.36 %
PMGD PFV Cauquenes	19.4	19.3	-0.17 %	PMGD PFV Quinantu	58.0	70.0	+20.64 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	52.7	50.8	-3.73 %	PMGD PFV Quinta	19.3	20.9	+8.04 %
PMGD PFV Ce Caldera	51.3	31.7	-38.16 %	PMGD PFV RDCL SAN	55.5	56.4	+1.64 %
PMGD PFV Centauro Solar	64.7	13.1	-79.78 %	PMGD PFV REN	0.0	30.9	-
PMGD PFV Chacabuco	79.0	70.4	-10.94 %	PMGD PFV RLA	16.0	13.1	-18.37 %
PMGD PFV Chalinga	19.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	17.4	18.4	+5.61 %
PMGD PFV Champa	16.8	38.7	+130.54 %	PMGD PFV Ratulemus	19.4	19.7	+1.34 %
PMGD PFV Chancon	16.2	13.6	-15.93 %	PMGD PFV Rauquen	52.5	60.9	+16.02 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	50.0	45.5	-9.16 %
PMGD PFV Chilener	-	1.3	-	PMGD PFV Rengo	1.0	6.2	+524.88 %
PMGD PFV Chimbarongo	20.6	18.0	-12.52 %	PMGD PFV Rexner	19.0	18.5	-3.01 %
PMGD PFV Chuchifí	14.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rimini	61.1	70.7	+15.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	28.2	33.8	+19.64 %	PMGD PFV Rinconada	41.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	17.3	15.7	-9.48 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	76.1	78.0	+2.50 %
PMGD PFV Ckilir	5.9	11.4	+91.74 %	PMGD PFV Rinconada Norte	23.4	22.4	-4.03 %
PMGD PFV Clementina	9.1	8.6	-4.95 %	PMGD PFV Rodeo	13.8	16.9	+22.45 %
PMGD PFV Cocharcas	17.9	18.7	+4.56 %	PMGD PFV Romeria	66.8	66.7	-0.17 %
PMGD PFV Cocinillas	20.0	19.7	-1.35 %	PMGD PFV Rosario	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coingo	11.5	17.2	+50.33 %	PMGD PFV Rosián	38.7	34.6	-10.54 %
PMGD PFV Colchagua	18.6	19.4	+4.10 %	PMGD PFV Rucapaine	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	45.7	66.4	+45.36 %	PMGD PFV Río Peuco	17.8	17.5	-1.72 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	10.7	17.3	+61.69 %	PMGD PFV SDSI	19.5	2.5	-87.19 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV SGT CATAPILCO	32.7	2.1	-93.64 %
PMGD PFV Condor Pelvin	13.5	19.1	+42.09 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	19.9	19.2	-3.77 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.8	9.9	+12.31 %	PMGD PFV Salerno Solar	19.6	19.4	-1.10 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	10.3	13.3	+28.30 %
PMGD PFV Corso	17.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Antonio	26.4	31.5	+19.21 %
PMGD PFV Cortijo	71.5	69.5	-2.90 %	PMGD PFV San Camilo	15.4	21.7	+40.80 %
PMGD PFV Covadonga	81.8	71.1	-13.02 %	PMGD PFV San Carlos	16.7	3.1	-81.38 %
PMGD PFV Coyunche	20.9	0.0	-99.90 %	PMGD PFV San Emilio I	13.4	14.7	+9.40 %
PMGD PFV Crucero	22.5	19.0	-15.47 %	PMGD PFV San Eugenio	-	18.4	-
PMGD PFV Cruz	23.2	21.8	-5.96 %	PMGD PFV San Francisco	26.6	21.6	-18.83 %
PMGD PFV Curacavi	20.1	3.8	-81.08 %	PMGD PFV San Isidro	15.7	16.8	+7.01 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.5	12.5	-18.94 %	PMGD PFV San José II	21.6	23.8	+9.96 %
PMGD PFV Dadinco	22.2	21.7	-2.25 %	PMGD PFV San Pedro	20.5	19.0	-7.12 %
PMGD PFV Darlin	54.2	58.0	+6.99 %	PMGD PFV San Ramiro	73.5	52.0	-29.25 %
PMGD PFV Diego de Almagro	71.7	6.9	-90.38 %	PMGD PFV Santa Adriana	18.1	17.3	-4.70 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Amelia	20.1	21.3	+6.04 %
PMGD PFV Don Enrique	52.2	49.0	-6.17 %	PMGD PFV Santa Carolina	19.6	19.2	-1.83 %
PMGD PFV Don Eugenio	19.3	5.7	-70.39 %	PMGD PFV Santa Cecilia	13.0	11.6	-10.92 %
PMGD PFV Don Jorge	22.7	23.2	+2.27 %	PMGD PFV Santa Clara	13.3	12.6	-5.42 %
PMGD PFV Don Mariano	19.5	19.3	-1.07 %	PMGD PFV Santa Cruz	61.4	64.5	+5.06 %
PMGD PFV Don Martín	16.4	13.7	-16.70 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	65.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	35.7	37.9	+6.14 %	PMGD PFV Santa Ester	18.7	3.9	-79.00 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doña Igna	17.8	16.9	-5.45 %	PMGD PFV Santa Inés	18.7	18.4	-1.74 %
PMGD PFV Doñihue	42.4	56.8	+34.03 %	PMGD PFV Santa Julia	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	72.8	56.6	-22.19 %	PMGD PFV Santa Laura	17.9	14.4	-19.72 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	20.6	-	PMGD PFV Santa Lucía	32.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	2.7	-	PMGD PFV Santa Luisa	19.1	3.1	-83.60 %
PMGD PFV Eclipse	74.0	55.2	-25.45 %	PMGD PFV Santa Margarita	21.0	21.3	+1.53 %
PMGD PFV El Boco	18.5	44.6	+141.14 %	PMGD PFV Santa Rita	19.7	3.7	-81.31 %
PMGD PFV El Cardenal	13.0	19.0	+46.92 %	PMGD PFV Santuario	16.4	13.4	-18.05 %
PMGD PFV El Carpintero	68.7	11.0	-83.92 %	PMGD PFV Saturno Norte	12.4	31.3	+152.82 %
PMGD PFV El Castaño	42.7	47.4	+11.20 %	PMGD PFV Siete Colores	27.7	27.8	+0.35 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.1	11.5	+88.24 %	PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo II	6.1	10.6	+73.22 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	53.7	53.1	-1.06 %
PMGD PFV El Chercan	59.7	81.4	+36.39 %	PMGD PFV Sol del Maule	6.7	11.5	+70.56 %
PMGD PFV El Chincol	11.5	22.5	+95.48 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.5	13.0	-33.37 %
PMGD PFV El Chucao	18.8	18.4	-2.48 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	14.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cuervo	17.0	17.3	+1.77 %	PMGD PFV Soy Solar	20.3	16.4	-19.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	7.3	7.3	+0.06 %	PMGD PFV Sunhunter	81.6	67.5	-17.29 %
PMGD PFV El Divisadero	22.8	26.1	+14.39 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	10.0	-
PMGD PFV El Estero	12.8	13.1	+2.30 %	PMGD PFV Talagante	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	46.9	63.9	+36.26 %	PMGD PFV Talca	56.1	59.9	+6.77 %
PMGD PFV El Gaviotín	40.9	35.6	-13.01 %	PMGD PFV Talhuén	21.4	16.0	-25.14 %
PMGD PFV El Huaso	14.6	13.7	-5.99 %	PMGD PFV Tallado	81.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Ingenio	19.4	5.1	-73.64 %	PMGD PFV Tamarugo	1.9	1.6	-15.63 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tambo Real	19.3	17.2	-10.84 %
PMGD PFV El Laurel	43.5	41.3	-5.25 %	PMGD PFV Taranto	39.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Litre	67.1	63.7	-5.09 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	48.5	6.6	-86.32 %	PMGD PFV Tierra	35.4	36.0	+1.80 %
PMGD PFV El Monte	19.0	18.2	-4.09 %	PMGD PFV Tijeral	15.9	18.0	+13.49 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Til Til	19.7	13.1	-33.28 %
PMGD PFV El Picurio	23.7	21.7	-8.48 %	PMGD PFV Torino	43.8	56.9	+29.83 %
PMGD PFV El Pilpen	26.1	21.0	-19.39 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	18.9	18.3	-3.25 %
PMGD PFV El Pitio	14.2	21.5	+51.13 %	PMGD PFV Tranque del Sol	63.3	62.7	-1.08 %
PMGD PFV El Piuquen	21.5	20.8	-3.28 %	PMGD PFV Trebal	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	13.0	10.5	-19.38 %	PMGD PFV Trebo	18.9	19.4	+2.83 %
PMGD PFV El Quemado	26.0	19.4	-25.31 %	PMGD PFV Trica-Dos	11.7	16.4	+39.74 %
PMGD PFV El Queule	38.8	16.7	-57.01 %	PMGD PFV Tricahue II	72.9	37.1	-49.14 %
PMGD PFV El Rayador	38.0	34.6	-9.09 %	PMGD PFV Trinidad	20.5	20.8	+1.76 %
PMGD PFV El Reconquistador	21.1	20.4	-3.55 %	PMGD PFV Tucuquere	18.5	20.2	+8.97 %
PMGD PFV El Resplandor	20.2	18.3	-9.22 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.5	-
PMGD PFV El Roble	71.4	49.4	-30.84 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	58.4	60.0	+2.81 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	26.8	26.5	-1.20 %	PMGD PFV Valle Este II	67.2	73.4	+9.30 %
PMGD PFV El Sauce	23.6	15.4	-34.62 %	PMGD PFV Valle Oeste II	74.3	74.2	-0.18 %
PMGD PFV El Sharon	17.7	15.8	-11.27 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	22.2	16.9	-24.01 %
PMGD PFV El Tiuque	4.8	4.9	+0.47 %	PMGD PFV Ventisquero	66.5	69.4	+4.34 %
PMGD PFV El Trigal	60.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Venturada	0.0	43.9	-
PMGD PFV El Zorzal	15.6	17.6	+12.44 %	PMGD PFV Vicente	15.2	14.9	-1.82 %
PMGD PFV Enami Solar	27.2	37.0	+35.93 %	PMGD PFV Victoria	35.3	35.0	-0.78 %
PMGD PFV Encino	16.7	16.3	-2.25 %	PMGD PFV Villa Alegre	26.2	32.7	+24.88 %
PMGD PFV Encon	53.2	47.5	-10.66 %	PMGD PFV Villa Cruz	11.9	20.9	+75.63 %
PMGD PFV Erinome	18.3	19.3	+5.16 %	PMGD PFV Villa Moscoso	18.5	18.3	-0.92 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Prat	7.1	7.6	+6.84 %
PMGD PFV Esfena	11.4	12.0	+5.35 %	PMGD PFV Villa Seca	9.9	17.1	+72.42 %
PMGD PFV Esperanza	10.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	16.6	17.2	+3.49 %
PMGD PFV Faramalla	18.5	17.8	-3.62 %	PMGD PFV Violeta	45.9	45.3	-1.17 %
PMGD PFV Fardela Negra	18.5	19.1	+3.16 %	PMGD PFV Vituco 2B	0.0	20.1	+730288.06 %
PMGD PFV Filomena	16.5	16.0	-2.85 %	PMGD PFV Yahutela	39.3	36.9	-6.04 %
PMGD PFV Florencia Solar	28.0	43.0	+53.32 %	PMGD PFV Ñilhue	5.6	0.4	-93.21 %
PMGD PFV Foster	16.2	16.9	+4.74 %	PMGD PFV Ñiquén	11.4	18.0	+57.72 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	24.9	20.7	-16.83 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	18.7	15.1	-19.21 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	33.0	32.9	-0.33 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	42.8	73.5	+71.66 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	51.6	72.5	+40.57 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	43.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.6	18.0	-3.27 %
PMGD PFV Gabriela	83.9	82.0	-2.19 %
PMGD PFV Girasoles	17.7	16.9	-4.59 %
PMGD PFV Granada	46.8	59.7	+27.54 %
PMGD PFV Granate	77.3	67.1	-13.20 %
PMGD PFV Guadalao	16.6	26.2	+57.65 %
PMGD PFV Guadalupe	44.0	43.3	-1.58 %
PMGD PFV Guanaco Solar	45.9	64.0	+39.42 %
PMGD PFV Guarana	11.4	11.4	-0.13 %
PMGD PFV Helios	15.5	14.6	-6.25 %
PMGD PFV Homero	24.3	20.3	-16.46 %
PMGD PFV Hormiga	12.9	12.0	-7.30 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.3	-85.96 %
PMGD PFV Huape	18.5	18.0	-2.59 %
PMGD PFV Huaquelon	81.1	72.5	-10.56 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	18.5	18.0	-2.85 %
PMGD PFV Illapel 5X	26.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	16.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.9	22.3	+24.77 %
PMGD PFV Jahuel	38.8	36.8	-4.96 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	18.5	22.7	+22.53 %
PMGD PFV Jaururo	16.9	17.2	+1.95 %
PMGD PFV Javiera Carrera	69.4	67.2	-3.25 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	10.5	-0.05 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	18.8	14.6	-22.18 %
PMGD PFV La Acacia	67.4	29.3	-56.59 %
PMGD PFV La Blanquina	53.5	52.2	-2.41 %
PMGD PFV La Chapeana	14.4	8.5	-40.92 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.2	11.7	-11.96 %
PMGD PFV La Esperanza II	66.9	69.5	+3.96 %
PMGD PFV La Estancia	16.4	15.9	-3.05 %
PMGD PFV La Foresta	18.0	19.1	+5.86 %
PMGD PFV La Frontera	35.7	33.3	-6.59 %
PMGD PFV La Gamboina	38.7	38.1	-1.67 %
PMGD PFV La Lajuela	37.9	39.0	+2.98 %
PMGD PFV La Ligua	18.8	20.1	+7.13 %
PMGD PFV La Manga	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	18.9	18.5	-2.04 %
PMGD PFV La Palma Solar	77.8	16.5	-78.82 %
PMGD PFV La Paz	60.4	58.4	-3.31 %
PMGD PFV La Vendimia	49.3	14.0	-71.64 %
PMGD PFV La Victoria	62.6	65.0	+3.81 %
PMGD PFV Lagunilla	15.3	6.1	-60.04 %
PMGD PFV Laja Andino	67.4	69.9	+3.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
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 Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.3	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.0	-
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	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	9.8	-
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	-	23.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	12.4	16.7	+34.89 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.0	1.7	-65.98 %
PMGD PFV Las Cabras	18.9	19.1	+1.01 %
PMGD PFV Las Cachañas	56.6	57.1	+0.97 %
PMGD PFV Las Catitas	29.3	32.9	+12.40 %
PMGD PFV Las Chacras	18.5	19.4	+4.70 %
PMGD PFV Las Codornices	7.4	23.8	+221.76 %
PMGD PFV Las Golondrinas	32.7	43.0	+31.64 %
PMGD PFV Las Lechuzas	7.3	22.6	+208.90 %
PMGD PFV Las Majadas	66.9	64.2	-4.13 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.6	14.4	-1.17 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.4	8.5	-41.20 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.8	18.5	-1.64 %
PMGD PFV Las Palomas	11.4	22.9	+100.61 %
PMGD PFV Las Perdices	14.7	19.9	+35.51 %
PMGD PFV Las Rojas	18.9	17.9	-5.24 %
PMGD PFV Las Taguas	37.3	37.8	+1.29 %
PMGD PFV Las Tencas	40.7	40.1	-1.62 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.6	19.9	+1.41 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.5	21.1	-1.99 %
PMGD PFV Las Turcas	25.6	11.0	-57.15 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	27.1	35.1	+29.37 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	18.4	18.2	-1.25 %
PMGD PFV Liquidambar	60.1	58.6	-2.56 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.5	18.9	-3.24 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	63.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	32.2	19.3	-39.97 %
PMGD PFV Llay Llay	48.0	47.2	-1.53 %
PMGD PFV Lo Boza	1.1	2.7	+155.90 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.2	18.1	-0.70 %
PMGD PFV Lo Miguel	11.4	30.6	+168.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	44.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	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	-	47.3	-
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	-	0.0	-
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 Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	2.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>15044.4</b>	<b>14273.4</b>	<b>-5.12 %</b>

## 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 Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.

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

## 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.
HE Cipreses	55.0	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas. Según SDCF 2023012245 2023012246
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
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 2023012242 - 2023012244.
TER Atacama 1 GNL	51.5	TG1B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492.
TER Taltal 2 GNL	22.9	C. Taltal TG-2 sale del servicio en forma intempestiva con 97 MW. Causa informada: Alta temperatura de cojinetes, según IF 2024001488.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	88.0	Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbina (IGV), según IL 2024000459. Y limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	94.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	91.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	60.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.55	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	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 Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época 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 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
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): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
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): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
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): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
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): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.30 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
01:23	Santa Fe Energía	C. Laja EVE 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos internos en línea de descarga de vapor del Aserradero Bucalemu, según SDCF 2024032138.
01:26	AES Andes	C. Norgener NTO2 sale de servicio en forma intempestiva con 60 MW en pruebas, según IF 2024001461.
02:23	Enel Generación	C. Atacama TG1A sincronizada en pruebas por la TV1C, según IF 2024001482.
02:35	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001490.
02:35	Colbún	C. Colbún 2 sale del servicio en forma intempestiva con 110 MW. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2, según IF 2024001487.
02:35	CGE	Línea de 220 kV Santa Isabel - Maule interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Se investiga, según IF 202401486.
02:40	Celeoredes	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 cerrada y cancelado IF 2024001490.
02:44	Colbún	C. Colbún 2 disponible, en servicio y cancelado IF 2024001487.
03:02	Colbún	C. Angostura U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2024001484.
03:06	CGE	Línea de 220 kV Santa Isabel - Maule cerrada y cancelado IF 202401486.
03:20	AES Andes	C. Norgener NTO2 sincronizada en pruebas, según IF 2024001461.
04:20	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 260 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2024000477.
04:27	Enel Generación	C. Atacama TV1C disponible, en servicio y cancelado IF 2024001482.
05:28	Enel Generación	C. Taltal TG-2 sale del servicio en forma intempestiva con 97 MW. Causa informada: Alta temperatura de cojinetes, según IF 2024001488.
06:38	Enel Generación	C. San Isidro 2 cancelada limitación a 260 MW IL 2024000477.
09:31	Enel Generación	C. El Toro U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Eliminar filtración de agua por enfriador 7, según SDCF 2024032142.
09:31	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:03	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
10:57	CGE	S/E Lirquén TR-2 de 66/15 kV, 18.7 MVA cancelada limitación IL 2023001528 (CDBC queda operando en modo automático).
11:00	Enel Generación	C. Cipreses U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Indisponible por falta de CO2, según SDCF 2024032145
11:37	AES Andes	C. Norgener NTO2 disponible, en servicio y cancelado IF 2024001461.
14:40	Transelect	S/E Temuco transformador N°8 de 220/66 kV y 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación de anomalía de la protección 87T sistema 1 y bloquear vías de trip, según SICF 2024032147.
18:43	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:55	Enel Generación	C. El Toro U-3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024032142.
20:56	AES Andes	C. Norgener NTO2 limitada a 90 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación del eje en bomba circuladora principal 2 B, según SICF 2024032190

Hora	Centro de Control	Observación
21:45	Enel Generación	C. Cipreses U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024032145.
23:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.51 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
23:46	Enel Generación	C. Taltal TG-2 sincronizada en pruebas, según IF 2024001488.
23:52	CGE	S/E Chillán Transformador N°3 de 154/66 kV, 75 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor con hebras cortadas o recocidas en línea de 154 kV Pueblo Seco - Chillán, según SDCF 2024032191.
23:55	Transelec	Línea de 154 kV Pueblo Seco - Chillán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor con hebras cortadas o recocidas. Reparación hebras cortadas vano 576 a 577, según SDCF 2024032183.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -422.3 [MW]
03:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17 [MW/m]
09:35	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:35	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:33	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:33	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 22.8 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 660.6 [MW]

#### 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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	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		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		

## 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		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	29/03/2024	23:03	30/03/2024	10:44
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/03/2024	23:35	30/03/2024	07:24
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/03/2024	23:35	30/03/2024	07:24
Chilquinta	S/E Laguna Verde líneas de 66 kV Laguna Verde - Litoral Central 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla ante eventual pérdida de servicios auxiliares (Consumos transferidos a S/E San Antonio).	29/03/2024	23:43	30/03/2024	17:28
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	30/03/2024	21:55		
Celeoredes	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/03/2024	23:34		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/03/2024	23:36		

## 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 Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/03/2024	18:40		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	28/03/2024	18:43		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	28/03/2024	23:52		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	29/03/2024	09:05		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	29/03/2024	09:05		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta.	29/03/2024	19:46	30/03/2024	02:57
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	30/03/2024	01:44	30/03/2024	10:43
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	30/03/2024	01:56	30/03/2024	08:38
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	30/03/2024	01:59		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta.	30/03/2024	04:51	30/03/2024	10:26
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	30/03/2024	05:04	30/03/2024	19:00
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2	30/03/2024	08:32	30/03/2024	21:06
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta.	30/03/2024	08:49		