

# INFORME DIARIO

Jueves 16 de Noviembre del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	109.6	138.1	+26.03 %	PMG
BESS Angamos	-	5.4	GNP		PMG HP Rio Huasco	0.0	15.0	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-6.67 %		PMG HP San Clemente	100.6	100.8	+0.20 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	49.2	36.0	-26.84 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.7	GNP		PMG PFV Antay	73.7	72.1	-2.08 %	PMG
BESS Salvador	-	209.1	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	19.6	24.2	+23.39 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	80.8	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1301.4	+0.41 %		PMG PFV De los Andes	41.9	52.2	+24.65 %	PMG
HE Angostura	6887.6	4987.0	(*) -27.59 %		PMG PFV Del Desierto	23.3	41.4	+77.33 %	PMG
HE Antuco	4707.8	4182.0	-11.17 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.2	6.2	+0.80 %	PMG, P
HE Canutillar	2495.0	3435.0	+37.68 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1333.6	1218.5	-8.63 %		PMG PFV Machicura	75.1	78.9	+5.12 %	PMG
HE Colbún	9646.6	10579.0	+9.67 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	5.0	GNP		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.3	13.1	+27.39 %	PMG
HE Pangué	9029.2	7724.0	(*) -14.46 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.7	+9.80 %	PMG
HE Pehuenche	12286.1	11469.9	-6.64 %		PMG PFV Puerto Seco	32.9	41.2	+25.11 %	PMG
HE Pilmaiquén	740.0	642.2	-13.21 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	68.8	-	PMG
HE Ralco	13347.0	12081.1	-9.48 %		PMG PFV SDGx01	7.1	7.1	-	PMG, DF
HE Rapel	3177.2	3269.7	+2.91 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	46.2	46.8	+1.30 %	PMG
HP Abanico	949.9	938.6	-1.19 %		PMG PFV Teno Solar	72.2	79.8	+10.47 %	PMG
HP Alfalfal	1702.7	1662.5	-2.36 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	571.2	552.9	-3.21 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	9.9	-	PMG
HP Blanco	1110.0	755.4	-31.95 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	264.0	272.3	+3.14 %		PMG TER Celco	100.4	134.8	+34.26 %	PMG
HP Carilafquen	192.0	208.4	+8.56 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabuquito	426.4	370.5	-13.11 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1833.4	2396.2	+30.70 %		PMG TER Constitución	0.0	100.0	-	PMG
HP Chapiquina	127.5	128.8	+1.02 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	219.6	287.8	+31.05 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	192.0	358.2	+86.54 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1977.4	1823.6	-7.78 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	336.0	334.7	-0.39 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	348.0	351.8	+1.09 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	198.0	251.3	+26.92 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	165.8	156.1	-5.90 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	362.0	529.8	+46.35 %		PMGD PFV Blu	-	17.0	GNP	
HP Isla	1585.8	1492.7	-5.87 %		PMGD PFV Paillihue	88.8	61.7	-30.57 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	240.0	237.2	-1.17 %	
HP Juncal	189.0	418.4	+121.38 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	500.2	365.6	-26.91 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	267.0	331.6	+24.19 %	
HP Lircay	480.0	485.6	+1.17 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	239.0	405.2	+69.53 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	43.4	39.2	-9.60 %	
HP Los Quilos	338.0	608.0	+79.88 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	144.0	132.5	-7.96 %	
HP Mampil	588.2	569.5	-3.17 %	
HP Mochó	192.0	328.7	+71.20 %	
HP Palmucho	768.0	777.5	+1.24 %	
HP Peuchen	900.4	737.3	-18.11 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	692.6	541.6	-21.81 %	
HP Puntilla	343.5	334.0	-2.77 %	DF
HP Queltehues	448.0	698.0	+55.80 %	DF
HP Quilleco	840.0	1167.0	+38.93 %	
HP Río Colorado	120.0	186.3	+55.25 %	
HP Río Picoíquen	216.0	247.6	+14.63 %	
HP Rucatayo	727.0	748.8	+3.00 %	
HP Rucue	4147.1	2812.0	(*) -32.19 %	
HP San Andrés	208.8	136.5	-34.63 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1453.7	-18.15 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	264.0	271.2	+2.73 %	
PE Alena	402.1	210.3	-47.72 %	
PE Atacama	1719.7	1533.5	-10.83 %	
PE Aurora	1242.6	1344.1	+8.17 %	
PE Cabo Leones 1	1303.5	1697.8	+30.25 %	
PE Cabo Leones 2	2408.5	1605.8	-33.33 %	
PE Cabo Leones 3	1627.4	2160.5	+32.76 %	
PE Calama	803.6	711.4	-11.47 %	
PE Campo Lindo	239.3	258.5	+8.02 %	
PE Canela	109.0	168.8	+54.91 %	
PE Canela 2	483.5	468.1	-3.19 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	794.3	878.7	+10.62 %	
PE Cuel	186.0	133.4	-28.30 %	
PE El Arrayán	1378.1	1709.1	+24.01 %	
PE El Maitén	47.7	19.1	-59.93 %	
PE La Cabaña	597.3	892.2	+49.38 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4504.4	4357.6	-3.26 %	
TER Angamos-ANG2	4472.0	4271.5	-4.48 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco MAPA	1035.0	1114.0	+7.63 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1374.6	2012.2	+46.38 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
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	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	271.9	233.5	-14.12 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	230.4	+92.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	8.0		GNP
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Chuyguán	87.0	86.8	-0.20 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4310.8	4179.0	-3.06 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1141.5	+132.01 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	83.8		GNP
TER Combarala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	172.1	116.1	-32.52 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Flor	175.3	132.0	-24.70 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	46.9	12.1	-74.24 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1034.3	1020.6	-1.32 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	375.2	316.4	-15.69 %		TER Energía Pacífico	312.0	351.7	+12.73 %	LF
PE Los Buenos Aires	160.4	172.2	+7.37 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	898.3	1306.8	+45.47 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	514.1	421.8	-17.96 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	815.1	661.1	-18.89 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	827.4	754.7	-8.79 %		TER Guacolda 2	2180.7	1846.7	-15.31 %	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Mesamavida	254.5	235.9	-7.32 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	229.3	411.5	+79.44 %		TER Guacolda 5	1747.0	1797.0	+2.86 %	
PE Negrete	178.7	155.3	-13.10 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1424.5	1498.8	+5.21 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	474.1	700.7	+47.79 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	912.3	1264.5	+38.61 %		TER IEM	4095.9	4271.0	+4.28 %	
PE Renaico	130.3	344.6	+164.46 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	246.2	801.3	+225.43 %		TER Kelar GNL	298.5	0.0	-100.00 %	
PE San Gabriel	789.9	663.6	-15.99 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2216.5	2530.4	+14.16 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	461.4	438.1	-5.05 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	825.5	686.1	-16.89 %		TER Lautaro II	162.0	392.8	+142.48 %	DF
PE Sarco	1469.6	2086.4	+41.97 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	727.0	402.7	-44.62 %	LF	TER Loma Los Colorados II	196.5	262.5	+33.59 %	
PE Talinay Oriente	783.1	734.8	-6.17 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	842.0	830.0	-1.42 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Taltal	0.0	0.0	-		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	847.2	783.4	-7.53 %		TER Los Pinos	720.0	491.0	-31.81 %	
PE Tolpan Sur	405.3	380.4	-6.15 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	302.9	431.6	+42.50 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	40.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	449.0	337.5	-24.84 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Almeyda	372.6	327.0	-12.25 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar	64.7	112.7	+74.19 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	258.9	217.4	-16.03 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	1237.8	697.8	-43.63 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	660.2	1060.9	+60.70 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	180.7	309.3	+71.16 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	20.0	0.0	-100.00 %	
PFV Bolero	300.6	360.0	+19.74 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1520.0	281.7	(*) -81.47 %	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1169.9	2209.1	+88.83 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	287.9	480.2	+66.79 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	345.1	300.6	-12.89 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	343.3	229.0	-33.30 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	122.3	88.4	-27.69 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	147.3	552.4	+274.98 %		TER Neuqueno I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	507.2	697.0	+37.42 %		TER Neuqueno II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	91.0	98.0	+7.64 %		TER Neuqueno II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	492.9	1125.0	+128.24 %		TER Neuqueno II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	684.8	214.7	-68.64 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	111.1	0.0	-100.00 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	238.0	112.8	-52.60 %		TER Newen Otros	0.0	80.8	GNP	
PFV El Aguila	4.8	16.1	+235.42 %		TER Norgener-NT01	0.0	174.5	GNP	RO
PFV El Manzano	0.0	951.0	GNP	P	TER Norgener-NT02	2035.1	2002.8	-1.59 %	RO
PFV El Pelicano	565.3	309.8	-45.21 %		TER Nueva Aldea	1147.1	948.1	-17.34 %	
PFV El Romero	1085.8	1105.8	+1.84 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	23.1	17.5	-24.59 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1575.1	2711.6	+72.16 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	667.2	649.7	-2.62 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3154.7	1293.6	(*) -59.00 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	250.4	159.7	-36.24 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1423.3	1443.0	+1.38 %	
PFV Jama	151.2	148.4	-1.85 %		TER Nueva Ventanas	3897.1	3906.0	+0.23 %	
PFV Javiera	96.2	299.1	+210.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	111.5	273.6	+145.40 %		TER PAS Mejillones	408.0	517.9	+26.92 %	
PFV La Huayca II	125.7	26.3	-79.07 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	644.9	555.0	-13.94 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.1	17.3	+22.91 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	99.5	286.8	+188.23 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	47.6	87.0	+82.86 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	347.1	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	444.0	243.1	-45.25 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	308.3	111.3	-63.89 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	37.5	39.7	+5.71 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	392.6	633.1	+61.26 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	1683.2	1274.0	-24.31 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	130.4	196.7	+50.88 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1387.9	1304.1	-6.04 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	3822.6	3476.0	-9.07 %	
PFV Nuevo Quillagua	259.7	454.8	+75.14 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	18.7	54.2	+189.84 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	194.0	226.3	+16.64 %		TER San Isidro II Gas Arg	3346.0	4451.5	+33.04 %	
PFV Pampa Tigre	1009.8	234.8	-76.75 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	49.9	38.3	-23.32 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	83.3	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	629.9	491.7	-21.94 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1169.2	360.6	-69.16 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	307.7	178.2	-42.08 %		TER Santa Fe	972.9	1060.6	+9.01 %	
PFV San Andres	204.1	163.0	-20.14 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	296.5	402.3	+35.67 %		TER Santa Marta	218.5	117.0	-46.45 %	
PFV Santa Isabel	1414.1	676.1	-52.19 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santiago	700.1	483.9	-30.89 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	514.6	483.5	-6.05 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	343.7	279.2	-18.77 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	761.0	1413.6	+85.75 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	483.6	344.9	-28.68 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	87.8	161.7	+84.16 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	288.8	310.7	+7.58 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	464.0	257.7	-44.46 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	445.0	355.5	-20.10 %		TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Willka	458.1	758.9	+65.65 %	P	TER Termopacífico	0.0	38.3	GNP	
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillín	116.4	111.9	-3.87 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Alto Renaico	28.2	28.5	+1.10 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	32.5	58.7	+80.68 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	45.6	GNP	
PMG HP Carena	54.8	163.7	+198.94 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	71.0	269.0	+278.87 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	58.1	+11.73 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	5135.6	4962.5	-3.37 %	RO
PMG HP Corrales	54.6	53.3	-2.42 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Correntoso	96.0	164.9	+71.73 %	PMG	TER Trapen	37.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	444.0	591.7	+33.27 %	
PMG HP Juncalito	8.2	16.7	+103.16 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	57.6	25.7	-55.38 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Llauquereo	42.1	42.7	+1.35 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	153.7	191.4	+24.52 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	35.0	64.6	+84.73 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	55.2	54.4	-1.50 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	110.8	+53.89 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	87.5	150.9	+72.44 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	170.4	169.8	-0.35 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	54.8	56.2	+2.59 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulefu	220.0	221.6	+0.73 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	10.2	GNP	
PMG HP Punta del Viento	70.6	67.4	-4.54 %	PMG	<b>Total</b>	<b>211199.1</b>	<b>209123.8</b>	<b>-0.98 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.5	62.5	+1.70 %
PMGD HP Alto Hospicio	13.9	21.7	+55.99 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.9	83.0	-3.33 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.4	23.9	-2.15 %
PMGD HP Calíboro	24.1	24.2	+0.71 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	123.8	145.8	+17.81 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.2	10.9	-2.33 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	60.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.3	-
PMGD HP Dongo	81.8	105.9	+29.52 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.3	-
PMGD HP El Agrío	44.8	42.3	-5.64 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.6	14.1	-28.17 %
PMGD HP El Brinco	2.6	2.6	-0.33 %
PMGD HP El Canelo	73.3	73.1	-0.31 %
PMGD HP El Colorado	29.0	43.6	+50.50 %
PMGD HP El Diuto	65.8	67.2	+2.12 %
PMGD HP El Galpón	27.4	30.9	+13.07 %
PMGD HP El Llano	0.0	4.1	-
PMGD HP El Manzano	81.4	81.5	+0.21 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	19.2	18.4	-4.30 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.9	12.6	-29.54 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	143.2	+98.86 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	3.0	+6.39 %
PMGD HP La Compañía II	42.1	45.2	+7.26 %
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	8.8	7.9	-10.80 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	8.2	4.4	-46.83 %
PMGD HP Los Bajos	125.2	121.7	-2.72 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	28.9	-
PMGD HP Los Corrales II	21.8	17.5	-19.44 %
PMGD HP Los Morros	44.2	50.3	+13.84 %
PMGD HP Los Padres	35.8	30.1	-15.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	23.9	26.4	+10.25 %
PMGD PFV Los Cisnes	60.2	47.2	-21.57 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.2	27.5	+23.93 %
PMGD PFV Los Jotes	27.0	28.9	+6.75 %
PMGD PFV Los Lagos	21.8	21.5	-1.50 %
PMGD PFV Los Libertadores	53.0	55.1	+3.96 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.9	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.0	30.2	+0.76 %
PMGD PFV Los Molinos	97.1	91.5	-5.76 %
PMGD PFV Los Nogales	19.7	22.4	+13.52 %
PMGD PFV Los Paltos	23.3	28.3	+21.50 %
PMGD PFV Los Patos	27.0	30.4	+12.41 %
PMGD PFV Los Perales	21.5	21.5	+0.05 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.3	25.2	-0.23 %
PMGD PFV Los Tordos	54.1	54.4	+0.45 %
PMGD PFV Luce Solar	23.1	25.5	+10.17 %
PMGD PFV Luders	26.0	30.6	+17.85 %
PMGD PFV Lumbreras	31.7	33.3	+5.03 %
PMGD PFV Luna	24.4	8.9	-63.72 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	19.6	-4.35 %
PMGD PFV Maikono	21.1	21.7	+2.52 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.2	-
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	27.8	-
PMGD PFV Malaquita II	94.9	92.1	-2.94 %
PMGD PFV Malinke	15.0	15.7	+5.04 %
PMGD PFV Malloco	17.8	25.5	+43.39 %
PMGD PFV Manao	28.4	28.6	+0.72 %
PMGD PFV Mandinga	46.8	49.0	+4.66 %
PMGD PFV Marambio	25.9	26.8	+3.42 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	53.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.1	26.9	+2.97 %
PMGD PFV Marin	28.2	31.8	+12.53 %
PMGD PFV María Pinto	25.8	27.9	+8.36 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	87.6	77.5	-11.51 %
PMGD PFV Membrillo	23.8	27.2	+14.38 %
PMGD PFV Mercurio Sur	22.9	15.4	-33.09 %
PMGD PFV Milán A	8.1	6.1	-23.79 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.1	31.5	+20.73 %
PMGD PFV Mostazal	61.0	63.1	+3.45 %
PMGD PFV Moya	48.1	57.6	+19.73 %
PMGD PFV Mutupín	81.7	51.9	-36.44 %
PMGD PFV Nahuén	97.0	99.0	+2.08 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	26.8	28.3	+5.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	45.1	46.5	+3.24 %
PMGD HP MSA-I	0.0	63.0	-
PMGD HP Maisán	7.3	8.2	+12.31 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	76.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.6	-
PMGD HP Melo	48.3	48.7	+0.78 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.5	3.4	-38.43 %
PMGD HP Muchi	5.7	9.9	+74.08 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.6	-
PMGD HP Munilque II	9.1	6.7	-25.98 %
PMGD HP Palmar	64.8	149.7	+131.06 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	22.1	21.9	-0.73 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.0	9.1	-9.40 %
PMGD HP Purísima	9.0	9.4	+4.41 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	6.4	-
PMGD HP Reca	24.8	36.7	+47.65 %
PMGD HP Roblería	56.7	60.7	+6.88 %
PMGD HP Río Mulchén	22.0	21.9	-0.51 %
PMGD HP Río Trueno	81.0	87.0	+7.46 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	30.6	-
PMGD HP Santa Isabel	9.1	17.2	+89.47 %
PMGD HP Santa Rosa	6.9	11.9	+71.40 %
PMGD HP Sauce Andes	5.4	8.2	+52.22 %
PMGD HP Trailelfú	25.3	36.2	+42.98 %
PMGD HP Tranquil	66.8	71.1	+6.50 %
PMGD HP Triful Triful	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	99.4	117.1	+17.86 %
PMGD PE El Nogal	60.0	42.1	-29.93 %
PMGD PE Huajache	41.2	39.8	-3.39 %
PMGD PE Las Peñas	44.8	32.8	-26.82 %
PMGD PE Lebu III	29.4	13.5	-54.16 %
PMGD PE Raki	62.7	25.2	-59.76 %
PMGD PE Ucuquer	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	54.2	30.5	-43.73 %
PMGD PFV Alcaldesa	65.1	46.9	-27.95 %
PMGD PFV Alcon Solar	93.2	98.9	+6.07 %
PMGD PFV Alhué	35.5	24.3	-31.42 %
PMGD PFV Alicahue	32.1	24.5	-23.68 %
PMGD PFV Alto Solar	25.4	3.3	-86.93 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	15.3	+1.46 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.6	27.9	-21.56 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.8	6.2	-74.92 %
PMGD PFV Anakena	93.3	103.1	+10.47 %
PMGD PFV Antonia	28.0	29.6	+5.82 %
PMGD PFV Argomedo	80.2	78.0	-2.69 %
PMGD PFV Arica	-	34.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	50.0	51.7	+3.38 %
PMGD PFV Nihue	28.3	29.5	+4.27 %
PMGD PFV Norte Chico	18.7	0.4	-98.13 %
PMGD PFV Ocoa	27.5	30.2	+9.67 %
PMGD PFV Olivia	19.3	15.8	-18.23 %
PMGD PFV Olivier	19.2	17.5	-8.98 %
PMGD PFV Olivillo	78.9	84.0	+6.35 %
PMGD PFV Orion	30.6	22.0	-28.02 %
PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	72.7	78.1	+7.51 %
PMGD PFV Ovejería	93.9	92.2	-1.78 %
PMGD PFV PAS1	34.3	88.5	+157.87 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	50.1	66.6	+32.98 %
PMGD PFV Pachira	94.7	88.7	-6.31 %
PMGD PFV Paine	97.7	97.7	-0.01 %
PMGD PFV Palto Sunlight	81.1	85.5	+5.35 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	53.6	54.0	+0.74 %
PMGD PFV Panquehue II	42.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	69.4	83.5	+20.37 %
PMGD PFV Paranal	11.3	23.1	+104.53 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	30.4	25.8	-14.92 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.0	86.0	-1.13 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.3	57.8	-36.65 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	36.4	37.8	+3.97 %
PMGD PFV Parque La Colonia	92.8	91.7	-1.19 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.9	11.6	+7.07 %
PMGD PFV Parque Nancagua	58.1	53.6	-7.85 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	95.5	76.8	-19.58 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.5	55.6	-1.48 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	73.6	72.5	-1.47 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	60.2	62.1	+3.21 %
PMGD PFV Pastrán	83.1	100.2	+20.56 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	73.1	80.7	+10.41 %
PMGD PFV Pedreras	26.1	32.9	+26.05 %
PMGD PFV Pegasus	31.0	22.4	-27.87 %
PMGD PFV Pellin	-	26.9	-
PMGD PFV Pelumpen	16.0	0.3	-98.04 %
PMGD PFV Penaflor	90.5	97.0	+7.18 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	25.4	-1.68 %
PMGD PFV Pepa	97.1	90.6	-6.74 %
PMGD PFV Pequen	28.5	28.7	+0.60 %
PMGD PFV Peralillo	8.7	6.9	-20.57 %
PMGD PFV Pica	2.5	0.9	-62.90 %
PMGD PFV Pichon	11.7	9.9	-15.49 %
PMGD PFV Picunche	75.7	75.6	-0.13 %
PMGD PFV Piduco	30.7	29.3	-4.70 %
PMGD PFV Pilpilen	23.1	30.0	+29.96 %
PMGD PFV Piquero	92.6	96.3	+4.00 %
PMGD PFV Pirque	24.2	26.1	+7.98 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	24.5	25.3	+3.08 %	PMGD PFV Pitotoy	29.3	14.2	-51.68 %
PMGD PFV Armazones	21.2	48.0	+126.62 %	PMGD PFV Pitra	28.7	10.2	-64.63 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.2	28.3	+3.99 %	PMGD PFV Placilla	76.9	87.6	+13.91 %
PMGD PFV Astillas	90.9	98.8	+8.64 %	PMGD PFV Playerito	30.9	26.0	-16.04 %
PMGD PFV Avel Solar	91.4	61.3	-32.96 %	PMGD PFV Playero	31.0	26.0	-16.08 %
PMGD PFV Aviles	62.2	64.1	+3.05 %	PMGD PFV Playeron	31.6	27.1	-14.13 %
PMGD PFV Ayla	60.9	94.7	+55.49 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.4	11.1	+6.71 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Población	24.4	22.4	-8.03 %
PMGD PFV Bellavista	53.9	57.0	+5.70 %	PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.3	26.0	+2.79 %	PMGD PFV Portezuelo	18.0	26.0	+44.80 %
PMGD PFV Berrueco	88.7	72.1	-18.66 %	PMGD PFV Pretty Field	18.3	19.6	+6.93 %
PMGD PFV Bulnes Barones	30.3	22.5	-25.78 %	PMGD PFV Puangue	22.2	43.3	+94.84 %
PMGD PFV Bérnago	32.7	25.4	-22.38 %	PMGD PFV Pueblo Seco	93.5	68.9	-26.24 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	90.5	99.3	+9.75 %	PMGD PFV Puelche	27.3	15.2	-44.53 %
PMGD PFV Cabilsol	11.9	21.1	+77.89 %	PMGD PFV Puente Solar	26.0	27.8	+6.88 %
PMGD PFV Cabrero	95.0	59.3	-37.61 %	PMGD PFV Pullalli	26.1	28.5	+9.23 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	88.8	88.4	-0.46 %	PMGD PFV Punta Baja	17.3	13.2	-23.76 %
PMGD PFV Caimi	0.5	0.2	-70.53 %	PMGD PFV Queltehue	28.7	27.1	-5.45 %
PMGD PFV Calama	70.2	95.7	+36.32 %	PMGD PFV Quemados	0.0	65.9	-
PMGD PFV Calle Larga	26.0	32.5	+24.85 %	PMGD PFV Quetena	92.6	90.5	-2.36 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.9	26.2	+65.01 %	PMGD PFV Quillay	25.8	29.3	+13.61 %
PMGD PFV Canelillo	15.6	29.5	+88.87 %	PMGD PFV Quinantu	76.8	92.3	+20.13 %
PMGD PFV Canesa	26.1	29.6	+13.22 %	PMGD PFV Quinta	22.2	33.1	+48.80 %
PMGD PFV Cantera	29.1	30.1	+3.40 %	PMGD PFV RDCL SAN	77.7	82.3	+5.84 %
PMGD PFV Cantillana	76.2	94.9	+24.51 %	PMGD PFV REN	0.0	16.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-	PMGD PFV RLA	23.2	25.4	+9.61 %
PMGD PFV Caracoles	29.5	26.8	-8.99 %	PMGD PFV Ranguil	26.4	28.9	+9.41 %
PMGD PFV Casabermeja	67.3	60.3	-10.41 %	PMGD PFV Ratulemus	30.0	22.0	-26.60 %
PMGD PFV Casuto	24.2	26.3	+8.84 %	PMGD PFV Rauquen	44.1	55.2	+25.20 %
PMGD PFV Catemu	17.4	20.6	+18.28 %	PMGD PFV Recoleta	61.7	66.2	+7.30 %
PMGD PFV Catán	30.8	31.8	+3.41 %	PMGD PFV Rengo	-	6.1	-
PMGD PFV Cauquenes	25.5	18.8	-26.03 %	PMGD PFV Rexner	27.9	28.7	+2.86 %
PMGD PFV Chacabuco	97.2	98.7	+1.54 %	PMGD PFV Rimini	79.7	73.7	-7.54 %
PMGD PFV Chalinga	27.2	29.0	+6.60 %	PMGD PFV Rinconada	65.8	56.6	-13.98 %
PMGD PFV Champa	9.2	9.3	+0.80 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	96.9	102.3	+5.57 %
PMGD PFV Chancon	18.9	20.9	+10.42 %	PMGD PFV Rinconada Norte	30.6	32.9	+7.44 %
PMGD PFV Chilener	-	1.2	-	PMGD PFV Rodeo	24.2	25.6	+5.74 %
PMGD PFV Chimbarongo	92.6	13.1	-85.90 %	PMGD PFV Romeria	88.8	93.2	+4.91 %
PMGD PFV Chuchiñi	17.1	21.2	+23.92 %	PMGD PFV Rosario	9.8	9.9	+0.19 %
PMGD PFV Cipres	39.9	40.4	+1.20 %	PMGD PFV Rovián	57.7	53.1	-8.02 %
PMGD PFV Citrino	24.3	24.9	+2.26 %	PMGD PFV Río Peuco	26.8	26.4	-1.62 %
PMGD PFV Ckilir	90.5	90.9	+0.43 %	PMGD PFV SDSI	27.2	15.1	-44.26 %
PMGD PFV Clementina	59.8	63.0	+5.37 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	28.2	+3.26 %
PMGD PFV Cocharcas	27.3	20.7	-24.15 %	PMGD PFV Salerno Solar	28.2	29.7	+5.33 %
PMGD PFV Cocinillas	20.4	29.6	+45.30 %	PMGD PFV Samo Bajo	17.7	19.1	+7.82 %
PMGD PFV Coinco	-	2.5	-	PMGD PFV San Antonio	42.3	42.0	-0.72 %
PMGD PFV Colchagua	26.1	27.1	+3.96 %	PMGD PFV San Camilo	30.7	28.4	-7.67 %
PMGD PFV Colina	81.1	100.7	+24.15 %	PMGD PFV San Carlos	24.4	23.3	-4.50 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.1	27.8	+2.83 %	PMGD PFV San Emilio I	24.2	22.6	-6.44 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	32.1	32.8	+2.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Condor Pelvin	25.9	28.4	+9.50 %	PMGD PFV San Isidro	22.6	27.5	+21.73 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.4	11.9	+4.24 %	PMGD PFV San José II	34.5	26.9	-21.91 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	21.0	22.2	+5.90 %
PMGD PFV Cortijo	80.2	58.8	-26.63 %	PMGD PFV San Ramiro	94.4	95.6	+1.29 %
PMGD PFV Covadonga	85.7	78.1	-8.89 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.2	25.6	-2.18 %
PMGD PFV Coyunche	28.6	12.1	-57.78 %	PMGD PFV Santa Amelia	27.5	28.8	+4.55 %
PMGD PFV Crucero	29.4	15.2	-48.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	26.5	23.6	-11.09 %
PMGD PFV Cruz	31.3	33.8	+7.83 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	13.0	+1.09 %
PMGD PFV Curacavi	27.5	30.0	+8.97 %	PMGD PFV Santa Clara	22.3	22.1	-0.86 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.8	23.1	+29.86 %	PMGD PFV Santa Cruz	90.4	90.7	+0.38 %
PMGD PFV Dadinco	29.7	24.9	-16.00 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	93.5	98.4	+5.23 %
PMGD PFV Darlín	78.6	93.9	+19.44 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Diego de Almagro	81.8	72.6	-11.30 %	PMGD PFV Santa Ester	29.4	23.2	-21.04 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.3	26.5	+4.78 %	PMGD PFV Santa Francisca	47.3	44.3	-6.50 %
PMGD PFV Don Enrique	88.0	102.2	+16.14 %	PMGD PFV Santa Inés	28.2	29.8	+5.81 %
PMGD PFV Don Eugenio	22.2	15.7	-29.28 %	PMGD PFV Santa Julia	11.9	12.5	+5.32 %
PMGD PFV Don Jorge	30.2	33.4	+10.57 %	PMGD PFV Santa Laura	18.7	26.1	+39.41 %
PMGD PFV Don Mariano	26.4	26.6	+0.81 %	PMGD PFV Santa Lucía	51.5	52.7	+2.24 %
PMGD PFV Don Martín	29.1	14.9	-48.81 %	PMGD PFV Santa Luisa	13.2	15.5	+17.20 %
PMGD PFV Don Matías	-	2.1	-	PMGD PFV Santa Margarita	26.9	28.2	+4.58 %
PMGD PFV Don Rodrigo	50.1	48.0	-4.20 %	PMGD PFV Santa Rita	29.2	18.0	-38.22 %
PMGD PFV Doña Igna	17.4	16.8	-3.30 %	PMGD PFV Santuario	30.8	31.9	+3.60 %
PMGD PFV Doñihue	64.1	75.3	+17.44 %	PMGD PFV Saturno Norte	36.4	29.4	-19.28 %
PMGD PFV Duqueco Solar	94.9	53.4	-43.72 %	PMGD PFV Siete Colores	31.0	27.4	-11.59 %
PMGD PFV Eclipse	93.7	68.1	-27.30 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	70.1	71.3	+1.59 %
PMGD PFV El Boco	33.9	67.8	+99.91 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.5	19.7	-3.72 %
PMGD PFV El Castaño	71.1	73.8	+3.76 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.1	13.0	+17.47 %	PMGD PFV Sunhunter	87.0	100.7	+15.70 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.1	12.1	+9.16 %	PMGD PFV Talca	92.7	85.7	-7.52 %
PMGD PFV El Chercan	62.1	90.2	+45.37 %	PMGD PFV Talhuén	24.5	27.1	+10.45 %
PMGD PFV El Chincol	21.2	20.9	-1.60 %	PMGD PFV Tallado	60.1	72.0	+19.76 %
PMGD PFV El Chucaco	28.1	23.7	-15.73 %	PMGD PFV Tamarugo	27.3	26.6	-2.91 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.8	+5.54 %	PMGD PFV Tambo Real	20.3	9.0	-55.60 %
PMGD PFV El Divisadero	25.3	31.8	+25.82 %	PMGD PFV Taranto	88.1	93.6	+6.17 %
PMGD PFV El Estero	0.0	16.8	-	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	88.8	79.6	-10.34 %	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	82.9	84.2	+1.57 %	PMGD PFV Tijeral	-	20.9	-
PMGD PFV El Huaso	24.7	25.4	+2.86 %	PMGD PFV Til Til	21.1	20.3	-3.62 %
PMGD PFV El Ingenio	24.0	19.6	-18.33 %	PMGD PFV Torino	33.8	48.5	+43.64 %
PMGD PFV El Laurel	63.3	65.7	+3.75 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	28.2	29.9	+6.17 %
PMGD PFV El Litre	71.6	81.1	+13.34 %	PMGD PFV Trebal	20.0	20.3	+1.48 %
PMGD PFV El Monte	27.1	29.1	+7.43 %	PMGD PFV Trebo	27.0	29.5	+9.16 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Trica-Dos	18.9	23.8	+26.03 %
PMGD PFV El Picurio	24.7	29.3	+18.54 %	PMGD PFV Tricahue II	94.7	56.6	-40.23 %
PMGD PFV El Pilpen	29.9	33.1	+10.84 %	PMGD PFV Trinidad	24.5	30.1	+22.51 %
PMGD PFV El Pitio	22.9	27.7	+20.79 %	PMGD PFV Tucquere	26.1	27.6	+5.75 %
PMGD PFV El Piuquen	32.3	23.6	-27.04 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-78.86 %
PMGD PFV El Queltehue	31.7	32.6	+2.74 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Quemado	32.1	19.9	-38.04 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	1.2	+2.58 %
PMGD PFV El Queule	58.3	21.1	-63.77 %	PMGD PFV Valle Este II	74.2	67.7	-8.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Rayador	96.5	47.4	-50.92 %	PMGD PFV Valle Oeste II	68.0	61.5	-9.52 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	25.9	28.8	+11.27 %
PMGD PFV El Resplandor	29.7	17.0	-42.61 %	PMGD PFV Ventisquero	-	81.4	-
PMGD PFV El Roble	60.5	92.1	+52.15 %	PMGD PFV Venturada	95.4	69.0	-27.69 %
PMGD PFV El Romeral	61.9	58.7	-5.18 %	PMGD PFV Vicente	11.7	11.7	+0.05 %
PMGD PFV El Salitral	30.0	33.2	+10.66 %	PMGD PFV Victoria	85.5	94.3	+10.25 %
PMGD PFV El Sauce	25.3	30.3	+19.72 %	PMGD PFV Villa Alegre	56.0	50.5	-9.76 %
PMGD PFV El Sharon	27.7	28.7	+3.67 %	PMGD PFV Villa Cruz	19.1	24.8	+29.90 %
PMGD PFV El Tiuque	10.4	9.6	-7.59 %	PMGD PFV Villa Moscoso	21.1	21.0	-0.51 %
PMGD PFV El Trigal	92.8	68.7	-25.93 %	PMGD PFV Villa Prat	12.0	11.5	-4.09 %
PMGD PFV El Zorzal	23.3	27.1	+16.34 %	PMGD PFV Villa Seca	18.8	19.6	+3.99 %
PMGD PFV Encino	20.2	21.3	+5.42 %	PMGD PFV Villa Solar	27.5	26.6	-3.42 %
PMGD PFV Encon	74.6	87.5	+17.31 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Erinome	26.4	26.1	-1.47 %	PMGD PFV Vituco 2B	27.2	28.2	+3.67 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.4	30.1	+5.92 %	PMGD PFV Yahutela	58.8	41.6	-29.27 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.9	+26.73 %
PMGD PFV Esperanza	17.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ñiquén	21.3	24.6	+15.63 %
PMGD PFV Faramalla	26.3	27.5	+4.52 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	27.3	8.9	-67.23 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	26.3	28.0	+6.38 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	89.0	88.5	-0.55 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	27.0	28.9	+6.93 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.2	32.1	-0.22 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	21.8	11.7	-46.46 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	51.7	45.5	-11.94 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	85.4	88.7	+3.87 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	89.8	92.2	+2.62 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	66.7	82.2	+23.13 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	82.7	88.9	+7.46 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.1	27.0	+12.20 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	99.8	98.2	-1.68 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	24.7	26.0	+5.36 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	71.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	91.1	93.8	+2.94 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	25.2	34.1	+35.36 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	42.2	54.8	+29.87 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	84.0	92.2	+9.83 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	13.0	13.6	+4.47 %	PMGD TER Coelemu	-	48.9	-
PMGD PFV Helios	22.7	24.4	+7.56 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	31.1	30.0	-3.47 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.6	12.6	+0.04 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.5	-69.48 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	28.5	21.1	-25.88 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	87.2	91.6	+5.05 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.2	26.1	-0.10 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.9	29.5	-7.49 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	26.1	24.5	-6.17 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	24.4	24.7	+1.05 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	58.3	61.6	+5.62 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	24.1	28.8	+19.54 %
PMGD PFV Javiera Carrera	96.0	102.6	+6.94 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.7	14.9	+8.61 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.2	26.2	-
PMGD PFV La Acacia	69.9	18.5	-73.49 %
PMGD PFV La Blanquina	80.1	82.2	+2.54 %
PMGD PFV La Chapeana	16.6	15.0	-9.95 %
PMGD PFV La Chimba Bis	17.8	19.4	+9.26 %
PMGD PFV La Esperanza II	53.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	27.2	29.2	+6.99 %
PMGD PFV La Foresta	27.2	27.9	+2.31 %
PMGD PFV La Frontera	28.7	37.3	+29.82 %
PMGD PFV La Gamboina	43.0	42.9	-0.13 %
PMGD PFV La Lajuela	56.8	52.5	-7.64 %
PMGD PFV La Ligua	26.1	23.6	-9.66 %
PMGD PFV La Manga	21.0	17.8	-15.11 %
PMGD PFV La Muralla	23.6	24.2	+2.42 %
PMGD PFV La Palma Solar	103.8	78.9	-23.98 %
PMGD PFV La Victoria	92.3	65.4	-29.11 %
PMGD PFV Lagunilla	17.6	17.2	-2.08 %
PMGD PFV Laja Andino	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	17.9	15.7	-12.33 %
PMGD PFV Las Cabras	26.4	26.8	+1.57 %
PMGD PFV Las Cachañas	72.5	72.1	-0.61 %
PMGD PFV Las Catitas	36.9	37.6	+2.01 %
PMGD PFV Las Chacras	26.0	22.7	-12.58 %
PMGD PFV Las Codornices	16.0	25.7	+60.62 %
PMGD PFV Las Lechuzas	15.7	24.2	+53.89 %
PMGD PFV Las Majadas	86.5	100.1	+15.69 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.4	21.2	-5.07 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.0	28.4	+9.04 %
PMGD PFV Las Palomas	17.2	23.4	+36.16 %
PMGD PFV Las Perdices	21.5	27.2	+26.28 %
PMGD PFV Las Rojas	26.1	23.3	-10.69 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	71.5	73.6	+2.93 %
PMGD PFV Las Terrazas	11.9	4.3	-63.47 %
PMGD PFV Las Torcazas	29.4	30.2	+2.69 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.9	13.9	-36.63 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	16.2	-36.09 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	42.4	40.4	-4.79 %
PMGD PFV Lingue	27.8	29.9	+7.71 %
PMGD PFV Lipangue	25.9	23.3	-10.12 %
PMGD PFV Liquidambar	66.4	73.6	+10.87 %
PMGD PFV Lirio del Campo	25.9	27.7	+6.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	3.1	-
PMGD TER El Molle	-	54.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.7	-
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	-	19.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	1.2	-
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	-	0.0	-
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	-	28.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	9.0	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	48.8	44.1	-9.57 %
PMGD PFV Llay Llay	96.0	102.5	+6.83 %
PMGD PFV Lo Boza	3.6	3.3	-6.34 %
PMGD PFV Lo Chacón	26.7	27.9	+4.67 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	36.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	47.8	53.4	+11.78 %
PMGD PFV Lo Sierra	21.2	21.4	+0.82 %
PMGD PFV Lockma	44.4	44.1	-0.61 %
PMGD PFV Loica	27.7	26.5	-4.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	23.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>18582.0</b>	<b>19201.5</b>	<b>+3.33 %</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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Pangué	Menor generación real por control Cota.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Guanchoi	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

## 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 La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
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.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 202301759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	87.0	Limitada a 90 MW, Causa informada: Rotura en calentador de alta presión N°1, sin SSCC, según IL 2023001772 y continúa limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período 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 Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
HE Colbún	100.0	Limitada a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, según IL 2023001768
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: 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	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632



## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC deshabilitado
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:02	Transelec	S/E San Vicente A2 154 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105307.
02:51	STS	S/E Picarte paño ET1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105372.
04:43	TEN	S/E Cumbre desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1 y 2.
05:13	Enel Green Power	S/E Rande barra N°3 de 33 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105313.
06:35	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:07	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.
07:52	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Parinas y Cumbres - Changos.
07:58	Transelec	S/E Changos desconectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Parinas y Cumbre - Changos.
08:30	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, con riesgo de acortamiento de distancia de árboles con la línea, según SICF 2023104556.
09:28	STS	S/E Bombeo 3 interruptor 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.2 MW de consumos de Caitán, según IF 2023004562.
09:46	STS	S/E Bombeo 3 interruptor 52B1 cerrado y normalizado consumos de Caitán, cancelado IF 2023004562.
09:56	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Seccionadora Convento Viejo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta de arboles próximo a instalación energizada en vano de la estructura 45, según SICF 2023105337 y 2023105338.
11:25	TEN	S/E Changos conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Parinas y Cumbre - Changos.
11:26	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Seccionadora Convento Viejo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023105337 y 2023105338.
11:30	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de fosos de refrigeración para evitar trip de unidades debido al aumento de temperatura, según SICF 20232105561.
12:00	Colbún	C Colbún se declara en condición de vertimiento con una cota de 436.94 m.s.n.m. y un gasto de 654 MW/h.
12:00	Colbún	C. Colbún limitado a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, según IL 2023001768.
12:08	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.
12:38	Enel Generación	C. Pehuenche Aducción Maule con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Despejar ducto compuerta de riego por saturación de material, lo que impide su operación. Para esto se debe dejar fuera de servicio la aducción Maule, según SICF 2023105588.
12:54	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 20232105561.
13:00	Enel Generación	C. Ralco U-2 limitada a no dar SSCC de AGC. Causa informada: Problemas de comunicación con la unidad, según IL 2023001770.
15:55	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
17:00	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Mariquina y S/E Mariquina 52ET1 general de barra 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 9.7 MW de consumos, según IF 2023004565
17:02	TEN	S/E Cumbre interruptor K2 interrupción forzada por protecciones, Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2023004567.
17:09	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Mariquina cerrada, se recuperan los consumos de S/E Mariquina, cancelado IF 2023004565.
17:29	TEN	S/E Cumbre interruptor K2 cerrado, según IF 2023004567.
17:33	Transelec	S/E Cautín cancelada limitación por protección 87B, la cual se encontraba bloqueada, según IL 2023001524.

Hora	Centro de Control	Observación
17:33	Transelec	S/E Cautín paño JS cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101346.
17:44	Enel Generación	C. Pehuenche Aducción Maule cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023105588.
17:55	Enel Generación	C. El Toro U-4 disponible, cancelado mantenimiento mayor según SD 2023099232.
18:15	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023104556.
18:42	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.
18:51	RNE	C. Guacolda U-2 limitada a 90 MW y a prestar servicios de control secundario de frecuencia con AGC. Causa informada: Rotura en calentador de alta presión N°1, limitada a dar servicios de control terciario de frecuencia entre 90 y mínimo técnico, según IL 2023001772.
19:24	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
19:25	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Esperanza - EL Cobre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de Gas SF6 en paño JL1 de S/E Esperanza, según SDCF 2023105850.
20:08	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Esperanza - EL Cobre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105850.
21:32	Colbún	C. Carena U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de agua en tapa lateral de descanso guía turbina, según SDCF 2023105853.
22:16	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Parinas - Changos.
22:17	Scotta	C. Palmar sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2023004571.
22:32	Scotta	C. Mocho sale de servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2023004572.
22:37	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 disponible, cancelado IF 2023004362.
22:45	Colbún	C. Carena U-2 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105853.
23:16	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelado IF 2023004571.
23:19	Scotta	C. Mocho disponible y en servicio, cancelado IF 2023004572.
23:47	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.9 MW y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Renaico - Angol, según IF 2023004573 - 2023004574.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -73.2 [MW/m].
08:10	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:10	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -603.2 [MW].
15:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 70 [MW/m].
19:32	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:32	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 773.4 [MW].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
08:24	Transec	Transec	S/E Parinas ATR de 500/220/66 kV 750 MVA
12:33	Chilquinta	Chilquinta	S/E Litoral Central 52B3.
19:03	Chilquinta	Chilquinta	S/E Litoral Central 52B2.

## 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 cota y 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		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		

## Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	16/11/2023	02:11	16/11/2023	12:02
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	16/11/2023	06:21	16/11/2023	23:08
Transelec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 abiertos.	16/11/2023	06:25	16/11/2023	18:48
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.	16/11/2023	06:35	16/11/2023	20:12

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
No hay registros para esta fecha.					