

# INFORME DIARIO

Viernes 03 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	70.7	67.2	-4.92 %	PMG
BESS Angamos	-	5.8	GNP		PMG HP Renaico	91.1	119.3	+31.00 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-15.71 %		PMG HP Rio Huasco	20.9	23.9	+14.57 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	72.0	98.8	+37.22 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.6	GNP		PMG PE La Esperanza	80.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Salvador	-	288.4	GNP		PMG PFV Antay	75.9	72.9	-3.86 %	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	18.6	28.3	+52.31 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1427.2	+10.12 %		PMG PFV Chercan	-	75.4	-	PMG
HE Angostura	5099.5	4829.0	-5.30 %		PMG PFV De los Andes	90.4	89.4	-1.08 %	PMG
HE Antuco	4859.7	4331.0	-10.88 %		PMG PFV Del Desierto	60.2	59.7	-0.78 %	PMG
HE Canutillar	2919.9	2603.0	-10.85 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.3	6.1	+15.09 %	PMG, P
HE Cipreses	1309.7	1236.1	-5.62 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9983.8	8824.0	-11.62 %		PMG PFV Machicura	6.9	75.1	+985.26 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2012.3	1735.0	-13.78 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6259.1	6993.3	+11.73 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.1	16.0	+5.36 %	PMG
HE Pehuenche	11387.5	10495.6	-7.83 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-	PMG
HE Pilmaiquén	693.0	619.1	-10.67 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	96.6	80.3	-16.85 %	PMG
HE Ralco	12390.0	12070.7	-2.58 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	3030.3	2472.6	-18.40 %		PMG PFV SDGx01	6.9	6.6	-4.35 %	PMG, DF
HP Abanico	884.1	875.1	-1.02 %		PMG PFV Sol del Norte	79.0	79.3	+0.27 %	PMG
HP Alfalfal	1526.7	1238.2	-18.89 %		PMG PFV Teno Solar	20.9	81.5	+290.61 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	127.2	445.5	+250.21 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	502.0	608.0	+21.12 %		PMG TER CMPC Tissue	-	18.7	-	PMG
HP Capullo	235.2	217.6	-7.48 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	192.0	141.7	-26.20 %		PMG TER Celco	100.3	116.2	+15.84 %	PMG
HP Chacabuco	394.8	401.3	+1.65 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1829.4	1731.3	-5.36 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	141.0	121.2	-14.04 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	283.7	-9.58 %		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	216.0	227.8	+5.45 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1949.4	1422.4	-27.03 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	216.0	271.0	+25.45 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	258.0	223.3	-13.45 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.5	-	PMG
HP Florida II	293.0	202.6	-30.85 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	229.9	235.3	+2.38 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	397.0	351.5	-11.46 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1563.4	1249.0	-20.11 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	216.0	325.7	+50.79 %	
HP Juncal	310.0	315.5	+1.77 %	
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	491.7	341.4	-30.57 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	270.0	247.7	-8.26 %	
HP Lircay	480.0	434.8	-9.42 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	368.0	334.6	-9.07 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	45.4	49.2	+8.43 %	
HP Los Quilos	658.0	693.8	+5.44 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malacahuello	192.0	145.6	-24.19 %	
HP Mampil	609.1	573.4	-5.86 %	
HP Mocho	120.0	118.4	-1.38 %	
HP Palmucho	768.0	780.8	+1.67 %	
HP Peuchen	825.4	720.3	-12.73 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	780.0	732.4	-6.10 %	
HP Puntilla	352.5	322.0	-8.65 %	DF
HP Queltehues	768.0	705.7	-8.11 %	DF
HP Quilleco	1664.8	1189.0	-28.58 %	
HP Rio Colorado	331.2	358.6	+8.27 %	
HP Rio Picoiquen	350.4	324.3	-7.46 %	
HP Rucatayo	759.0	698.4	-7.99 %	
HP Rucue	4168.0	2852.0	(*) -31.57 %	
HP San Andres	156.1	83.5	-46.50 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1414.3	+2.86 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	200.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	151.2	246.8	+63.23 %	
PE Alena	549.4	463.6	-15.61 %	
PE Atacama	1564.0	830.4	-46.91 %	
PE Aurora	192.9	213.8	+10.82 %	
PE Cabo Leones 1	1155.7	1173.2	+1.52 %	
PE Cabo Leones 2	2237.0	718.6	(*) -67.88 %	
PE Cabo Leones 3	1430.1	1355.3	-5.23 %	
PE Calama	1001.7	1108.7	+10.68 %	
PE Campo Lindo	310.6	426.2	+37.19 %	
PE Canela	120.2	115.4	-4.07 %	
PE Canela 2	569.2	614.0	+7.87 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	904.8	661.2	-26.92 %	
PE Cuel	213.5	184.2	-13.75 %	
PE El Arrayán	1425.6	876.2	-38.54 %	
PE El Maitén	76.9	29.7	-61.34 %	
PE La Cabaña	0.0	229.4	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	4469.7	4369.6	-2.24 %	
TER Angamos-ANG2	4518.4	4356.5	-3.58 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	321.7	29.8	-90.75 %	
TER Arauco MAPA	995.0	509.2	-48.82 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3249.4	4129.9	+27.10 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2829.3	3368.8	+19.07 %	
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	258.6	GNP	
TER CMPC Laja	251.5	135.9	-45.96 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	130.4	+8.67 %	
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	368.1	535.0	+45.34 %	
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	131.8	109.3	-17.07 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	108.0	GNP	DF
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	351.7	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1197.5	+143.39 %	
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	343.9	GNP	
TER Combarbala	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	60.0	0.2	-99.68 %	
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	496.9	698.6	+40.59 %		TER El Peñón	1.3	10.1	+673.85 %	
PE La Flor	333.8	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	36.8	8.5	-76.92 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1120.8	698.0	-37.72 %		TER Energía Pacífico	300.0	356.7	+18.90 %	LF
PE Lomas de Duqueco	393.0	438.0	+11.45 %		TER Escuadrón	42.1	21.9	-48.06 %	LF
PE Los Buenos Aires	173.8	189.2	+8.83 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	503.0	419.8	-16.55 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	648.6	672.2	+3.65 %	LF	TER Guacolda 1	825.9	961.4	+16.40 %	LF
PE Malleco Norte	650.5	702.3	+7.96 %		TER Guacolda 2	0.0	65.6	GNP	MM
PE Malleco Sur	805.7	828.5	+2.82 %		TER Guacolda 3	2330.7	2241.5	-3.83 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	604.1	673.5	+11.48 %	
PE Mesamavida	311.0	319.5	+2.74 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	246.9	156.2	-36.72 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	285.0	206.3	-27.62 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	158.4	166.3	+4.98 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	10.0	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	325.3	347.7	+6.87 %		TER IEM	3919.6	4820.8	+22.99 %	
PE Punta Sierra	945.7	791.3	-16.32 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	631.2	535.8	-15.12 %		TER Kelar GNL	0.0	624.0	GNP	DF
PE Renaico II	610.6	1053.8	+72.59 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1323.6	1110.6	-16.09 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2097.2	1915.6	-8.66 %		TER Laja Energía Verde	140.6	94.0	-33.16 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	429.4	413.0	-3.82 %	
PE San Pedro	230.9	310.6	+34.49 %		TER Lautaro II	390.0	421.8	+8.16 %	
PE San Pedro 2	346.3	370.9	+7.11 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1564.6	1327.7	-15.14 %		TER Loma Los Colorados II	196.5	239.6	+21.93 %	
PE Sierra Gorda Este	808.6	1008.4	+24.71 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	655.2	399.5	-39.02 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	788.9	549.7	-30.33 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	830.5	1048.6	+26.26 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1409.2	1563.9	+10.98 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	791.7	784.4	-0.92 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	360.0	261.5	-27.37 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	141.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	426.1	494.5	+16.05 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	484.3	463.3	-4.33 %		TER Masisa	85.8	136.4	+59.01 %	LF
PFV Andes Solar	171.5	150.0	-12.54 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	694.0	491.9	-29.12 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1775.6	1202.5	-32.28 %		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	1219.5	1020.5	-16.32 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	493.5	317.2	-35.72 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	841.7	855.8	+1.68 %		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	3309.8	2713.1	-18.03 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	729.6	643.6	-11.79 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Carrera Pinto	1022.9	537.0	-47.51 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	541.9	683.3	+26.09 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	226.0	261.3	+15.62 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	487.5	455.3	-6.60 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1511.6	1259.2	-16.70 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	158.0	89.4	-43.40 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	493.9	GNP		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2103.2	1144.5	-45.58 %		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	231.7	224.9	-2.95 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	1.1	15.7	+1327.27 %		TER Norgener-NTO2	1991.6	2086.7	+4.77 %	RO
PFV El Manzano	-	665.7	GNP	P	TER Nueva Aldea	1154.1	949.9	-17.69 %	
PFV El Pelicano	574.2	717.4	+24.94 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1091.7	1091.5	-0.02 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	22.4	628.4	+2702.85 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1612.1	1737.0	+7.75 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	541.4	739.1	+36.52 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	860.7	2683.9	(*) +211.83 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	2132.0	(*)GNP	
PFV Huatacondo	444.4	572.1	+28.74 %		TER Nueva Ventanas	3796.8	4130.0	+8.77 %	
PFV Jama	338.5	371.4	+9.71 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	532.0	313.1	-41.14 %		TER PAS Mejillones	408.0	525.3	+28.75 %	
PFV La Cruz Solar	510.4	322.1	-36.89 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	196.5	151.9	-22.71 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	767.4	501.9	-34.60 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.5	16.4	+21.41 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	328.6	247.9	-24.57 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	57.4	73.6	+28.29 %		TER Quintero 1A Gas Arg	295.0	341.0	+15.59 %	
PFV Las Salinas	349.7	242.4	-30.68 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	553.4	536.7	-3.02 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	328.2	263.5	-19.71 %		TER Quintero 1B Gas Arg	305.2	348.0	+14.03 %	
PFV Los Tilos	11.3	37.7	+234.37 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	1141.4	857.0	-24.92 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1963.5	1287.8	-34.41 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	498.7	454.1	-8.95 %		TER San Isidro I Gas Arg	1897.5	2205.0	+16.21 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	654.3	636.1	-2.78 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	8.3	60.5	+628.92 %		TER San Isidro II Gas Arg	5321.6	6056.3	+13.81 %	
PFV Pampa Solar Norte	380.5	199.2	-47.64 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1073.7	637.3	-40.64 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	66.8	50.7	-24.11 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	144.9	106.8	-26.29 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	657.1	777.8	+18.36 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1556.9	980.2	-37.04 %		TER Santa Fe	952.7	720.6	-24.37 %	
PFV Salvador	550.5	108.2	-80.35 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	198.0	286.2	+44.53 %	LF	TER Santa Marta	218.5	113.2	-48.19 %	
PFV San Pedro	849.2	710.7	-16.31 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	1078.8	0.0	-100.00 %	LF, DF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	708.6	613.4	-13.43 %		TER Taltal 1 GNL	214.5	108.0	-49.64 %	
PFV Sol de Lila	1479.0	906.2	-38.73 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	843.8	462.1	-45.24 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2196.8	1475.8	-32.82 %		TER Taltal 2 GNL	288.2	6.0	-97.92 %	
PFV Tamaya Solar	432.8	844.9	+95.20 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	428.2	328.9	-23.18 %	LF
PFV Usya	429.1	415.1	-3.27 %	
PFV Valle Escondido	830.7	674.2	-18.84 %	
PFV Valle del Sol	1399.9	898.9	-35.79 %	
PFV Willka	823.1	899.4	+9.27 %	P
PMG HP Aillin	103.0	100.0	-2.97 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	23.2	24.3	+4.74 %	PMG
PMG HP Callao	42.6	30.0	-29.51 %	PMG
PMG HP Carena	61.2	168.3	+175.00 %	PMG
PMG HP Chiburgo	35.0	138.0	+294.29 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	43.0	-17.31 %	PMG
PMG HP Corrales	57.6	44.4	-22.94 %	PMG
PMG HP Correntoso	79.2	71.7	-9.47 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	9.3	10.1	+8.60 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	13.7	-	PMG
PMG HP Llauquereo	40.0	43.0	+7.48 %	PMG
PMG HP MC1	129.5	111.4	-13.96 %	PMG
PMG HP MC2	31.0	23.4	-24.63 %	PMG
PMG HP MC3	45.6	43.3	-5.11 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	44.3	-63.08 %	PMG
PMG HP Nalcas	92.9	76.8	-17.36 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	168.8	168.3	-0.30 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	61.2	46.8	-23.55 %	PMG
PMG HP Pulefu	220.0	156.9	-28.68 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	9.6	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	1528.0	1814.9	+18.78 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	3392.7	2507.5	-26.09 %	RO
TER Trapen	5.6	17.0	+203.17 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	494.1	240.5	-51.33 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	265.1	491.0	+85.22 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>218968.5</b>	<b>208202.2</b>	<b>-4.92 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.0	61.5	+4.32 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	21.1	-5.98 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.9	84.3	-0.71 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.9	22.4	-9.84 %
PMGD HP Calíboro	24.3	25.3	+4.37 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	35.1	24.9	-28.99 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.5	10.9	+27.58 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	51.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	72.6	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.5	-
PMGD HP El Agrío	44.4	40.7	-8.35 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	18.9	10.3	-45.74 %
PMGD HP El Brinco	2.1	1.4	-32.82 %
PMGD HP El Canelo	71.5	72.9	+1.99 %
PMGD HP El Colorado	22.1	15.8	-28.34 %
PMGD HP El Diuto	65.1	69.2	+6.24 %
PMGD HP El Galpón	30.4	30.7	+0.83 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	69.6	76.5	+9.91 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro Nº2	23.2	13.9	-40.07 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.6	25.6	+3.79 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	66.5	-7.71 %
PMGD HP La Bifurcada	3.5	2.2	-36.85 %
PMGD HP La Compañía II	41.2	45.1	+9.45 %
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	9.3	6.2	-33.59 %
PMGD HP Las Flores	0.0	38.4	-
PMGD HP Las Vertientes	35.0	35.7	+1.84 %
PMGD HP Los Bajos	129.3	125.3	-3.12 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	60.1	-
PMGD HP Los Corrales II	4.4	23.9	+438.43 %
PMGD HP Los Morros	35.1	32.3	-7.80 %
PMGD HP Los Padres	30.2	28.7	-4.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	6.7	26.0	+289.84 %
PMGD PFV Los Cisnes	45.3	24.3	-46.50 %
PMGD PFV Los Gorriones	27.6	29.9	+8.30 %
PMGD PFV Los Jotes	8.1	27.3	+235.49 %
PMGD PFV Los Lagos	8.1	20.9	+158.02 %
PMGD PFV Los Libertadores	54.4	51.6	-5.11 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.5	-
PMGD PFV Los Magnolios	8.7	29.6	+239.52 %
PMGD PFV Los Molinos	94.3	100.9	+7.01 %
PMGD PFV Los Nogales	12.0	4.8	-60.03 %
PMGD PFV Los Paltos	22.7	26.4	+16.43 %
PMGD PFV Los Patos	28.6	31.9	+11.68 %
PMGD PFV Los Perales	8.8	21.1	+139.48 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	5.7	27.7	+389.72 %
PMGD PFV Los Tordos	37.3	55.7	+49.43 %
PMGD PFV Luce Solar	22.8	24.2	+5.92 %
PMGD PFV Luders	25.1	30.1	+20.00 %
PMGD PFV Lumbreras	12.4	17.3	+39.02 %
PMGD PFV Luna	24.3	20.4	-16.03 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	20.9	+2.92 %
PMGD PFV Maikono	8.0	20.7	+158.47 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	26.9	-
PMGD PFV Malaquita II	49.3	94.1	+90.84 %
PMGD PFV Malinke	7.7	15.4	+99.30 %
PMGD PFV Malloco	6.3	9.6	+51.86 %
PMGD PFV Manao	7.3	28.4	+286.39 %
PMGD PFV Mandinga	26.0	47.8	+83.63 %
PMGD PFV Marambio	19.0	19.0	+0.01 %
PMGD PFV Marañon	0.0	10.7	-
PMGD PFV Marchigue II	69.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	7.1	26.2	+270.13 %
PMGD PFV Marin	6.8	31.1	+359.04 %
PMGD PFV María Pinto	8.8	27.2	+207.39 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	59.5	+0.03 %
PMGD PFV Meli	24.9	94.3	+279.12 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	21.1	+0.01 %
PMGD PFV Mercurio Sur	25.4	26.9	+5.73 %
PMGD PFV Milán A	1.7	6.7	+289.12 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.3	29.5	+16.40 %
PMGD PFV Mostazal	60.9	65.6	+7.73 %
PMGD PFV Moya	95.3	81.0	-15.03 %
PMGD PFV Mutupin	27.7	96.6	+248.35 %
PMGD PFV Nahuén	94.5	58.2	-38.42 %
PMGD PFV Nan	49.4	72.5	+46.67 %
PMGD PFV Nazarino Verano	8.6	27.2	+217.09 %
PMGD PFV Newentun	14.3	51.0	+256.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	42.6	40.6	-4.55 %	PMGD PFV Nihue	8.4	28.6	+241.69 %
PMGD HP MSA-I	0.0	41.0	-	PMGD PFV Norte Chico	18.3	6.2	-65.96 %
PMGD HP Maisán	7.6	6.9	-8.59 %	PMGD PFV Ocoa	28.9	30.3	+4.91 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.1	-	PMGD PFV Olivia	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.4	-	PMGD PFV Olivier	10.6	16.1	+51.56 %
PMGD HP Melo	48.5	50.1	+3.32 %	PMGD PFV Olivillo	33.9	82.5	+143.18 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.3	3.3	-46.75 %	PMGD PFV Orion	19.0	29.1	+53.61 %
PMGD HP Muchi	4.7	3.4	-28.39 %	PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	45.0	+0.01 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.8	-	PMGD PFV Ovejería	83.6	90.6	+8.37 %
PMGD HP Munilque II	8.3	5.9	-28.11 %	PMGD PFV PAS1	75.3	92.8	+23.17 %
PMGD HP Palmar	64.8	62.3	-3.89 %	PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-	PMGD PFV PSF Horizonte	5.9	29.5	+402.11 %
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pachira	0.0	94.9	-
PMGD HP Pichilonco	25.7	21.7	-15.47 %	PMGD PFV Paine	97.2	95.4	-1.89 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-	PMGD PFV Palto Sunlight	28.7	80.1	+179.30 %
PMGD HP Puclaro	0.0	8.1	-	PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD HP Purísima	8.3	7.8	-6.60 %	PMGD PFV Panquilemo Aerop.	41.1	55.2	+34.34 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Panquehue II	46.2	43.3	-6.36 %
PMGD HP Reca	32.5	33.2	+2.16 %	PMGD PFV Paraguay	73.8	89.1	+20.66 %
PMGD HP Roblería	43.0	63.0	+46.74 %	PMGD PFV Paranal	13.6	23.2	+70.85 %
PMGD HP Río Mulchén	26.6	23.4	-12.02 %	PMGD PFV Parque Bicentenario	18.1	28.2	+56.04 %
PMGD HP Río Trueno	65.0	64.4	-0.91 %	PMGD PFV Parque Curicura	22.4	92.5	+313.27 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	17.7	-	PMGD PFV Parque El Olivar	42.9	90.5	+110.92 %
PMGD HP Santa Isabel	15.9	16.2	+2.10 %	PMGD PFV Parque Jotabeche	34.4	37.9	+10.14 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.7	-0.80 %	PMGD PFV Parque La Colonia	23.4	77.3	+230.92 %
PMGD HP Sauce Andes	8.9	8.5	-5.18 %	PMGD PFV Parque La Travesía	9.0	9.0	-
PMGD HP Trailelfú	40.4	28.5	-29.52 %	PMGD PFV Parque Nancagua	15.0	59.5	+297.25 %
PMGD HP Tranquil	60.1	68.6	+14.02 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	87.8	+0.01 %
PMGD HP Truful Truful	14.4	17.6	+21.98 %	PMGD PFV Parque San Javier	44.3	56.9	+28.48 %
PMGD PE El Arrebol	29.4	72.4	+146.16 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	94.3	74.8	-20.68 %
PMGD PE El Nogal	26.1	19.1	-27.08 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	17.6	61.3	+248.15 %
PMGD PE Huajache	43.5	33.9	-22.20 %	PMGD PFV Pastrán	41.5	61.2	+47.28 %
PMGD PE Las Peñas	50.8	113.7	+123.90 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	27.3	77.0	+182.20 %
PMGD PE Lebu III	33.3	7.0	-78.93 %	PMGD PFV Pedreros	25.3	26.2	+3.56 %
PMGD PE Raki	52.8	31.1	-41.05 %	PMGD PFV Pegasus	19.3	29.4	+52.68 %
PMGD PE Ucuquer	60.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pelumpen	6.3	13.8	+120.11 %
PMGD PFV Albor Solar	22.2	54.1	+144.20 %	PMGD PFV Penaflor	24.4	84.1	+245.17 %
PMGD PFV Alcaldesa	34.9	43.1	+23.74 %	PMGD PFV Pencahue Este	21.1	26.1	+23.83 %
PMGD PFV Alcon Solar	35.1	96.8	+175.74 %	PMGD PFV Pepa	94.5	94.6	+0.14 %
PMGD PFV Alhué	29.3	29.3	+0.00 %	PMGD PFV Pequen	6.3	26.6	+319.60 %
PMGD PFV Alicahue	31.5	23.0	-27.05 %	PMGD PFV Peralillo	11.2	9.1	-18.66 %
PMGD PFV Alto Solar	25.1	3.5	-86.10 %	PMGD PFV Pica	2.5	2.5	+0.03 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.3	15.7	+9.86 %	PMGD PFV Pichon	-	11.4	-
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Picunche	22.2	76.1	+243.26 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	36.1	30.9	-14.41 %	PMGD PFV Piduco	23.0	30.8	+33.63 %
PMGD PFV Amparo del Sol	28.3	27.5	-2.76 %	PMGD PFV Pilpilen	23.4	29.5	+25.90 %
PMGD PFV Anakena	41.6	61.7	+48.59 %	PMGD PFV Piquero	40.0	96.2	+140.28 %
PMGD PFV Antonia	7.1	18.2	+157.21 %	PMGD PFV Pirque	23.2	27.3	+17.80 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pitotoy	7.6	11.0	+44.06 %
PMGD PFV Arica	-	33.1	-	PMGD PFV Pitra	10.3	30.0	+190.23 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	7.5	24.4	+226.54 %
PMGD PFV Armazones	30.0	48.7	+62.50 %
PMGD PFV Aromo del Verano	7.3	28.2	+283.76 %
PMGD PFV Astillas	70.8	96.3	+35.99 %
PMGD PFV Avel Solar	38.1	90.1	+136.42 %
PMGD PFV Aviles	20.0	64.2	+221.03 %
PMGD PFV Ayla	27.5	101.6	+269.79 %
PMGD PFV Bellavista	23.9	19.8	-17.24 %
PMGD PFV Bellavista	57.5	58.8	+2.26 %
PMGD PFV Berrueco	55.0	95.9	+74.28 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.7	28.7	+61.90 %
PMGD PFV Bérغامo	7.7	26.9	+248.90 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	29.2	96.1	+229.30 %
PMGD PFV Cabilsol	13.6	20.4	+50.22 %
PMGD PFV Cabrero	43.2	83.1	+92.48 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	48.5	92.0	+89.85 %
PMGD PFV Caimi	0.6	0.1	-80.21 %
PMGD PFV Calama	100.4	97.4	-2.95 %
PMGD PFV Calle Larga	25.2	31.6	+25.52 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.7	15.8	+178.79 %
PMGD PFV Canelillo	10.4	28.2	+171.19 %
PMGD PFV Canesa	25.2	28.6	+13.49 %
PMGD PFV Cantera	8.4	30.0	+256.65 %
PMGD PFV Cantillana	24.2	70.7	+192.02 %
PMGD PFV Caracoles	22.1	27.8	+26.13 %
PMGD PFV Casabermeja	19.7	66.6	+238.85 %
PMGD PFV Casuto	23.3	25.5	+9.53 %
PMGD PFV Catemu	16.7	20.1	+20.12 %
PMGD PFV Catán	30.2	30.7	+1.86 %
PMGD PFV Cauquenes	18.9	26.0	+37.09 %
PMGD PFV Chacabuco	94.8	95.5	+0.69 %
PMGD PFV Chalinga	7.8	28.0	+260.37 %
PMGD PFV Champa	54.0	69.0	+27.62 %
PMGD PFV Chancon	19.3	21.0	+8.96 %
PMGD PFV Chilener	-	1.7	-
PMGD PFV Chimbarongo	28.0	17.0	-39.57 %
PMGD PFV Chuchifí	17.3	19.6	+13.24 %
PMGD PFV Cipres	44.4	22.5	-49.25 %
PMGD PFV Citrino	23.4	22.9	-1.97 %
PMGD PFV Kkilir	96.5	98.4	+2.01 %
PMGD PFV Clementina	14.1	63.4	+350.44 %
PMGD PFV Cocharcas	17.0	23.4	+37.31 %
PMGD PFV Cocinillas	24.8	28.4	+14.23 %
PMGD PFV Coinco	-	2.4	-
PMGD PFV Colchagua	6.7	26.8	+303.13 %
PMGD PFV Colina	21.1	97.7	+362.98 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.5	27.7	+267.72 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	7.2	26.4	+266.38 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.6	11.5	+72.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	80.4	-
PMGD PFV Playerito	28.4	30.2	+6.16 %
PMGD PFV Playero	28.5	30.3	+6.08 %
PMGD PFV Playeron	29.5	31.1	+5.55 %
PMGD PFV Plomo Verano	5.4	10.7	+98.83 %
PMGD PFV Población	24.8	25.4	+2.38 %
PMGD PFV Portezuelo	23.3	25.3	+8.61 %
PMGD PFV Pretty Field	12.0	18.8	+56.26 %
PMGD PFV Puangue	28.8	26.2	-8.99 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	90.9	-
PMGD PFV Puelche	10.4	27.8	+168.47 %
PMGD PFV Puente Solar	5.8	26.1	+350.07 %
PMGD PFV Pullalli	25.2	24.8	-1.71 %
PMGD PFV Punta Baja	16.7	19.9	+18.92 %
PMGD PFV Queltehue	7.4	24.6	+231.34 %
PMGD PFV Quemados	20.5	62.4	+203.80 %
PMGD PFV Quetena	91.7	87.2	-4.89 %
PMGD PFV Quillay	8.6	27.3	+217.25 %
PMGD PFV Quinantu	94.3	95.9	+1.66 %
PMGD PFV Quinta	19.5	32.1	+64.67 %
PMGD PFV RDCL SAN	24.1	78.2	+224.17 %
PMGD PFV REN	23.6	17.9	-24.29 %
PMGD PFV RLA	22.7	25.3	+11.28 %
PMGD PFV Ranguil	14.3	28.7	+100.57 %
PMGD PFV Ratulemus	20.3	28.4	+40.19 %
PMGD PFV Rauquen	18.4	90.7	+393.55 %
PMGD PFV Recoleta	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	6.3	27.8	+338.83 %
PMGD PFV Rimini	72.8	87.9	+20.66 %
PMGD PFV Rinconada	14.5	69.8	+380.67 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	34.7	100.9	+191.04 %
PMGD PFV Rinconada Norte	7.6	32.1	+322.52 %
PMGD PFV Rodeo	5.7	24.2	+325.27 %
PMGD PFV Rosería	83.3	83.3	+0.01 %
PMGD PFV Rosario	7.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	59.2	53.8	-9.17 %
PMGD PFV Río Peuco	5.4	27.0	+398.46 %
PMGD PFV SDSI	10.5	28.2	+168.21 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	6.6	27.2	+315.53 %
PMGD PFV Salerno Solar	9.0	29.0	+222.78 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.5	18.6	+61.83 %
PMGD PFV San Antonio	50.1	24.2	-51.68 %
PMGD PFV San Camilo	15.5	31.6	+103.73 %
PMGD PFV San Carlos	19.3	28.2	+45.95 %
PMGD PFV San Emilio I	8.4	25.3	+201.70 %
PMGD PFV San Francisco	30.2	32.1	+6.39 %
PMGD PFV San Isidro	23.0	27.0	+17.35 %
PMGD PFV San José II	23.6	34.5	+46.01 %
PMGD PFV San Pedro	21.2	22.6	+6.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	11.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	94.3	90.3	-4.20 %
PMGD PFV Cortijo	45.2	81.8	+80.66 %	PMGD PFV Santa Adriana	25.2	24.9	-1.19 %
PMGD PFV Covadonga	92.3	92.9	+0.74 %	PMGD PFV Santa Amelia	8.8	28.9	+229.64 %
PMGD PFV Coyunche	12.0	29.3	+143.98 %	PMGD PFV Santa Carolina	5.9	30.1	+408.78 %
PMGD PFV Crucero	30.5	22.1	-27.67 %	PMGD PFV Santa Cecilia	17.0	13.6	-20.18 %
PMGD PFV Cruz	7.8	33.1	+324.63 %	PMGD PFV Santa Clara	13.6	22.9	+68.62 %
PMGD PFV Curacavi	8.6	28.9	+236.47 %	PMGD PFV Santa Cruz	65.8	65.8	+0.01 %
PMGD PFV Cuz Cuz	18.0	23.3	+28.95 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	25.3	97.7	+285.95 %
PMGD PFV Dadinco	20.6	29.7	+44.44 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	75.5	89.7	+18.85 %	PMGD PFV Santa Ester	17.1	28.4	+65.87 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.4	89.2	+3.30 %	PMGD PFV Santa Francisca	41.5	44.7	+7.61 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.5	23.7	+216.91 %	PMGD PFV Santa Inés	6.4	28.6	+348.39 %
PMGD PFV Don Enrique	54.5	99.4	+82.46 %	PMGD PFV Santa Julia	13.6	4.2	-69.04 %
PMGD PFV Don Eugenio	19.5	14.7	-24.53 %	PMGD PFV Santa Laura	19.7	23.4	+18.98 %
PMGD PFV Don Jorge	8.4	32.8	+287.89 %	PMGD PFV Santa Lucía	37.0	35.9	-2.98 %
PMGD PFV Don Mariano	5.2	26.1	+401.09 %	PMGD PFV Santa Luisa	19.7	23.0	+16.93 %
PMGD PFV Don Martín	10.4	29.3	+182.74 %	PMGD PFV Santa Margarita	7.1	27.4	+286.61 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	18.1	28.2	+55.98 %
PMGD PFV Don Rodrigo	35.2	48.8	+38.68 %	PMGD PFV Santuario	29.6	31.2	+5.21 %
PMGD PFV Doña Igna	16.5	16.1	-2.25 %	PMGD PFV Saturno Norte	30.7	43.2	+40.73 %
PMGD PFV Doñihue	63.6	77.6	+22.06 %	PMGD PFV Siete Colores	29.1	27.6	-5.17 %
PMGD PFV Duquenco Solar	38.9	98.5	+153.26 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	20.7	69.6	+236.44 %
PMGD PFV Eclipse	93.3	67.8	-27.33 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.3	20.9	+3.12 %
PMGD PFV El Boco	33.3	64.1	+92.40 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	19.1	72.1	+277.15 %	PMGD PFV Sunhunter	48.1	78.8	+63.64 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.8	15.6	+13.04 %	PMGD PFV Talca	64.1	90.6	+41.29 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.8	14.2	+3.04 %	PMGD PFV Talhuén	25.0	26.1	+4.24 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	39.6	-	PMGD PFV Tallado	69.9	65.1	-6.99 %
PMGD PFV El Chincol	31.3	32.0	+2.11 %	PMGD PFV Tamarugo	27.1	27.9	+2.94 %
PMGD PFV El Chucao	18.6	27.3	+46.71 %	PMGD PFV Tambo Real	20.1	19.2	-4.30 %
PMGD PFV El Cóndor	2.6	12.8	+397.63 %	PMGD PFV Taranto	35.4	87.4	+146.87 %
PMGD PFV El Divisadero	23.9	27.5	+14.78 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	5.5	14.5	+161.11 %	PMGD PFV Tierra	37.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	59.8	89.5	+49.71 %	PMGD PFV Tjeral	-	15.9	-
PMGD PFV El Gaviotin	56.0	97.1	+73.41 %	PMGD PFV Til Til	22.0	19.8	-10.05 %
PMGD PFV El Huaso	6.3	24.6	+290.68 %	PMGD PFV Torino	10.6	51.0	+380.31 %
PMGD PFV El Ingenio	24.2	9.2	-61.99 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	6.0	29.0	+379.75 %
PMGD PFV El Laurel	21.5	60.6	+181.05 %	PMGD PFV Trebal	5.6	19.7	+249.32 %
PMGD PFV El Litre	9.2	70.5	+668.75 %	PMGD PFV Trebo	10.3	28.1	+172.07 %
PMGD PFV El Monte	8.7	27.2	+212.29 %	PMGD PFV Trica-Dos	23.4	24.4	+4.23 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	94.6	55.3	-41.51 %
PMGD PFV El Picurio	24.5	31.4	+28.29 %	PMGD PFV Trinidad	7.2	29.4	+308.28 %
PMGD PFV El Pilpen	28.9	31.6	+9.17 %	PMGD PFV Tucuquere	25.2	27.6	+9.44 %
PMGD PFV El Pitio	26.7	29.9	+11.95 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-56.04 %
PMGD PFV El Piuquen	18.9	30.8	+62.48 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	29.7	19.4	-34.81 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.7	1.1	+64.51 %
PMGD PFV El Quemado	31.3	30.5	-2.56 %	PMGD PFV Valle Este II	72.6	71.6	-1.31 %
PMGD PFV El Queule	58.2	23.8	-59.18 %	PMGD PFV Valle Oeste II	67.4	37.8	-43.99 %
PMGD PFV El Rayador	27.0	24.3	-9.71 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	23.2	28.0	+20.86 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	87.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	12.8	28.6	+123.41 %	PMGD PFV Venturada	55.3	92.2	+66.72 %
PMGD PFV El Roble	67.5	90.8	+34.51 %	PMGD PFV Vicente	4.2	21.4	+409.24 %
PMGD PFV El Romeral	15.6	73.7	+372.35 %	PMGD PFV Victoria	96.4	89.1	-7.65 %
PMGD PFV El Salitral	14.7	32.4	+120.59 %	PMGD PFV Villa Alegre	41.7	56.7	+35.93 %
PMGD PFV El Sauce	22.8	29.4	+29.09 %	PMGD PFV Villa Cruz	24.5	25.0	+1.88 %
PMGD PFV El Sharon	8.1	27.1	+234.35 %	PMGD PFV Villa Moscoso	9.8	27.6	+182.85 %
PMGD PFV El Tiuque	7.7	10.2	+31.52 %	PMGD PFV Villa Prat	7.9	11.9	+51.25 %
PMGD PFV El Trigal	81.9	91.0	+11.10 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	17.5	25.3	+44.88 %	PMGD PFV Villa Solar	16.2	26.4	+63.04 %
PMGD PFV Encino	4.9	20.9	+322.54 %	PMGD PFV Violeta	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	72.2	82.2	+13.88 %	PMGD PFV Vituco 2B	6.5	27.8	+325.14 %
PMGD PFV Erinome	24.5	24.5	+0.01 %	PMGD PFV Yahutela	47.3	51.7	+9.19 %
PMGD PFV Escorial del Verano	6.8	28.2	+316.28 %	PMGD PFV Ñilhue	6.0	6.6	+10.92 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	31.4	22.7	-27.87 %
PMGD PFV Esperanza	24.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	8.0	21.8	+173.87 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	10.6	28.2	+166.06 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	5.7	26.8	+371.37 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	41.2	73.9	+79.26 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.0	27.1	+170.59 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	31.4	32.1	+2.29 %	PMGD TER Bio Cruz	-	17.6	-
PMGD PFV Fulgor	6.0	9.5	+56.91 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	38.5	40.2	+4.37 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	23.8	82.8	+247.30 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	94.8	101.4	+6.91 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	46.5	81.9	+75.87 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	25.8	85.9	+232.34 %	PMGD TER Casablanca	-	1.5	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.4	25.9	+487.43 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	57.5	98.3	+71.07 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	7.4	24.3	+226.65 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	94.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	51.2	80.5	+57.22 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	25.4	33.5	+31.81 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	11.8	25.1	+112.17 %	PMGD TER Ciuuelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	21.1	89.9	+325.47 %	PMGD TER Coelemu	-	53.2	-
PMGD PFV Guarana	8.2	13.4	+64.10 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	6.5	25.0	+286.96 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	28.4	30.6	+7.71 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.8	12.8	-6.62 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.5	-75.19 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	17.0	26.8	+57.73 %	PMGD TER Curauma	-	1.1	-
PMGD PFV Huaquelson	52.0	70.4	+35.22 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	7.6	26.1	+245.70 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.1	28.8	-7.29 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	6.6	24.1	+267.13 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	20.4	24.4	+19.99 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Jahuel	12.9	59.1	+358.03 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	23.3	27.7	+18.71 %
PMGD PFV Javiera Carrera	18.8	100.3	+433.02 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.0	15.3	+403.22 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.3	25.5	+0.63 %
PMGD PFV La Acacia	70.9	40.4	-43.00 %
PMGD PFV La Blanquina	23.1	93.6	+305.97 %
PMGD PFV La Chapeana	16.8	15.5	-8.17 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.3	18.8	+66.20 %
PMGD PFV La Esperanza II	69.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	20.6	28.6	+39.08 %
PMGD PFV La Foresta	17.7	27.3	+54.63 %
PMGD PFV La Frontera	37.3	37.7	+1.01 %
PMGD PFV La Gamboina	15.2	52.0	+243.09 %
PMGD PFV La Lajuela	57.9	33.7	-41.73 %
PMGD PFV La Ligua	25.2	22.7	-9.76 %
PMGD PFV La Manga	27.2	17.5	-35.59 %
PMGD PFV La Muralla	6.3	23.8	+280.59 %
PMGD PFV La Palma Solar	59.2	96.3	+62.62 %
PMGD PFV La Victoria	59.8	87.8	+46.76 %
PMGD PFV Lagunilla	17.8	16.7	-6.39 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	5.1	-
PMGD PFV Las Cabras	6.3	5.8	-6.94 %
PMGD PFV Las Cachañas	23.8	72.7	+205.27 %
PMGD PFV Las Catitas	41.0	20.0	-51.35 %
PMGD PFV Las Chacras	25.2	27.9	+10.67 %
PMGD PFV Las Codornices	24.7	31.2	+26.32 %
PMGD PFV Las Lechuzas	24.4	29.5	+21.02 %
PMGD PFV Las Majadas	33.9	71.9	+112.07 %
PMGD PFV Las Mercedes	0.0	23.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	16.8	11.1	-34.07 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	10.2	26.1	+154.95 %
PMGD PFV Las Palomas	28.7	31.4	+9.37 %
PMGD PFV Las Perdices	25.2	27.5	+9.05 %
PMGD PFV Las Rojas	25.5	19.4	-23.88 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	25.7	29.1	+13.20 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.4	2.5	-90.01 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.9	19.7	+65.61 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.1	20.2	+122.64 %
PMGD PFV Las Turcas	24.9	15.7	-36.91 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	21.9	-
PMGD PFV Lingue	9.8	28.9	+196.64 %
PMGD PFV Lipangue	25.2	15.7	-37.62 %
PMGD PFV Liquidambar	18.1	67.4	+273.04 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.0	23.1	+187.02 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	38.5	94.4	+144.91 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	19.0	45.0	+137.24 %
PMGD PFV Llay Llay	23.2	93.3	+302.28 %

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	-	52.5	-
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	-	0.0	-
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	-	15.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	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	-	0.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.3	-
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	3.2	+840.35 %
PMGD PFV Lo Chacón	8.3	26.9	+223.23 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	35.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	50.5	62.8	+24.32 %
PMGD PFV Lo Sierra	8.4	21.5	+156.64 %
PMGD PFV Lockma	93.3	47.9	-48.65 %
PMGD PFV Loica	21.1	9.3	-55.88 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	9.2	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	19.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>12832.6</b>	<b>18889.8</b>	<b>+47.20 %</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 (\*)

HP Rucue	Menor generación real por control Cota.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

## 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	0.0	Indisponible. Sale del servicio en forma intempestiva con 108 MW.
TER Cochrane-CCH1	0.0	C. Cochrane 1 indisponible. Causa informada: Filtración sistema de alimentación agua de caldera, según SDCF 2023099916.
TER Kelar GNL	70.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la central queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional, según SDCF 2023100837.
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la central queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional, según SDCF 2023100838.

### 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 Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
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 Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
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
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 2	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
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	Engie Generación	C. Andina CTA inicia mantenimiento mayor, según SD 2023098073.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:03	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.
04:20	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
04:49	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004380.
05:19	Engie Transmisión	S/E Chacaya línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrada.
06:04	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 de línea de 220 kV Frontera - San Simón interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004382.
06:57	STM	SDAC habilitado.
07:07	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos con anomalías térmicas en vanos 74 - 75, según SDCF 2023100537.
07:07	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos con anomalías térmicas en vano 74 - 75 del circuito 1, según SICF 2023100539.
07:13	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:39	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004391.
07:39	AES Andes	S/E Santa Clara interruptor 52J8 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004392.
08:03	Engie Transmisión	S/E EL Cobre línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrada, según IF 2023004380.
08:27	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados.
08:30	Colbún	C. Colbún U-2 indisponible, según IF 2023004381.
08:30	Celeoredes	S/E Colbún interruptores J2 y J3 indisponibles. Causa informada: Falla en el control, según IF 2023004390.
08:34	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 de línea de 220 kV Frontera - San Simón cerrados, según IF 2023004382.
08:44	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.85 MW de consumos correspondientes a SS/EE Hualte y Quirihue, según IF 2023004387.
08:48	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
08:48	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
08:49	AES Andes	S/E Santa Clara interruptor 52J8 cerrado, según IF 2023004392.
08:54	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte cerrada y se recuperan los consumos de S/E Hualte. Queda indisponible tramo Hualte - Quirihue.
09:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
10:11	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
10:43	CGE	S/E Pitrufquén interruptor 52CT3 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.8 MW de consumos, según IF 2023004385.
10:53	STM	S/E San Joaquín transformador N° 4 de 110/12 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos, según IF 2023004394.
10:54	STM	S/E San Joaquín recuperado el 40 % de los consumos, según IF 2023004394.
10:55	Transec	S/E Los Notros sistema SCADA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación de antena Starlink para corregir anomalía en comunicación del sistema SCADA, según SICF 2023100560.
11:02	STM	S/E San Joaquín recuperado el 100 % de los consumos, según IF 2023004394.
11:17	Colbún	C. Colbún U-2 disponible, según IF 2023004381.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
11:17	Celeoredes	S/E Colbún interruptores J2 y J3 disponibles, según IF 2023004390.
11:49	CGE	S/E Hernán Fuentes interruptor ET1 general de media tensión interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos, según IF 2023004386.
11:51	CGE	S/E Hernán Fuentes interruptor ET1 general de media tensión cerrado, se recuperan todos los consumos, según IF 2023004386.
11:52	STN	S/E Esmeralda con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos con temperatura y cambio de aislación con método a potencial, según SICF 2023100644 y 2023100645.
12:09	CGE	S/E Pitrufquén interruptor CT3 cerrado, se recuperan todos los consumos, según IF 2023004385.
12:15	STS	Línea de 66 kV Aihuapi - Los Negros interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.3 MW de consumos correspondientes a S/E Los Negros. Causa informada: Árbol sobre la línea, según IF 2023004384.
12:26	CGE	S/E Hualte y Quirihue, recuperados el 100% de los consumos.
12:32	STS	S/E Los Negros recuperados todos los consumos por redes de media tensión.
13:19	STS	Línea de 66 kV Aihuapi - Los Negros cerrada, según IF 2023004384.
13:38	Transec	S/E Charrúa banco de CC.EE N° 1 de 154 kV y 55 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar y normalizar fusibles operados, retiro de arbustos y maleza, según SDCF 2023100643.
14:07	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 300 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001699.
14:35	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023100537.
14:35	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023100539.
15:37	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023099970.
15:59	STM	S/E San Joaquín transformador N° 4 de 110/12 kV, 50 MVA en servicio, según IF 2023004393.
16:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 22 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001698. Cancelada IL 2023001693
16:00	Colbún	C. Nehuenco 2 indisponible con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, según SDCF 2023100838.
16:00	Colbún	C. Nehuenco 9B indisponible con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, según SDCF 2023100837.
16:06	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatur 1 y 2 interrupción forzada por protecciones.
17:50	Enel Generación	C. San Isidro 2 cancelada limitación, según IL 2023001699.
17:55	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatur 1 cerrada.
18:28	Enel Generación	C. Pangue U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 2023004395.
18:31	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatur 2 cerrada.
19:25	Enel Generación	C. Pangue U-2 disponible, según IF 20230004395.
19:28	Transec	S/E Charrúa banco de CC.EE N° 1 de 154 kV y 55 MVAR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023100643.
19:40	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
20:37	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 300 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001700.
21:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N°2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:53	AES Andes	C. Cochran U-1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2023099916.
23:15	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancela limitación a 300 MW según IL 2023001700.
23:51	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:07	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.
08:07	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.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -764.1 [MW].
14:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -77.9 [MW/m].
14:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 87.6 [MW/m].
18:58	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:58	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 776.2 [MW].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos 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		
AES Andes	Hot line Principal y Respaldo F/S.	02/11/2023	14:12		