

# INFORME DIARIO

Miércoles 08 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 Punta del Viento	70.6	70.7	+0.18 %	PMG
BESS Angamos	-	0.0	-		PMG HP Renaico	105.7	133.4	+26.16 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-7.68 %		PMG HP Rio Huasco	23.8	19.3	-18.99 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	8.8	94.2	+970.45 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	16.5		GNP	PMG PE La Esperanza	143.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Salvador	-	277.8		GNP	PMG PFV Antay	37.3	38.4	+3.17 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	18.9	22.9	+21.01 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1400.2	+8.04 %		PMG PFV Chercan	-	79.3	-	PMG
HE Angostura	5207.2	4929.0	-5.34 %		PMG PFV De los Andes	49.8	48.9	-1.93 %	PMG
HE Antuco	5142.8	4653.8	-9.51 %		PMG PFV Del Desierto	18.1	51.8	+186.34 %	PMG
HE Canutillar	1944.8	3552.0	(*) +82.64 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.9	4.4	-25.42 %	PMG, P
HE Cipreses	613.1	637.7	+4.01 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10000.6	9093.0	-9.08 %		PMG PFV Machicura	74.1	72.5	-2.21 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2002.9	1719.0	-14.17 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6094.3	6656.9	+9.23 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.6	15.6	+47.70 %	PMG
HE Pehuenche	11794.7	10694.6	-9.33 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.7	+17.57 %	PMG
HE Pilmaiquén	540.0	735.2	+36.15 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	65.1	54.9	-15.75 %	PMG
HE Ralco	10947.5	9936.1	-9.24 %		PMG PFV Quilmo	-	94.4	-	PMG
HE Rapel	2406.0	2429.5	+0.98 %	MM	PMG PFV SDGx01	6.6	5.0	-24.24 %	PMG, DF
HP Abanico	880.8	951.3	+8.00 %		PMG PFV Sol del Norte	42.5	41.7	-1.86 %	PMG
HP Alfalfal	1435.8	1763.0	+22.79 %		PMG PFV Teno Solar	64.9	65.9	+1.51 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	480.0	348.9	-27.31 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	402.0	556.6	+38.46 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
HP Capullo	264.0	273.6	+3.64 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	216.0	271.6	+25.75 %		PMG TER Celco	98.3	98.2	-0.14 %	PMG
HP Chacabuquito	417.0	446.6	+7.10 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2481.3	2217.8	-10.62 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	101.0	120.7	+19.50 %		PMG TER Constitución	0.0	77.7	-	PMG
HP Convento Viejo	372.0	368.0	-1.08 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	432.0	367.0	-15.06 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1675.5	1582.2	-5.57 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	288.0	366.1	+27.11 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	328.0	419.0	+27.74 %		PMG TER Maule	0.0	21.2	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	213.0	345.8	+62.35 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	237.7	237.1	-0.29 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	484.0	544.1	+12.42 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1343.7	1247.1	-7.19 %		PMGD PFV Paillihue	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	288.0	337.8	+17.29 %	
HP Juncal	365.0	442.8	+21.32 %	
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	534.0	364.7	-31.70 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	274.0	339.1	+23.77 %	
HP Lircay	480.0	485.9	+1.23 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	320.0	349.1	+9.08 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	41.6	37.4	-10.05 %	
HP Los Quilos	695.0	730.1	+5.05 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	168.0	158.8	-5.47 %	
HP Mampil	608.4	641.1	+5.37 %	
HP Mocho	286.0	284.4	-0.57 %	
HP Palmucho	768.0	777.6	+1.24 %	
HP Peuchen	932.4	724.0	-22.35 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	681.6	755.4	+10.82 %	
HP Puntilla	301.9	310.7	+2.91 %	DF
HP Queltehues	768.0	708.0	-7.81 %	DF
HP Quilleco	0.0	937.0	GNP	
HP Rio Colorado	369.6	399.3	+8.04 %	
HP Rio Picoiquen	288.0	291.4	+1.17 %	
HP Rucatayo	731.0	805.2	+10.14 %	
HP Rucue	4272.0	3390.0	-20.65 %	
HP San Andres	206.7	212.6	+2.86 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1570.6	+14.22 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	200.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	264.0	266.1	+0.80 %	
PE Alena	1050.0	1115.1	+6.20 %	
PE Atacama	1462.2	1061.2	-27.43 %	
PE Aurora	358.3	364.8	+1.83 %	
PE Cabo Leones 1	1351.2	1178.4	-12.79 %	
PE Cabo Leones 2	2548.7	1007.6	(*) -60.47 %	
PE Cabo Leones 3	1705.8	1350.0	-20.86 %	
PE Calama	709.0	1001.7	+41.28 %	
PE Campo Lindo	645.4	522.6	-19.03 %	
PE Canela	208.0	238.1	+14.50 %	
PE Canela 2	906.8	767.4	-15.37 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	924.7	862.7	-6.70 %	
PE Cuel	417.3	379.8	-8.99 %	
PE El Arrayán	2082.5	1728.3	-17.01 %	
PE El Maitén	131.7	102.3	-22.28 %	
PE La Cabaña	0.0	1224.9	(*)GNP	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4459.7	3933.4	-11.80 %	
TER Angamos-ANG2	4511.9	3783.5	-16.14 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	18.0	GNP	MM
TER Arauco MAPA	430.0	581.1	+35.14 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	38.5	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	3.5	GNP	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	6.2	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1701.8	163.6	(*) -90.39 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	945.0	254.9	-73.03 %	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	50.6	GNP	
TER CMPC Laja	180.5	76.6	-57.56 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	78.3	-34.75 %	
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	0.0	-	
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 Cholguán	106.1	66.5	-37.31 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4204.6	3831.1	-8.88 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	247.7	1246.0	+402.95 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1161.0	+135.98 %	
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	267.7	GNP	
TER Combarbala	25.0	6.3	-74.84 %	
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	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	544.0	499.6	-8.16 %		TER El Peñón	31.3	69.2	+121.21 %	
PE La Flor	533.4	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	67.1	13.8	-79.42 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1097.5	914.7	-16.65 %		TER Energía Pacífico	276.0	335.5	+21.57 %	LF
PE Lomas de Duqueco	746.6	709.5	-4.97 %		TER Escuadrón	42.1	7.6	-81.94 %	LF
PE Los Buenos Aires	383.9	335.8	-12.52 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1437.5	818.1	-43.09 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1213.0	1123.4	-7.39 %	LF	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	1302.3	1369.2	+5.14 %		TER Guacolda 2	2154.1	2100.2	-2.50 %	LF
PE Malleco Sur	1543.6	1553.4	+0.64 %		TER Guacolda 3	0.0	21.5	GNP	MM
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	1955.0	2090.2	+6.91 %	
PE Mesamavida	596.3	345.1	-42.13 %		TER Guacolda 5	1476.2	1640.8	+11.15 %	
PE Monte Redondo	402.5	619.3	+53.88 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	560.5	613.0	+9.36 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	400.0	349.1	-12.71 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.1	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	676.8	701.6	+3.66 %		TER IEM	4716.0	4997.6	+5.97 %	
PE Punta Sierra	1587.3	1629.8	+2.68 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1262.5	1121.7	-11.15 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico II	1098.5	1936.8	+76.31 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2459.4	2070.3	-15.82 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2152.8	1692.1	-21.40 %		TER Laja Energía Verde	107.0	87.0	-18.69 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	62.8	19.6	-68.77 %		TER Lautaro II	352.5	380.2	+7.87 %	
PE San Pedro 2	102.0	40.3	-60.49 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1542.1	1285.2	-16.66 %	LF	TER Loma Los Colorados II	194.3	241.9	+24.48 %	
PE Sierra Gorda Este	549.5	352.9	-35.78 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1508.3	1007.9	-33.18 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1288.9	1034.9	-19.71 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	108.8	79.5	-26.93 %		TER Los Pinos	60.0	0.0	-100.00 %	
PE Tchamma	875.5	842.4	-3.78 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1426.5	1396.2	-2.12 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	614.6	476.1	-22.54 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	139.5	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	287.5	340.4	+18.41 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	488.2	430.3	-11.86 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar	168.9	107.8	-36.18 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	685.3	236.7	-65.46 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1084.8	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	806.8	759.6	-5.85 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	276.1	385.4	+39.58 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	849.2	465.7	-45.16 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3279.2	2120.9	(*) -35.32 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	743.8	404.9	-45.56 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	85.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	1008.3	432.7	-57.09 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	537.1	97.4	-81.87 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	153.5	218.0	+42.04 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	108.8	817.4	+651.49 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1373.9	1159.1	-15.63 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	95.3	128.2	+34.54 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1209.5	1365.9	+12.93 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2118.3	690.8	(*) -67.39 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	192.5	101.8	-47.15 %		TER Norgener-NTO1	2252.1	2249.0	-0.14 %	RO
PFV El Aguila	1.1	15.3	+1290.91 %		TER Norgener-NTO2	2136.1	2185.8	+2.33 %	RO
PFV El Manzano	-	878.9	GNP	P	TER Nueva Aldea	1154.0	792.9	-31.29 %	
PFV El Pelicano	583.5	821.3	+40.75 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1022.7	1055.4	+3.19 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	17.1	19.9	+16.29 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1541.4	2143.5	+39.06 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	465.1	807.6	+73.64 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	858.3	2418.8	(*) +181.81 %	LF	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	1622.0	(*)GNP	
PFV Huatacondo	436.1	471.6	+8.15 %		TER Nueva Ventanas	3926.0	4051.0	+3.18 %	
PFV Jama	189.0	256.7	+35.86 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV Javiera	333.7	282.6	-15.30 %		TER PAS Mejillones	408.0	520.2	+27.51 %	
PFV La Cruz Solar	476.0	298.3	-37.33 %		TER Pajonales	0.0	41.4	GNP	
PFV La Huayca II	139.1	86.3	-37.97 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	743.5	557.6	-25.00 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.8	16.0	+15.80 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	50.2	265.2	+428.21 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	14.0	78.9	+463.43 %		TER Quintero 1A Gas Arg	140.0	253.0	+80.71 %	
PFV Las Salinas	347.2	431.0	+24.13 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	521.3	663.7	+27.32 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	300.0	183.8	-38.72 %		TER Quintero 1B Gas Arg	76.3	134.0	+75.64 %	
PFV Los Tilos	30.2	38.3	+26.84 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	1157.6	982.0	-15.17 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1900.3	1843.9	-2.97 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	41.7	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I Gas Arg	3581.3	3920.1	+9.46 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	368.3	GNP	P	TER San Isidro II Diésel	1479.0	2381.5	+61.02 %	
PFV Nuevo Quillagua	645.7	534.4	-17.24 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	8.3	55.4	+567.47 %		TER San Isidro II Gas Arg	100.0	422.4	+322.40 %	
PFV Pampa Solar Norte	188.0	318.3	+69.29 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1065.4	621.8	-41.64 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	45.6	50.9	+11.75 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	90.7	103.4	+13.97 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	518.9	487.2	-6.11 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	0.0	853.1	GNP		TER Santa Fe	699.5	955.4	+36.57 %	
PFV Salvador	271.1	180.0	-33.62 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	242.8	86.5	-64.39 %	LF	TER Santa Marta	218.5	83.3	-61.87 %	
PFV San Pedro	382.9	640.1	+67.16 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF, LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	504.6	403.1	-20.11 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	2.0	GNP	
PFV Sol de Lila	1431.2	1124.1	-21.46 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	536.5	669.5	+24.80 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1983.4	1275.0	-35.72 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	1.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	334.6	610.8	+82.53 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	419.3	249.2	-40.57 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	346.2	360.0	+3.98 %		TER Teno	0.0	47.2	GNP	
PFV Valle Escondido	846.6	675.2	-20.24 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	850.2	1157.9	+36.19 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	MM
PFV Willka	636.2	896.3	+40.89 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	MM
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	102.8	GNP	
PMG HP Aillin	108.1	118.4	+9.47 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Alto Renaico	27.3	27.1	-0.79 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	54.3	65.2	+19.93 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Carena	48.8	149.1	+205.78 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	16.0	360.0	+2150.00 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	49.9	-4.04 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	334.6	GNP	RO
PMG HP Corrales	54.6	62.7	+14.91 %	PMG	TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Correntoso	172.8	181.7	+5.14 %	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Ujina Diésel	0.0	111.1	GNP	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Valdivia	468.0	404.3	-13.61 %	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	12.2	12.2	-	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP La Confianza	14.4	21.2	+47.57 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC1	126.2	157.4	+24.76 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	48.9	46.5	-4.88 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP MC3	55.2	51.2	-7.34 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	103.2	+43.33 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	137.0	139.6	+1.91 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	170.4	173.8	+2.01 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	54.8	61.4	+12.16 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulefu	220.0	223.3	+1.50 %	PMG	<b>Total</b>	<b>213885.1</b>	<b>210391.0</b>	<b>-1.63 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.8	37.9	-36.64 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.4	83.5	+0.10 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	23.0	22.2	-3.42 %
PMGD HP Calíboro	24.6	23.2	-5.73 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	117.3	119.6	+1.96 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.8	10.2	+50.55 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	58.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	62.9	-
PMGD HP Dongo	0.0	93.5	-
PMGD HP Donguil	0.0	4.6	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	11.9	-
PMGD HP El Agrío	41.4	46.0	+11.14 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.7	3.4	-82.85 %
PMGD HP El Brinco	2.3	2.4	+4.68 %
PMGD HP El Canelo	47.9	71.8	+49.88 %
PMGD HP El Colorado	43.4	37.5	-13.54 %
PMGD HP El Diuto	46.1	63.7	+38.16 %
PMGD HP El Galpón	20.3	27.0	+33.27 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	50.3	78.7	+56.58 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	14.5	19.2	+32.52 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	14.5	13.6	-6.12 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	140.2	+94.68 %
PMGD HP La Bifurcada	2.2	2.2	+0.06 %
PMGD HP La Compañía II	46.5	46.6	+0.14 %
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	8.2	7.4	-8.62 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	35.3	37.6	+6.57 %
PMGD HP Los Bajos	83.6	125.0	+49.50 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	11.1	-
PMGD HP Los Corrales II	20.9	13.6	-35.04 %
PMGD HP Los Morros	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Padres	29.5	33.8	+14.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	23.9	22.7	-5.23 %
PMGD PFV Los Cisnes	50.5	51.5	+2.09 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.7	28.4	-4.12 %
PMGD PFV Los Jotes	27.9	27.3	-2.25 %
PMGD PFV Los Lagos	18.9	19.8	+4.65 %
PMGD PFV Los Libertadores	21.4	52.3	+144.44 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.3	-
PMGD PFV Los Magnolios	18.6	29.5	+58.62 %
PMGD PFV Los Molinos	43.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Nogales	14.9	19.6	+31.51 %
PMGD PFV Los Paltos	18.4	25.8	+40.02 %
PMGD PFV Los Patos	29.4	30.4	+3.33 %
PMGD PFV Los Perales	21.4	20.7	-3.27 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	23.4	27.1	+16.07 %
PMGD PFV Los Tordos	30.5	50.3	+64.96 %
PMGD PFV Luce Solar	9.8	22.5	+129.20 %
PMGD PFV Luders	22.2	25.4	+14.48 %
PMGD PFV Lumbreras	31.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna	10.8	18.8	+74.20 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.7	20.2	+2.87 %
PMGD PFV Maikono	6.6	20.7	+211.12 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	26.0	-
PMGD PFV Malaquita II	93.0	92.6	-0.48 %
PMGD PFV Malinke	15.0	15.4	+3.14 %
PMGD PFV Malloco	9.5	17.8	+87.54 %
PMGD PFV Manao	28.8	28.2	-1.93 %
PMGD PFV Mandinga	45.7	40.9	-10.46 %
PMGD PFV Marambio	18.5	25.2	+36.35 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	54.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.2	26.2	+18.05 %
PMGD PFV Marin	30.2	30.4	+0.90 %
PMGD PFV María Pinto	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meco Chillan	53.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	83.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	20.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.4	7.8	-31.63 %
PMGD PFV Milán A	5.6	6.7	+18.18 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Mostt	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mostazal	48.3	58.8	+21.72 %
PMGD PFV Moya	96.6	81.4	-15.72 %
PMGD PFV Mutupín	39.6	96.3	+142.95 %
PMGD PFV Nahuén	42.8	95.2	+122.53 %
PMGD PFV Nan	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	27.2	27.1	-0.29 %
PMGD PFV Newentun	45.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	27.6	46.9	+69.98 %
PMGD HP MSA-I	0.0	68.5	-
PMGD HP Maisán	7.5	7.1	-5.17 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.4	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.9	-
PMGD HP Melo	48.5	43.5	-10.38 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.0	3.2	-47.04 %
PMGD HP Muchi	2.0	5.9	+189.76 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.2	-
PMGD HP Munilque II	8.5	9.3	+9.07 %
PMGD HP Palmar	98.4	81.8	-16.83 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	16.2	24.8	+52.86 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.4	16.4	+32.08 %
PMGD HP Purísima	6.4	4.9	-22.73 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	22.9	40.0	+74.59 %
PMGD HP Roblería	68.9	64.6	-6.25 %
PMGD HP Río Mulchén	21.3	26.2	+22.70 %
PMGD HP Río Trueno	60.6	69.5	+14.77 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	18.1	-
PMGD HP Santa Isabel	16.6	16.8	+1.30 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	+0.36 %
PMGD HP Sauce Andes	5.7	12.3	+115.41 %
PMGD HP Trailelfú	21.8	43.1	+97.37 %
PMGD HP Tranquil	68.2	71.2	+4.46 %
PMGD HP Truful Truful	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	82.0	80.5	-1.86 %
PMGD PE El Nogal	0.0	0.0	-
PMGD PE Huajache	57.5	53.7	-6.61 %
PMGD PE Las Peñas	73.4	153.4	+109.01 %
PMGD PE Lebu III	48.2	10.6	-78.00 %
PMGD PE Raki	81.7	59.1	-27.61 %
PMGD PE Ucuquer	73.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	25.7	54.7	+112.59 %
PMGD PFV Alcaldesa	30.8	64.2	+108.68 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.3	95.7	+7.12 %
PMGD PFV Alhué	28.6	34.2	+19.61 %
PMGD PFV Alicahue	25.1	23.1	-8.01 %
PMGD PFV Alto Solar	11.0	3.4	-69.18 %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.9	15.4	+122.75 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.4	31.1	-12.26 %
PMGD PFV Amparo del Sol	27.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	71.2	100.4	+41.05 %
PMGD PFV Antonia	7.6	0.8	-89.16 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	34.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	22.4	27.6	+23.27 %
PMGD PFV Norte Chico	16.1	6.3	-60.92 %
PMGD PFV Ocoa	27.1	30.0	+10.55 %
PMGD PFV Olivia	22.7	22.2	-2.27 %
PMGD PFV Olivier	11.4	18.0	+58.19 %
PMGD PFV Olivillo	56.8	80.4	+41.53 %
PMGD PFV Orion	11.8	29.8	+153.42 %
PMGD PFV Ovalle Norte	43.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	74.2	87.8	+18.37 %
PMGD PFV PAS1	62.8	88.6	+41.05 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	27.5	38.2	+39.03 %
PMGD PFV Pachira	0.0	43.4	-
PMGD PFV Paine	89.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Palto Sunlight	83.8	79.4	-5.15 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	33.2	51.5	+55.12 %
PMGD PFV Panquehue II	36.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	40.8	74.8	+83.41 %
PMGD PFV Paranal	0.8	23.9	+2844.07 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	12.3	27.6	+124.52 %
PMGD PFV Parque Curicura	63.1	72.9	+15.59 %
PMGD PFV Parque El Olivar	76.8	93.4	+21.62 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.1	33.3	+6.92 %
PMGD PFV Parque La Colonia	96.7	93.6	-3.22 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.7	11.4	+30.58 %
PMGD PFV Parque Nancagua	53.0	59.5	+12.19 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	80.6	89.8	+11.39 %
PMGD PFV Parque San Javier	33.9	57.6	+70.01 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	82.9	74.5	-10.18 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	61.4	61.5	+0.20 %
PMGD PFV Pastrán	70.4	99.0	+40.59 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	61.1	79.2	+29.62 %
PMGD PFV Pedreros	15.2	31.6	+108.18 %
PMGD PFV Pegasus	11.9	30.2	+153.05 %
PMGD PFV Pellin	-	6.2	-
PMGD PFV Pelumpen	15.3	14.7	-3.67 %
PMGD PFV Penaflor	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	16.3	26.5	+62.44 %
PMGD PFV Pepa	38.8	88.1	+127.17 %
PMGD PFV Pequen	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Peralillo	9.4	9.3	-0.68 %
PMGD PFV Pica	2.4	1.7	-29.89 %
PMGD PFV Pichon	0.0	11.0	-
PMGD PFV Picunche	73.2	63.8	-12.90 %
PMGD PFV Piduco	17.6	31.4	+78.32 %
PMGD PFV Pilpilen	11.0	27.5	+150.18 %
PMGD PFV Piquero	85.0	95.3	+12.06 %
PMGD PFV Pirque	9.5	26.6	+179.99 %
PMGD PFV Pitotoy	20.3	27.9	+37.45 %
PMGD PFV Pitra	14.7	0.0	-100.00 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	17.1	23.7	+38.43 %
PMGD PFV Armazones	3.5	47.6	+1265.02 %
PMGD PFV Aromo del Verano	23.9	25.3	+5.92 %
PMGD PFV Astillas	65.5	89.2	+36.18 %
PMGD PFV Avel Solar	74.5	94.1	+26.34 %
PMGD PFV Aviles	52.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ayla	89.7	82.1	-8.46 %
PMGD PFV Bellavista	55.3	48.1	-12.99 %
PMGD PFV Bellavista	24.4	21.1	-13.64 %
PMGD PFV Berrueco	33.9	96.5	+184.62 %
PMGD PFV Bulnes Barones	12.8	29.7	+131.27 %
PMGD PFV Bérغامo	23.3	26.7	+14.74 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	95.2	95.6	+0.43 %
PMGD PFV Cabilsol	10.9	20.2	+85.42 %
PMGD PFV Cabrero	44.7	90.4	+102.23 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.5	85.3	-1.43 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-91.42 %
PMGD PFV Calama	91.4	83.0	-9.19 %
PMGD PFV Calle Larga	14.3	28.9	+102.34 %
PMGD PFV Candelaria Solar	24.6	24.1	-2.04 %
PMGD PFV Canelillo	24.8	24.5	-0.91 %
PMGD PFV Canesa	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	21.3	28.7	+35.09 %
PMGD PFV Cantillana	69.3	69.6	+0.51 %
PMGD PFV Caracoles	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	67.4	67.2	-0.31 %
PMGD PFV Casuto	13.9	24.5	+76.35 %
PMGD PFV Catemu	10.9	19.6	+79.93 %
PMGD PFV Catán	27.7	30.1	+8.48 %
PMGD PFV Cauquenes	14.6	27.0	+85.02 %
PMGD PFV Chacabuco	51.9	96.3	+85.59 %
PMGD PFV Chalinga	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Champa	51.9	66.9	+28.88 %
PMGD PFV Chancon	16.8	19.1	+13.96 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	84.8	3.7	-95.61 %
PMGD PFV Chuchifí	17.0	19.7	+15.87 %
PMGD PFV Cipres	28.7	41.2	+43.92 %
PMGD PFV Citrino	10.0	22.7	+126.68 %
PMGD PFV Ckilir	91.0	83.8	-7.88 %
PMGD PFV Clementina	62.4	62.2	-0.46 %
PMGD PFV Cocharcas	10.0	27.4	+174.52 %
PMGD PFV Cocinillas	26.6	28.6	+7.82 %
PMGD PFV Coinco	-	1.6	-
PMGD PFV Colchagua	23.8	26.7	+11.83 %
PMGD PFV Colina	82.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	21.3	24.4	+14.84 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.6	11.7	+0.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	83.5	-
PMGD PFV Playerito	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playero	16.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playeron	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.6	10.1	-4.36 %
PMGD PFV Población	11.5	25.2	+118.89 %
PMGD PFV Portezuelo	18.0	23.1	+28.17 %
PMGD PFV Pretty Field	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puangue	36.4	37.0	+1.65 %
PMGD PFV Pueblo Seco	0.0	91.9	-
PMGD PFV Puelche	11.7	28.2	+141.15 %
PMGD PFV Puente Solar	25.1	24.8	-0.99 %
PMGD PFV Pullalli	19.9	26.9	+35.16 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Queltehue	26.2	27.7	+5.58 %
PMGD PFV Quemados	55.7	35.8	-35.74 %
PMGD PFV Quetena	86.9	74.4	-14.36 %
PMGD PFV Quillay	25.0	27.7	+10.88 %
PMGD PFV Quinantu	77.1	86.1	+11.69 %
PMGD PFV Quinta	16.3	30.1	+84.95 %
PMGD PFV RDCL SAN	76.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV REN	23.2	20.6	-11.29 %
PMGD PFV RLA	9.9	24.0	+142.43 %
PMGD PFV Ranguil	15.3	29.0	+89.96 %
PMGD PFV Ratulemus	14.4	29.0	+100.75 %
PMGD PFV Rauquen	59.8	61.8	+3.48 %
PMGD PFV Recoleta	0.0	65.2	-
PMGD PFV Rengo	-	6.8	-
PMGD PFV Rexner	27.6	26.6	-3.56 %
PMGD PFV Rimini	48.4	91.7	+89.56 %
PMGD PFV Rinconada	62.9	63.7	+1.33 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	92.3	99.2	+7.53 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.3	32.1	+2.60 %
PMGD PFV Rodeo	24.1	23.7	-1.81 %
PMGD PFV Romeria	76.6	91.3	+19.12 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	26.7	54.6	+104.32 %
PMGD PFV Río Peuco	24.4	24.4	-0.02 %
PMGD PFV SDSI	9.6	28.5	+198.20 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.4	26.8	+1.60 %
PMGD PFV Salerno Solar	22.6	28.2	+24.47 %
PMGD PFV Samo Bajo	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	30.6	40.0	+30.79 %
PMGD PFV San Camilo	19.5	24.2	+24.18 %
PMGD PFV San Carlos	7.9	28.5	+259.94 %
PMGD PFV San Emilio I	18.9	19.9	+5.32 %
PMGD PFV San Francisco	27.2	31.2	+14.72 %
PMGD PFV San Isidro	8.7	23.6	+170.92 %
PMGD PFV San José II	13.2	35.2	+166.40 %
PMGD PFV San Pedro	18.1	21.5	+18.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	8.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	39.9	85.4	+113.98 %
PMGD PFV Cortijo	44.7	82.0	+83.35 %	PMGD PFV Santa Adriana	11.0	24.1	+119.50 %
PMGD PFV Covadonga	79.4	67.9	-14.52 %	PMGD PFV Santa Amelia	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coyunche	22.6	30.5	+34.84 %	PMGD PFV Santa Carolina	21.3	22.7	+6.69 %
PMGD PFV Crucero	14.2	8.0	-43.94 %	PMGD PFV Santa Cecilia	15.9	13.6	-14.65 %
PMGD PFV Cruz	32.7	32.6	-0.37 %	PMGD PFV Santa Clara	15.7	23.1	+47.51 %
PMGD PFV Curacavi	28.0	28.5	+1.52 %	PMGD PFV Santa Cruz	64.3	90.7	+41.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.7	25.1	+41.80 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	88.4	87.5	-1.04 %
PMGD PFV Dadinco	9.5	29.0	+206.86 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	31.1	86.3	+177.36 %	PMGD PFV Santa Ester	9.0	29.5	+225.99 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.7	83.7	+2.42 %	PMGD PFV Santa Francisca	45.4	44.1	-2.84 %
PMGD PFV Don Andrónico	23.9	24.5	+2.66 %	PMGD PFV Santa Inés	28.0	27.8	-0.77 %
PMGD PFV Don Enrique	69.8	68.3	-2.16 %	PMGD PFV Santa Julia	10.9	13.7	+25.51 %
PMGD PFV Don Eugenio	16.3	13.2	-19.08 %	PMGD PFV Santa Laura	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	27.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Lucía	49.1	54.3	+10.69 %
PMGD PFV Don Mariano	24.1	24.4	+1.51 %	PMGD PFV Santa Luisa	8.8	19.3	+119.22 %
PMGD PFV Don Martín	11.9	28.2	+136.69 %	PMGD PFV Santa Margarita	24.4	27.2	+11.26 %
PMGD PFV Don Matías	-	2.3	-	PMGD PFV Santa Rita	7.6	29.9	+292.85 %
PMGD PFV Don Rodrigo	28.2	43.6	+54.63 %	PMGD PFV Santuario	27.7	30.2	+9.17 %
PMGD PFV Doña Igna	14.1	16.4	+16.25 %	PMGD PFV Saturno Norte	18.6	15.5	-16.82 %
PMGD PFV Doñihue	25.7	58.5	+127.58 %	PMGD PFV Siete Colores	31.0	32.4	+4.61 %
PMGD PFV Duqueco Solar	45.2	100.4	+122.27 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	68.7	66.7	-2.90 %
PMGD PFV Eclipse	40.3	66.5	+64.94 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.7	20.2	+2.81 %
PMGD PFV El Boco	27.7	64.5	+132.75 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	1.3	-
PMGD PFV El Castaño	63.3	67.3	+6.33 %	PMGD PFV Sunhunter	74.4	97.7	+31.28 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.8	16.5	+11.37 %	PMGD PFV Talca	40.2	81.7	+103.11 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.8	15.3	+3.39 %	PMGD PFV Talhuén	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	47.4	-	PMGD PFV Tallado	65.6	69.2	+5.41 %
PMGD PFV El Chincol	31.7	31.4	-1.09 %	PMGD PFV Tamarugo	25.5	26.0	+1.73 %
PMGD PFV El Chucao	22.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tambo Real	19.5	18.9	-3.07 %
PMGD PFV El Cóndor	7.2	9.8	+35.19 %	PMGD PFV Taranto	63.8	91.1	+42.63 %
PMGD PFV El Divisadero	24.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	44.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tijeral	-	19.4	-
PMGD PFV El Gaviotin	48.2	83.7	+73.46 %	PMGD PFV Til Til	18.2	19.3	+5.85 %
PMGD PFV El Huaso	24.4	23.8	-2.44 %	PMGD PFV Torino	30.9	27.6	-10.77 %
PMGD PFV El Ingenio	18.6	2.6	-85.96 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	28.5	28.2	-1.19 %
PMGD PFV El Laurel	65.2	62.4	-4.21 %	PMGD PFV Trebal	19.9	19.5	-2.40 %
PMGD PFV El Litre	71.5	71.9	+0.60 %	PMGD PFV Trebo	26.2	27.9	+6.59 %
PMGD PFV El Monte	27.6	27.3	-1.15 %	PMGD PFV Trica-Dos	20.3	21.5	+5.99 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	37.7	52.2	+38.54 %
PMGD PFV El Picurio	23.5	23.6	+0.25 %	PMGD PFV Trinidad	26.8	28.7	+7.20 %
PMGD PFV El Pilpen	24.1	31.8	+31.87 %	PMGD PFV Tucuquere	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pitio	29.1	28.0	-3.88 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.1	-86.59 %
PMGD PFV El Piuquen	13.0	31.7	+143.46 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	13.4	31.4	+134.30 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	1.0	+29.63 %
PMGD PFV El Quemado	24.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle Este II	52.4	74.2	+41.54 %
PMGD PFV El Queule	24.8	24.7	-0.54 %	PMGD PFV Valle Oeste II	29.6	74.1	+150.08 %
PMGD PFV El Rayador	65.8	15.8	-75.96 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	11.0	25.2	+129.41 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	66.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	13.3	15.7	+18.04 %	PMGD PFV Venturada	35.3	95.6	+171.00 %
PMGD PFV El Roble	64.1	82.9	+29.34 %	PMGD PFV Vicente	21.1	21.3	+1.21 %
PMGD PFV El Romeral	69.2	63.4	-8.37 %	PMGD PFV Victoria	78.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	32.5	32.5	+0.13 %	PMGD PFV Villa Alegre	28.2	53.4	+89.13 %
PMGD PFV El Sauce	21.3	26.3	+23.50 %	PMGD PFV Villa Cruz	22.5	29.2	+29.77 %
PMGD PFV El Sharon	26.7	25.5	-4.54 %	PMGD PFV Villa Moscoso	24.8	27.5	+10.85 %
PMGD PFV El Tiuque	5.7	10.0	+76.09 %	PMGD PFV Villa Prat	7.3	12.3	+68.67 %
PMGD PFV El Trigal	80.6	92.4	+14.54 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	10.2	-
PMGD PFV El Zorzal	22.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	20.2	26.9	+33.12 %
PMGD PFV Encino	18.8	19.3	+2.73 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encon	49.2	81.3	+65.14 %	PMGD PFV Vituco 2B	23.9	26.3	+10.37 %
PMGD PFV Erinome	22.9	27.7	+20.78 %	PMGD PFV Yahutela	50.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.0	27.4	-2.00 %	PMGD PFV Ñilhue	5.3	6.5	+23.67 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	31.6	29.5	-6.49 %
PMGD PFV Esperanza	5.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	26.3	25.3	-4.06 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	13.4	28.3	+112.06 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	26.6	26.2	-1.43 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	53.1	84.8	+59.56 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	25.2	27.4	+8.61 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	11.8	26.6	+125.56 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	6.6	8.5	+30.01 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	24.0	52.5	+118.61 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	83.2	75.5	-9.26 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	44.4	78.8	+77.43 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	54.4	61.7	+13.43 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	76.1	81.1	+6.55 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.8	23.9	-3.71 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	98.9	99.1	+0.22 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	24.2	21.0	-13.27 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	87.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	77.4	99.7	+28.68 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	11.4	31.9	+180.18 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	25.0	35.8	+43.39 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	86.7	89.9	+3.67 %	PMGD TER Coelemu	-	54.6	-
PMGD PFV Guarana	12.2	13.5	+10.73 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	26.4	25.5	-3.32 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	11.5	24.6	+113.70 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.2	12.3	+1.16 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.8	-54.04 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	8.9	27.6	+211.93 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	50.4	67.3	+33.36 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	25.5	23.8	-6.57 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	29.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	23.9	22.4	-6.01 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	18.4	19.4	+5.55 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD PFV Jahuel	58.5	58.1	-0.61 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.2	-	PMGD TER El Campesino	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	18.1	27.4	+51.59 %
PMGD PFV Javiera Carrera	97.1	95.5	-1.68 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.5	11.6	+22.09 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	16.6	24.8	+49.35 %
PMGD PFV La Acacia	29.1	43.3	+48.83 %
PMGD PFV La Blanquina	71.5	87.5	+22.50 %
PMGD PFV La Chapeana	16.5	16.7	+0.79 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Esperanza II	54.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	27.9	26.4	-5.29 %
PMGD PFV La Foresta	20.0	27.6	+37.79 %
PMGD PFV La Frontera	28.8	37.7	+31.06 %
PMGD PFV La Gamboina	46.7	48.3	+3.44 %
PMGD PFV La Lajuela	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Ligua	20.1	22.6	+12.64 %
PMGD PFV La Manga	21.0	17.1	-18.62 %
PMGD PFV La Muralla	22.5	21.6	-4.09 %
PMGD PFV La Palma Solar	36.1	102.8	+184.67 %
PMGD PFV La Victoria	28.6	89.7	+213.39 %
PMGD PFV Lagunilla	17.5	16.8	-3.74 %
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	15.9	-
PMGD PFV Las Cabras	24.7	16.2	-34.23 %
PMGD PFV Las Cachañas	61.6	67.0	+8.75 %
PMGD PFV Las Catitas	29.2	38.4	+31.46 %
PMGD PFV Las Chacras	19.8	25.8	+30.08 %
PMGD PFV Las Codornices	25.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	25.5	30.0	+17.53 %
PMGD PFV Las Majadas	80.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mercedes	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.5	10.8	-34.76 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	14.9	26.2	+76.20 %
PMGD PFV Las Palomas	31.0	32.3	+4.18 %
PMGD PFV Las Perdices	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	25.7	20.6	-19.92 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	69.9	69.0	-1.29 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.6	21.4	+147.20 %
PMGD PFV Las Turcas	10.9	15.9	+45.48 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	40.4	-
PMGD PFV Lingue	15.7	29.0	+84.68 %
PMGD PFV Lipangue	11.1	22.7	+104.40 %
PMGD PFV Liquidambar	67.1	75.3	+12.32 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.9	21.1	+6.32 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	78.7	60.3	-23.43 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.1	43.0	-0.26 %
PMGD PFV Llay Llay	100.4	100.7	+0.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	31.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	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	-	0.0	-
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	-	24.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.2	-
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 Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.3	-
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	-	21.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	14.3	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	1.8	+557.96 %
PMGD PFV Lo Chacón	25.7	26.0	+1.12 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	34.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	19.9	55.8	+180.58 %
PMGD PFV Lo Sierra	21.5	20.4	-4.93 %
PMGD PFV Lockma	42.7	45.8	+7.37 %
PMGD PFV Loica	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	15.8	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>14771.9</b>	<b>16970.3</b>	<b>+14.88 %</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 Canutillar	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por prorrata de costo cero
PE La Cabaña	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Campos del Sol	Menor generación real por prorrata de costo cero
PFV Domeyko	Menor generación real por prorrata de costo cero
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP 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.
PFV Santa Isabel	71.0	Indisponible. Sale del servicio en forma intempestiva con 108 MW.
TER Atacama 1 GNL	0.0	TV1C sale de servicio en forma intempestiva con 45 MW, según IF 2023004471.
TER Kelar GNL	35.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240. TG-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la barra Kelar 220 kV BP2 para realización de inspección y pruebas eléctricas en interruptor de maquina TV

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Apertura de interruptor 52E4 asociado al cto 4 por actuación de protección, fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
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	96.3	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 El Toro	75.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Olivos	33.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Termopacifico	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 período 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
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), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y La Confianza continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de vertimiento con cota 240.07 m.s.n.m. y un gasto de 340 MWh
00:00	RNE	C. Guacolda U-1 limitada. Causa Informada: Tiempo mínimo de operación (horas) según tipo de partida: Partida Tipo Fría: 7 hrs / Partida Tipo Tibia: 7 hrs / Partida Tipo Caliente: 6 hrs. Los tiempos antes indicados serán actualizados en la medida que las unidades acumulen horas de funcionamiento. Nota: Partida Tipo Fría: unidad detenida por más de 48 horas / Partida Tipo Tibia: unidad detenida entre 8 y 48 horas / Partida Tipo Caliente: unidad detenida por menos de 8 horas, según IL 2023001721, cancela IL2023001552.
00:00	RNE	C. Guacolda U-2 limitada. Causa Informada: Tiempo mínimo de operación (horas) según tipo de partida: Partida Tipo Fría: 4 hrs. / Partida Tipo Tibia: 4 hrs. / Partida Tipo Caliente: 4 hrs. Los tiempos antes indicados serán actualizados en la medida que las unidades acumulen horas de funcionamiento. Nota1: Partida Tipo Fría: unidad detenida por más de 48 horas / Partida Tipo Tibia: unidad detenida entre 8 y 48 horas / Partida Tipo Caliente: unidad detenida por menos de 8 horas. Nota2: Los tiempos indicados en la tabla anterior son válidos siempre y cuando la unidad 1 se encuentre en servicio al momento de partir. En caso contrario, se deberán aplicar los tiempos asociados a la unidad 1, según IL 2023001722, cancela IL2023001553.
00:00	RNE	C. Guacolda U-3 limitada. Causa Informada: Tiempo mínimo de operación (horas) según tipo de partida: Partida Tipo Fría: 22 hrs. / Partida Tipo Tibia: 22 hrs. / Partida Tipo Caliente: 15 hrs. Los tiempos antes indicados serán actualizados en la medida que las unidades acumulen horas de funcionamiento. Nota: Partida Tipo Fría: unidad detenida por más de 48 horas / Partida Tipo Tibia: unidad detenida entre 8 y 48 horas / Partida Tipo Caliente: unidad detenida por menos de 8 horas, según IL 2023001723, cancela IL 2023001554.
00:00	RNE	C. Guacolda U-4 limitada. Causa Informada: Tiempo mínimo de operación (horas) según tipo de partida: Partida Tipo Fría: 15 hrs. / Partida Tipo Tibia: 15 hrs. / Partida Tipo Caliente: 10 hrs. Los tiempos antes indicados serán actualizados en la medida que las unidades acumulen horas de funcionamiento. Nota: Partida Tipo Fría: unidad detenida por más de 48 horas / Partida Tipo Tibia: unidad detenida entre 8 y 48 horas / Partida Tipo Caliente: unidad detenida por menos de 8 horas según IL 2023001724, cancela IL2023001555.
00:00	RNE	C. Guacolda U-5 limitada. Causa Informada: Tiempo mínimo de operación (horas) según tipo de partida: Partida Tipo Fría: 10 hrs. / Partida Tipo Tibia: 10 hrs. / Partida Tipo Caliente: 10 hrs. Los tiempos antes indicados serán actualizados en la medida que las unidades acumulen horas de funcionamiento. Nota: Partida Tipo Fría: unidad detenida por más de 48 horas / Partida Tipo Tibia: unidad detenida entre 8 y 48 horas / Partida Tipo Caliente: unidad detenida por menos de 8 horas. según IL 2023001725, cancela IL2023001556.
00:00	RNE	C. Guacolda U-3 inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2023099943.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:24	STM	S/E Santa Rosa Sur TR-6 de 110/12.5 kV, 50 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del esquema del CTBC, según SICF 2023101823.
06:16	Acciona	C. PE Tolpán Sur limitada a 66 MW. Causa informada: Apertura del interruptor 52E5 con alarma 50BF y 51N. Debido a ello se desconectan 6 aerogeneradores del parque. Instalación queda limitada a 66 MW, según IL 2023001726.
06:22	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 2 interrupción forzada por protecciones con transferencia automática de consumos de las SS/EE Lo Aguirre, San Pablo, Lo Prado y Curacaví, según IF 2023004464.
06:30	STM	S/E Santa Rosa Sur TR-6 de 110/12.5 kV, 50 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023101823.
06:36	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 2 cierre manual de prueba con éxito, según IF 2023004464.
06:45	Colbún	Línea 66 kV TAP OFF Palestina - El Peñon con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: El trabajo consiste en reparar puntos de apoyo en estructuras N° 44 y N° 254, según SDCF 2023101096.
07:20	STM	SDAC habilitado.
08:10	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Minera Teck, lavado de aislación subestación 220 kV Minera Teck por alto nivel de contaminación, según SICF 2023101812.
08:10	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrado.
08:15	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptores JS cerrado.
10:05	Scotta	C. Palmar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2023101991.
10:30	Colbún	C. Canutillar U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Encendido de protección siemens 7UT87-S1 del transformador de poder 2, según SDCF 2023102004.
11:17	Kelar	C. Kelar TG-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la barra Kelar 220 kV BP2 para realización de inspección y pruebas eléctricas en interruptor de maquina TV (52JT3). Las actividades requieren la barra Kelar 220kV BP2 des-energizada (Asociado a SD 2023102022), según SDCF 2023102168.

Hora	Centro de Control	Observación
11:51	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, SDCF 2023101991.
12:03	Celeoredes	S/E Candelaria comunicaciones con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, debido caída del enlace principal de comunicación de proveedor, tiempo de respuesta en caso de ser requerido de 1 hora, según IL 2023001728.
12:04	CGE	S/E Constitución banco de condensadores BC de 2,4 MVAR disponible, en servicio, según IF 2023004423.
12:23	AES Andes	C. Volcán sale del servicio de forma intempestiva con 6.3 MW, según IF 2023004462.
12:49	Colbún	C. Canutillar U-2 disponible y en servicio, según SDCF 20230102004.
13:15	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, según IF 2023004462.
14:40	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023101812.
15:03	Celeoredes	S/E Minero con pérdida de supervisión y telecontrol. El tiempo de respuesta será de 2 horas en caso de requerir maniobras en la subestación, según IL 2023001729.
15:09	Acciona	C. PE Tolpán Sur cancelada limitación, según IL 2023001726.
15:50	TEN	S/E Changos paño J6 interrupción forzada por protecciones.Causa informada: Operación de protección discordancia de polos, según IF 2023004465.
16:03	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
16:57	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita en S/E CMPC Puente Alto, según IF 2023004466.
16:58	TEN	S/E Changos paño J6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corregir discordancia de polos fase 1, según SDCF 2023102361.
17:34	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:42	CGE	S/E Coronel banco CC/EE de 66 kV 5 MVAR disponible y en servicio, según IF 2020000482.
18:57	TEN	S/E Changos paño J6 disponible y en servicio, según IF 2023004465 y SDCF 2023102361.
19:00	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, según IF 2023004466.
20:20	Celeoredes	S/E Candelaria comunicaciones normales, disponible telecontrol y supervisión scada, según IL 2023001728.
21:43	CGE	Línea de 66 kV Chillán - Lucero tramo de línea de 66 kV Quilmo - Lucero cerrada y queda normalizada topología, según IF 2023004409.
22:10	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar hebras cortadas entre estructuras N° 95 a N° 97 y normalización de tirante cortado en estructura N° 95, según SDCF 2023102774.
23:26	Enel Generación	C. Atacama-1 TV1C sale de servicio en forma intempestiva con 45 MW, según IF 2023004471.
23:58	Colbún	Línea 66 kV Tap Off Palestina - El Peñon cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101096.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:08	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche finaliza vertimiento.
09:56	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:56	CGE	CDC solicita reducir 8 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:10	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento con 100 m3/seg.
18:05	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:05	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:08	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento con 67 m3/seg.
19:18	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento

#### 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 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		
Transelec	S/E Los Notros datos scada.	31/10/2023	05:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		

## 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		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30	08/11/2023	18:27

## 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.	07/11/2023	19:50		
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto	07/11/2023	20:39		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	08/11/2023	01:42	08/11/2023	06:47
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	08/11/2023	19:15		
AES Gener	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar.	08/11/2023	21:29		

## Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2023	00:36		
INTERCHILE	Línea 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	25/06/2023	08:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/09/2023	15:36		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta	07/11/2023	04:04		
TEN	S/E Cumbre conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	08/11/2023	00:56	08/11/2023	07:15
INTERCHILE	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2	08/11/2023	01:32	08/11/2023	07:15
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 abierta	08/11/2023	01:55	08/11/2023	09:55
TRANSELEC	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión	08/11/2023	07:34		
TRANSELEC	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión	08/11/2023	07:34	08/11/2023	19:01
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada				