

INFORME DIARIO

Lunes 06 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	71.2	+0.91 %	PMG
BESS Angamos	-	5.3		GNP	PMG HP Renaico	109.0	134.1	+23.06 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-12.47 %		PMG HP Rio Huasco	22.8	24.5	+7.79 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	96.0	101.9	+6.15 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.2		GNP	PMG PE La Esperanza	41.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Salvador	-	259.8		GNP	PMG PFV Antay	52.9	37.3	-29.55 %	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	17.7	18.9	+7.01 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1418.6	+9.46 %		PMG PFV Chercan	-	51.0	-	PMG
HE Angostura	5083.2	4273.0	-15.94 %		PMG PFV De los Andes	89.5	49.8	-44.32 %	PMG
HE Antuco	4884.9	4557.9	-6.69 %		PMG PFV Del Desierto	38.6	18.1	-53.10 %	PMG
HE Canutillar	1677.1	959.0	-42.82 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.4	5.4	-	PMG, P
HE Cipreses	1075.6	1061.2	-1.33 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9694.8	9703.0	+0.08 %		PMG PFV Machicura	46.3	44.7	-3.54 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6743.9	7189.5	+6.61 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	2.6	4.8	+80.95 %	PMG
HE Pehuenche	11863.9	11259.8	-5.09 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.2	1.4	+17.07 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	679.5	+0.22 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	69.8	75.4	+8.05 %	PMG
HE Ralco	12513.0	11475.7	-8.29 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2872.5	2847.6	-0.87 %	MM	PMG PFV SDGx01	6.3	6.8	+7.94 %	PMG, DF
HP Abanico	879.4	880.6	+0.14 %		PMG PFV Sol del Norte	79.0	42.5	-46.25 %	PMG
HP Alfalfal	1451.3	1745.9	+20.30 %		PMG PFV Teno Solar	75.1	66.3	-11.79 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	470.4	454.9	-3.30 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	237.0	886.1	+273.88 %		PMG TER CMPC Tissue	-	11.7	-	PMG
HP Capullo	240.0	273.7	+14.04 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	168.0	189.2	+12.64 %		PMG TER Celco	100.3	142.7	+42.22 %	PMG
HP Chacabuquito	204.6	445.1	+117.55 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2437.8	1888.0	-22.55 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	125.0	118.4	-5.28 %		PMG TER Constitución	0.0	91.6	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	338.0	+7.72 %		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	266.4	394.7	+48.16 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1948.4	1772.6	-9.02 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	216.0	366.1	+69.50 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	300.0	322.2	+7.40 %		PMG TER Maule	0.0	54.1	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	213.8	224.9	+5.19 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	235.5	239.3	+1.62 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	135.0	536.7	+297.56 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1562.6	1491.5	-4.55 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	288.0	326.9	+13.51 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	124.0	424.3	+242.18 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4464.7	4413.8	-1.14 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4524.4	4425.6	-2.18 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	505.1	347.2	-31.26 %		TER Arauco	0.0	64.3	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	830.0	877.4	+5.71 %	P
HP Lican	270.0	330.6	+22.44 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	486.2	+1.29 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Loma Alta	868.1	0.0	-100.00 %	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	368.0	343.2	-6.75 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	2851.2	1869.5	-34.43 %	
HP Los Molles	39.4	41.9	+6.15 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	365.0	751.9	+106.00 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
HP Malalcahuello	168.0	144.0	-14.29 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	520.7	630.7	+21.12 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	120.0	216.9	+80.76 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	778.2	+1.33 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	818.7	815.6	-0.38 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	110.1	133.4	+21.13 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	247.3	93.4	-62.23 %	
HP Pullinque	658.7	648.7	-1.51 %		TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
HP Puntilla	301.9	296.3	-1.85 %	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	146.9	+22.42 %	
HP Queltehues	768.0	707.9	-7.83 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	840.0	1008.0	+20.00 %	MM	TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rio Colorado	367.2	392.1	+6.78 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rio Picoiquen	288.0	277.2	-3.75 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	244.8	223.0	-8.89 %	
HP Rucatayo	784.0	738.2	-5.85 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	4189.7	3171.0	-24.31 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	212.1	147.4	-30.50 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1375.0	1548.4	+12.61 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER Cholguán	126.0	116.9	-7.22 %	
HP Volcán	264.0	271.2	+2.73 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	327.8	202.6	-38.22 %		TER Cochrane-CCH1	4234.0	4418.2	+4.35 %	
PE Atacama	1299.9	537.9	-58.62 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Aurora	1817.2	2024.1	+11.39 %		TER Cogeneradora Aconcagua	375.5	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	941.9	710.0	-24.62 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1170.5	+137.91 %	
PE Cabo Leones 2	1824.9	650.7	(*) -64.35 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	1179.0	666.0	-43.52 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	786.3	1059.0	+34.69 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	155.7	211.4	+35.81 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	27.1	9.2	-66.18 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	360.8	GNP	
PE Canela 2	148.5	60.3	-59.39 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	873.2	708.2	-18.90 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	156.2	85.3	-45.42 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	671.6	267.4	-60.19 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	45.2	23.5	-48.16 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	205.3	GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	56.7	56.2	-0.79 %		TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	152.2	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	MM
PE Lebu	65.8	15.3	-76.71 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1098.3	819.1	-25.42 %		TER Energía Pacífico	288.0	363.8	+26.31 %	LF
PE Lomas de Duqueco	265.1	219.7	-17.12 %		TER Escuadrón	42.1	20.9	-50.50 %	LF
PE Los Buenos Aires	115.6	108.5	-6.16 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	371.9	307.2	-17.41 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	386.5	439.4	+13.70 %	LF	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	752.2	485.3	-35.48 %		TER Guacolda 2	2382.4	1816.0	-23.77 %	LF
PE Malleco Sur	812.2	436.0	-46.32 %		TER Guacolda 3	2265.3	1972.4	-12.93 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	1993.8	1883.4	-5.54 %	
PE Mesamavida	240.9	178.4	-25.96 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	93.4	119.7	+28.15 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	117.8	133.9	+13.73 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1759.0	1938.3	+10.19 %		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	115.5	90.4	-21.72 %		TER IEM	5084.0	4973.1	-2.18 %	
PE Punta Sierra	443.7	310.0	-30.13 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	328.2	430.8	+31.26 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico II	237.5	819.6	+245.11 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	729.7	607.3	-16.78 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1301.6	1020.1	-21.62 %		TER Laja Energía Verde	131.5	96.0	-26.99 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	497.9	451.4	-9.34 %		TER Lautaro II	402.0	427.5	+6.33 %	
PE San Pedro 2	724.2	680.5	-6.03 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1295.8	1131.1	-12.71 %	LF	TER Loma Los Colorados II	198.0	263.6	+33.13 %	
PE Sierra Gorda Este	559.7	532.3	-4.89 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	529.8	401.2	-24.28 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	386.8	280.8	-27.41 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	455.6	755.1	+65.75 %		TER Los Pinos	100.0	0.0	-100.00 %	
PE Tchamma	698.0	474.7	-32.00 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	365.7	374.7	+2.47 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	70.2	68.6	-2.28 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	17.3	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	431.9	460.9	+6.72 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	451.8	523.4	+15.85 %		TER Masisa	0.0	1.6	GNP	MM
PFV Andes Solar	167.4	93.0	-44.44 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	677.2	352.1	-48.01 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1495.4	1029.1	-31.18 %		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	481.5	982.9	+104.13 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	399.5	376.3	-5.82 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	846.2	683.6	-19.21 %		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	3080.3	2659.2	-13.67 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	738.9	449.0	-39.23 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Carrera Pinto	936.1	480.3	-48.69 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	502.8	504.2	+0.28 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	76.4	199.4	+160.98 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	146.3	762.4	+421.07 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1232.3	891.7	-27.64 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	29.1	152.1	+422.71 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Diego de Almagro Sur	785.3	1310.8	+66.91 %		TER Newen Diésel	2.0	0.0	-100.00 %	
PFV Domeyko	2110.7	734.3	(*) -65.21 %		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	193.6	88.7	-54.20 %		TER Norgener-NTO1	2335.6	1432.1	-38.68 %	RO
PFV El Aguila	2.1	15.2	+623.81 %		TER Norgener-NTO2	2222.1	2216.1	-0.27 %	RO
PFV El Manzano	-	115.1	GNP	P	TER Nueva Aldea	1154.0	943.9	-18.20 %	
PFV El Pelicano	579.8	711.3	+22.67 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1087.8	757.9	-30.32 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	531.4	17.1	-96.79 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1525.9	2293.9	+50.33 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	334.0	499.0	+49.40 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	804.1	2434.6	(*) +202.78 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2091.5	3525.0	(*) +68.54 %	
PFV Huatacondo	264.3	562.7	+112.87 %		TER Nueva Ventanas	3937.5	4138.0	+5.09 %	
PFV Jama	245.8	209.1	-14.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	150.4	268.7	+78.65 %		TER PAS Mejillones	408.0	524.8	+28.62 %	
PFV La Cruz Solar	464.7	328.7	-29.27 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	60.7	107.2	+76.60 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	743.4	561.0	-24.53 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.7	16.2	+18.47 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	94.4	326.2	+245.57 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	16.6	97.1	+485.06 %		TER Quintero 1A Gas Arg	295.0	305.0	+3.39 %	
PFV Las Salinas	340.5	558.9	+64.13 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	555.5	634.1	+14.16 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	299.8	250.1	-16.57 %		TER Quintero 1B Gas Arg	305.2	348.0	+14.03 %	
PFV Los Tilos	30.9	0.0	-100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	1044.7	856.7	-17.99 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2114.8	1846.2	-12.70 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	397.5	312.3	-21.44 %		TER San Isidro I Gas Arg	6065.0	5843.1	-3.66 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	519.6	489.7	-5.75 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	12.6	57.8	+358.73 %		TER San Isidro II Gas Arg	7111.4	7535.2	+5.96 %	
PFV Pampa Solar Norte	74.0	354.2	+378.69 %		TER San Javier 1	0.0	77.7	GNP	
PFV Pampa Tigre	1075.4	557.9	-48.13 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	32.3	46.6	+44.44 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	65.3	106.8	+63.52 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	548.6	620.6	+13.12 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1559.5	865.7	-44.49 %		TER Santa Fe	858.0	987.9	+15.14 %	
PFV Salvador	194.5	184.3	-5.26 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	244.7	66.0	-73.01 %	LF	TER Santa Marta	228.2	119.9	-47.46 %	
PFV San Pedro	633.9	592.7	-6.51 %		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	571.5	431.7	-24.46 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	177.0	GNP	
PFV Sol de Lila	1416.4	777.9	-45.08 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	225.8	567.0	+151.07 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1535.4	1485.3	-3.26 %		TER Taltal 2 GNL	67.2	0.0	-100.00 %	
PFV Tamaya Solar	1075.8	657.6	-38.87 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	420.6	325.0	-22.73 %	LF
PFV Usya	372.4	370.5	-0.52 %	
PFV Valle Escondido	849.5	622.3	-26.75 %	
PFV Valle del Sol	1127.4	734.9	-34.81 %	
PFV Willka	947.0	636.2	-32.82 %	P
PMG HP Aillin	100.8	109.3	+8.46 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.7	28.1	+1.57 %	PMG
PMG HP Callao	32.8	61.5	+87.34 %	PMG
PMG HP Carena	54.8	168.0	+206.79 %	PMG
PMG HP Chiburgo	142.0	341.0	+140.14 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	43.2	-16.92 %	PMG
PMG HP Corrales	54.6	55.3	+1.26 %	PMG
PMG HP Correntoso	67.2	132.8	+97.56 %	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	0.0	15.0	-	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	16.3	-	PMG
PMG HP Llauquereo	41.2	43.0	+4.35 %	PMG
PMG HP MC1	119.3	124.2	+4.10 %	PMG
PMG HP MC2	26.1	57.2	+119.25 %	PMG
PMG HP MC3	40.8	55.3	+35.59 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	80.3	+11.53 %	PMG
PMG HP Nalcas	80.7	157.7	+95.37 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	169.5	171.0	+0.91 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	54.8	55.7	+1.63 %	PMG
PMG HP Pulefu	220.0	222.9	+1.32 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	5.2	0.0	-100.00 %	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	MM
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	0.0	1819.0	(*)GNP	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	2941.9	(*)GNP	RO
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	414.0	522.5	+26.22 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
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	-	
Total	214214.2	209961.0	-1.99 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.0	45.8	-26.15 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	11.3	-48.39 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.3	43.0	-48.44 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	16.4	23.7	+44.98 %
PMGD HP Calíboro	24.0	24.4	+1.54 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	30.4	147.4	+384.27 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.7	5.1	-52.67 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	55.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	37.8	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.1	-
PMGD HP El Agrío	49.4	40.0	-19.02 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	18.0	10.7	-40.48 %
PMGD HP El Brinco	2.1	2.3	+8.03 %
PMGD HP El Canelo	65.2	37.0	-43.30 %
PMGD HP El Colorado	13.0	26.7	+105.79 %
PMGD HP El Diuto	65.0	36.1	-44.38 %
PMGD HP El Galpón	27.5	15.7	-43.05 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	74.6	38.6	-48.21 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.0	11.6	-47.02 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	9.8	-59.94 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	68.3	143.7	+110.43 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	1.8	-42.10 %
PMGD HP La Compañía II	41.3	23.6	-42.95 %
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	9.4	7.8	-17.75 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.6	-
PMGD HP Las Vertientes	38.2	18.1	-52.76 %
PMGD HP Los Bajos	128.5	64.5	-49.77 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	32.9	-
PMGD HP Los Corrales II	19.3	23.7	+22.86 %
PMGD HP Los Morros	33.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Padres	18.7	15.6	-16.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	19.1	9.3	-51.39 %
PMGD PFV Los Cisnes	23.4	5.6	-76.23 %
PMGD PFV Los Gorriones	14.3	5.1	-64.06 %
PMGD PFV Los Jotes	15.6	9.2	-41.33 %
PMGD PFV Los Lagos	9.6	18.9	+97.35 %
PMGD PFV Los Libertadores	21.6	17.1	-20.69 %
PMGD PFV Los Lirios	-	10.2	-
PMGD PFV Los Magnolios	21.1	7.9	-62.72 %
PMGD PFV Los Molinos	46.7	62.9	+34.60 %
PMGD PFV Los Nogales	4.8	0.3	-94.59 %
PMGD PFV Los Paltos	17.9	8.9	-50.50 %
PMGD PFV Los Patos	15.7	6.5	-58.54 %
PMGD PFV Los Perales	10.0	21.4	+115.26 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	16.9	12.5	-25.60 %
PMGD PFV Luce Solar	8.0	7.6	-4.87 %
PMGD PFV Luders	18.5	4.6	-75.41 %
PMGD PFV Lumbreras	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna	7.4	1.0	-86.62 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	21.1	+2.79 %
PMGD PFV Maikono	6.7	2.8	-58.50 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	8.1	-
PMGD PFV Malaquita II	93.1	27.1	-70.87 %
PMGD PFV Malinke	12.1	5.6	-54.14 %
PMGD PFV Malloco	20.7	4.4	-78.64 %
PMGD PFV Manao	23.8	10.2	-57.14 %
PMGD PFV Mandinga	37.8	17.1	-54.81 %
PMGD PFV Marambio	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	41.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.9	8.5	-54.71 %
PMGD PFV Marin	17.8	11.8	-33.64 %
PMGD PFV María Pinto	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	75.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.0	4.4	-68.47 %
PMGD PFV Milán A	11.0	2.0	-82.22 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	20.2	10.4	-48.51 %
PMGD PFV Mostazal	39.0	20.1	-48.51 %
PMGD PFV Moya	14.9	18.4	+23.69 %
PMGD PFV Mutupín	80.1	13.0	-83.72 %
PMGD PFV Nahuén	42.4	31.1	-26.67 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.1	9.2	-58.14 %
PMGD PFV Newentun	41.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	34.3	23.1	-32.65 %
PMGD HP MSA-I	0.0	26.7	-
PMGD HP Maisán	7.3	7.7	+5.70 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.7	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.5	-
PMGD HP Melo	46.9	48.1	+2.57 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	6.8	+428.60 %
PMGD HP Muchi	3.3	1.3	-59.59 %
PMGD HP Munilque	0.0	3.9	-
PMGD HP Munilque II	7.6	4.2	-44.71 %
PMGD HP Palmar	64.8	91.9	+41.79 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	12.1	14.5	+20.16 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	2.0	7.6	+280.97 %
PMGD HP Purísima	8.8	5.2	-40.97 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	19.5	19.2	-1.49 %
PMGD HP Roblería	60.8	73.2	+20.24 %
PMGD HP Río Mulchén	24.1	20.0	-17.12 %
PMGD HP Río Trueno	65.3	59.0	-9.62 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	18.1	-
PMGD HP Santa Isabel	15.4	16.6	+8.20 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	6.0	-48.32 %
PMGD HP Sauce Andes	11.4	4.1	-64.12 %
PMGD HP Trailelfú	21.5	16.5	-23.26 %
PMGD HP Tranquil	64.1	67.6	+5.46 %
PMGD HP Triful Triful	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	80.9	20.5	-74.70 %
PMGD PE El Nogal	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Huajache	58.5	48.1	-17.85 %
PMGD PE Las Peñas	67.7	76.9	+13.63 %
PMGD PE Lebu III	44.4	15.3	-65.63 %
PMGD PE Raki	107.7	31.8	-70.53 %
PMGD PE Ucuquer	5.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	47.0	10.6	-77.47 %
PMGD PFV Alcaldesa	59.4	9.4	-84.25 %
PMGD PFV Alcon Solar	30.0	32.3	+7.79 %
PMGD PFV Alhué	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	25.8	7.5	-70.85 %
PMGD PFV Alto Solar	9.0	0.6	-93.22 %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.7	4.4	-54.74 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.4	4.5	-86.88 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	41.9	12.2	-70.78 %
PMGD PFV Antonia	20.1	0.5	-97.37 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	25.4	9.9	-61.21 %
PMGD PFV Norte Chico	14.8	2.3	-84.32 %
PMGD PFV Ocoa	21.9	10.7	-51.05 %
PMGD PFV Olivia	11.6	1.3	-88.94 %
PMGD PFV Olivier	16.1	0.5	-96.77 %
PMGD PFV Olivillo	54.4	56.8	+4.33 %
PMGD PFV Orion	26.8	11.8	-56.05 %
PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	72.0	87.3	+21.25 %
PMGD PFV PAS1	41.5	90.3	+117.58 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	22.9	9.5	-58.43 %
PMGD PFV Pachira	0.0	50.0	-
PMGD PFV Paine	96.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Palto Sunlight	29.2	28.9	-1.30 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	52.3	12.5	-76.07 %
PMGD PFV Panquehue II	37.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	15.4	19.5	+26.69 %
PMGD PFV Paranal	2.8	24.6	+791.93 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	12.3	-52.59 %
PMGD PFV Parque Curicura	14.7	17.1	+16.04 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.6	20.4	-76.19 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	28.1	7.5	-73.38 %
PMGD PFV Parque La Colonia	25.1	34.2	+35.85 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Nancagua	49.0	18.8	-61.69 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	52.9	12.2	-76.95 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	17.3	42.4	+144.82 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	51.5	22.1	-57.15 %
PMGD PFV Pastrán	42.2	14.0	-66.91 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	68.5	2.7	-96.09 %
PMGD PFV Pedreros	19.2	11.4	-40.83 %
PMGD PFV Pegasus	27.1	4.2	-84.51 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	4.7	4.8	+2.16 %
PMGD PFV Penaflor	52.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.0	5.9	-76.28 %
PMGD PFV Pepa	44.9	77.3	+72.16 %
PMGD PFV Pequen	15.1	5.1	-66.52 %
PMGD PFV Peralillo	7.1	2.6	-62.82 %
PMGD PFV Pica	2.3	0.8	-65.84 %
PMGD PFV Pichon	-	3.2	-
PMGD PFV Picunche	73.2	23.2	-68.27 %
PMGD PFV Piduco	28.7	6.2	-78.58 %
PMGD PFV Pilpilen	7.0	9.9	+42.00 %
PMGD PFV Piquero	68.4	24.5	-64.18 %
PMGD PFV Pirque	12.0	9.3	-22.83 %
PMGD PFV Pitotoy	21.1	9.0	-57.22 %
PMGD PFV Pitra	22.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	12.7	5.3	-58.43 %	PMGD PFV Placilla	0.0	26.4	-
PMGD PFV Armazones	7.5	48.6	+549.81 %	PMGD PFV Playerito	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.8	9.5	-58.24 %	PMGD PFV Playero	24.6	16.5	-33.08 %
PMGD PFV Astillas	37.9	5.8	-84.61 %	PMGD PFV Playeron	26.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	85.3	17.6	-79.42 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.0	3.9	-61.15 %
PMGD PFV Aviles	57.5	52.0	-9.49 %	PMGD PFV Población	6.8	8.1	+19.12 %
PMGD PFV Ayla	90.5	22.9	-74.67 %	PMGD PFV Portezuelo	13.7	7.9	-42.45 %
PMGD PFV Bellavista	50.8	55.3	+8.79 %	PMGD PFV Pretty Field	11.3	12.9	+14.74 %
PMGD PFV Bellavista	21.5	6.7	-69.06 %	PMGD PFV Puangue	14.4	13.2	-8.54 %
PMGD PFV Berrueco	89.0	34.7	-61.09 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	8.6	-
PMGD PFV Bulnes Barones	26.8	4.3	-83.94 %	PMGD PFV Puelche	15.9	5.3	-66.62 %
PMGD PFV Bérغامo	25.1	7.9	-68.47 %	PMGD PFV Puente Solar	21.7	25.1	+15.32 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	58.7	34.6	-41.01 %	PMGD PFV Pullalli	18.9	4.8	-74.60 %
PMGD PFV Cabilsol	10.8	6.4	-40.09 %	PMGD PFV Punta Baja	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	77.0	16.5	-78.60 %	PMGD PFV Queltehue	20.0	9.0	-55.14 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	67.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quemados	40.5	17.8	-56.04 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quetena	36.6	31.8	-13.15 %
PMGD PFV Calama	89.8	35.7	-60.21 %	PMGD PFV Quillay	19.5	9.6	-50.68 %
PMGD PFV Calle Larga	18.1	11.3	-37.68 %	PMGD PFV Quinantu	17.6	21.0	+19.20 %
PMGD PFV Candelaria Solar	12.4	7.7	-38.18 %	PMGD PFV Quinta	14.4	11.1	-23.07 %
PMGD PFV Canelillo	18.2	6.8	-62.86 %	PMGD PFV RDCL SAN	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	21.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV REN	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	26.1	8.9	-66.01 %	PMGD PFV RLA	8.4	8.1	-3.10 %
PMGD PFV Cantillana	51.1	24.8	-51.58 %	PMGD PFV Ranguil	21.0	5.8	-72.57 %
PMGD PFV Caracoles	27.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ratulemus	26.1	5.1	-80.31 %
PMGD PFV Casabermeja	52.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rauquen	76.8	17.1	-77.71 %
PMGD PFV Casuto	16.9	9.7	-42.84 %	PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	13.1	9.7	-26.22 %	PMGD PFV Rengo	-	1.1	-
PMGD PFV Catán	27.3	11.4	-58.28 %	PMGD PFV Rexner	25.4	9.1	-64.14 %
PMGD PFV Cauquenes	26.1	5.3	-79.62 %	PMGD PFV Rimini	12.0	21.8	+81.79 %
PMGD PFV Chacabuco	68.2	30.1	-55.84 %	PMGD PFV Rinconada	56.5	22.0	-61.12 %
PMGD PFV Chalinga	19.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	44.2	32.7	-26.09 %
PMGD PFV Champa	54.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Norte	31.0	11.2	-63.95 %
PMGD PFV Chancon	13.3	6.7	-49.55 %	PMGD PFV Rodeo	20.7	8.6	-58.31 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Rosería	83.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	74.6	2.0	-97.33 %	PMGD PFV Rosario	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chuchifí	16.5	6.5	-60.54 %	PMGD PFV Rovián	15.1	17.5	+15.76 %
PMGD PFV Cipres	34.0	10.6	-68.93 %	PMGD PFV Río Peuco	23.8	8.1	-66.02 %
PMGD PFV Citrino	11.8	8.2	-30.17 %	PMGD PFV SDSI	25.5	5.5	-78.31 %
PMGD PFV Kkilir	29.3	33.8	+15.33 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.5	9.2	-63.82 %
PMGD PFV Clementina	60.0	23.0	-61.69 %	PMGD PFV Salerno Solar	23.6	9.5	-59.79 %
PMGD PFV Cocharcas	24.7	10.0	-59.52 %	PMGD PFV Samo Bajo	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	28.4	26.6	-6.36 %	PMGD PFV San Antonio	36.5	12.0	-67.04 %
PMGD PFV Coinco	-	0.8	-	PMGD PFV San Camilo	25.4	6.6	-74.03 %
PMGD PFV Colchagua	20.7	8.8	-57.45 %	PMGD PFV San Carlos	25.9	3.5	-86.50 %
PMGD PFV Colina	66.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Emilio I	23.1	5.8	-74.90 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Francisco	25.8	11.2	-56.71 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	7.4	9.0	+21.08 %
PMGD PFV Condor Pelvin	22.8	4.5	-80.42 %	PMGD PFV San José II	11.7	4.3	-63.52 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.6	4.0	-62.63 %	PMGD PFV San Pedro	13.6	6.7	-50.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	6.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	31.8	28.9	-9.15 %
PMGD PFV Cortijo	34.5	42.5	+23.39 %	PMGD PFV Santa Adriana	12.2	8.4	-31.31 %
PMGD PFV Covadonga	25.5	20.3	-20.27 %	PMGD PFV Santa Amelia	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coyunche	27.0	5.2	-80.79 %	PMGD PFV Santa Carolina	21.9	8.9	-59.23 %
PMGD PFV Crucero	8.3	0.4	-94.82 %	PMGD PFV Santa Cecilia	16.2	13.4	-16.99 %
PMGD PFV Cruz	30.2	11.8	-60.80 %	PMGD PFV Santa Clara	13.3	15.7	+17.62 %
PMGD PFV Curacavi	18.8	10.3	-45.61 %	PMGD PFV Santa Cruz	65.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.2	5.7	-66.95 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	73.2	32.6	-55.46 %
PMGD PFV Dadinco	30.1	4.1	-86.36 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	35.2	14.7	-58.38 %	PMGD PFV Santa Ester	23.7	3.8	-84.07 %
PMGD PFV Diego de Almagro	14.9	27.6	+84.98 %	PMGD PFV Santa Francisca	35.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.9	8.7	-54.14 %	PMGD PFV Santa Inés	26.6	28.0	+5.58 %
PMGD PFV Don Enrique	47.2	8.6	-81.71 %	PMGD PFV Santa Julia	10.8	3.4	-68.84 %
PMGD PFV Don Eugenio	14.4	4.2	-70.81 %	PMGD PFV Santa Laura	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	25.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Lucía	35.3	1.0	-97.05 %
PMGD PFV Don Mariano	20.1	8.3	-59.05 %	PMGD PFV Santa Luisa	15.9	3.5	-77.75 %
PMGD PFV Don Martín	25.0	4.9	-80.36 %	PMGD PFV Santa Margarita	21.2	9.0	-57.50 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.4	-	PMGD PFV Santa Rita	27.7	3.5	-87.25 %
PMGD PFV Don Rodrigo	47.6	11.0	-76.99 %	PMGD PFV Santuario	26.2	10.5	-59.77 %
PMGD PFV Doña Igna	15.9	1.1	-92.91 %	PMGD PFV Saturno Norte	47.9	6.7	-85.92 %
PMGD PFV Doñihue	20.9	26.0	+24.45 %	PMGD PFV Siete Colores	27.6	1.1	-96.16 %
PMGD PFV Duquenco Solar	62.4	19.8	-68.35 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	56.6	21.9	-61.33 %
PMGD PFV Eclipse	34.6	21.1	-39.10 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.5	21.2	+3.20 %
PMGD PFV El Boco	27.3	22.0	-19.49 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	50.1	22.8	-54.58 %	PMGD PFV Sunhunter	46.9	11.8	-74.91 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.2	2.2	-69.09 %	PMGD PFV Talca	83.5	18.9	-77.39 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.2	2.1	-71.33 %	PMGD PFV Talhuén	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	2.4	-	PMGD PFV Tallado	58.0	17.9	-69.17 %
PMGD PFV El Chincol	5.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tamarugo	24.2	9.9	-59.26 %
PMGD PFV El Chucaco	24.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tambo Real	20.3	19.2	-5.17 %
PMGD PFV El Cóndor	9.7	2.8	-70.63 %	PMGD PFV Taranto	61.5	26.2	-57.40 %
PMGD PFV El Divisadero	21.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tierra	40.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tjeral	-	1.1	-
PMGD PFV El Gaviotin	23.8	4.1	-82.93 %	PMGD PFV Til Til	18.8	6.0	-67.82 %
PMGD PFV El Huaso	20.4	8.7	-57.48 %	PMGD PFV Torino	42.7	7.7	-81.93 %
PMGD PFV El Ingenio	8.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	26.7	7.6	-71.62 %
PMGD PFV El Laurel	52.5	65.2	+24.11 %	PMGD PFV Trebal	19.2	6.6	-65.58 %
PMGD PFV El Litre	88.0	27.4	-68.89 %	PMGD PFV Trebo	20.0	10.8	-45.88 %
PMGD PFV El Monte	22.6	9.6	-57.48 %	PMGD PFV Trica-Dos	4.4	2.7	-39.77 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	29.6	18.3	-38.18 %
PMGD PFV El Picurio	14.0	9.3	-33.86 %	PMGD PFV Trinidad	22.2	26.8	+20.60 %
PMGD PFV El Pilpen	22.4	11.1	-50.45 %	PMGD PFV Tucuquere	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pitio	13.8	4.5	-67.17 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Piuquen	28.8	4.4	-84.63 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	16.1	11.1	-31.12 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-40.45 %
PMGD PFV El Quemado	24.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle Este II	54.5	5.5	-89.87 %
PMGD PFV El Queule	17.7	7.1	-59.77 %	PMGD PFV Valle Oeste II	41.4	5.9	-85.76 %
PMGD PFV El Rayador	23.8	0.4	-98.53 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	16.3	9.6	-41.10 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	25.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	24.7	13.3	-46.33 %	PMGD PFV Venturada	84.1	11.9	-85.81 %
PMGD PFV El Roble	57.7	27.0	-53.14 %	PMGD PFV Vicente	18.6	18.4	-1.19 %
PMGD PFV El Romeral	54.5	24.9	-54.38 %	PMGD PFV Victoria	41.7	60.7	+45.52 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	12.1	-59.40 %	PMGD PFV Villa Alegre	53.9	10.5	-80.62 %
PMGD PFV El Sauce	19.0	11.1	-41.79 %	PMGD PFV Villa Cruz	4.5	5.2	+16.00 %
PMGD PFV El Sharon	20.6	9.6	-53.46 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	9.6	+26.23 %
PMGD PFV El Tiuque	9.1	1.9	-78.68 %	PMGD PFV Villa Prat	10.2	3.1	-69.11 %
PMGD PFV El Trigal	87.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	24.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	21.4	4.6	-78.69 %
PMGD PFV Encino	15.3	6.7	-56.32 %	PMGD PFV Violeta	25.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	56.5	29.1	-48.57 %	PMGD PFV Vituco 2B	22.2	8.6	-61.10 %
PMGD PFV Erinome	24.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Yahutela	51.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.7	10.0	-64.08 %	PMGD PFV Ñilhue	5.3	2.1	-59.55 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	5.3	4.4	-17.92 %
PMGD PFV Esperanza	1.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	20.1	9.4	-53.60 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	21.8	6.7	-69.10 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.0	9.0	-63.97 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	31.2	10.1	-67.63 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.8	7.8	-27.30 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	13.9	10.6	-24.10 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	9.2	2.9	-68.83 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	47.8	8.6	-81.98 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	67.8	29.5	-56.52 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	22.0	28.9	+31.36 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	78.0	17.9	-77.06 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	53.4	25.2	-52.77 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.2	9.4	-61.22 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	96.6	34.3	-64.45 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	16.4	8.5	-47.91 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	17.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	41.8	14.7	-64.92 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	7.1	11.5	+61.55 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	17.7	10.8	-38.97 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	62.9	54.7	-13.05 %	PMGD TER Coelemu	-	28.6	-
PMGD PFV Guarana	11.7	4.9	-57.99 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	21.7	9.0	-58.39 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	13.3	9.9	-25.34 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.2	4.4	-63.89 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-82.69 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	24.9	1.7	-93.38 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	49.4	3.7	-92.50 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.3	8.4	-56.36 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	27.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	24.1	1.8	-92.48 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.1	6.2	-75.45 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	56.0	58.5	+4.56 %	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	17.5	5.1	-70.69 %
PMGD PFV Javiera Carrera	86.3	33.7	-60.93 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	5.0	3.0	-39.92 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	19.4	9.1	-53.35 %
PMGD PFV La Acacia	19.8	16.2	-18.43 %
PMGD PFV La Blanquina	84.2	30.6	-63.62 %
PMGD PFV La Chapeana	16.0	2.2	-86.41 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.5	13.2	+25.11 %
PMGD PFV La Esperanza II	41.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	20.6	10.0	-51.68 %
PMGD PFV La Foresta	22.1	20.0	-9.46 %
PMGD PFV La Frontera	22.0	9.0	-59.30 %
PMGD PFV La Gamboina	34.5	14.6	-57.80 %
PMGD PFV La Lajuela	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Ligua	19.3	5.3	-72.69 %
PMGD PFV La Manga	16.0	5.5	-65.83 %
PMGD PFV La Muralla	18.0	8.1	-55.12 %
PMGD PFV La Palma Solar	89.0	15.3	-82.82 %
PMGD PFV La Victoria	59.1	13.3	-77.56 %
PMGD PFV Lagunilla	17.0	10.7	-37.07 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.3	-
PMGD PFV Las Cabras	18.4	8.8	-52.24 %
PMGD PFV Las Cachañas	60.9	21.8	-64.18 %
PMGD PFV Las Catitas	30.4	11.0	-63.74 %
PMGD PFV Las Chacras	18.8	26.5	+40.81 %
PMGD PFV Las Codornices	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	4.4	3.9	-10.91 %
PMGD PFV Las Majadas	33.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mercedes	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.0	1.0	-93.70 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.7	8.0	-61.47 %
PMGD PFV Las Palomas	14.2	4.3	-69.86 %
PMGD PFV Las Perdices	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	23.7	8.9	-62.54 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	60.7	69.9	+15.08 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	27.2	+16.34 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.5	10.1	-12.37 %
PMGD PFV Las Turcas	10.5	15.0	+43.04 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	28.0	-
PMGD PFV Lingue	20.5	6.6	-67.89 %
PMGD PFV Lipangue	15.7	7.4	-53.18 %
PMGD PFV Liquidambar	69.3	26.8	-61.39 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.3	7.0	-63.58 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	75.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	40.9	43.1	+5.26 %
PMGD PFV Llay Llay	73.2	36.1	-50.71 %

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	-	28.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	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	-	23.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	25.4	-
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 Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	13.0	-
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	-	12.7	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	10.2	-
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	2.6	0.1	-94.60 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.8	9.2	-55.74 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	12.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	17.6	20.9	+18.75 %
PMGD PFV Lo Sierra	13.3	7.5	-43.30 %
PMGD PFV Lockma	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loica	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	15.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13495.9	6687.9	-50.45 %

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 (*)

PE Cabo Leones 2	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 Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Tocopilla-U16 GNL	GNP por disponibilidad de GNL.

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

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 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 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 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.
TER Los Espinos	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 periodo 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.
00:41	Engie Generación	C. Tocopilla U16 sincronizada, según IF 2023004407.
02:08	CGE	Línea 66 kV Lucero - Chillán interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a S/E Quilmo y Quilmo II, según IF 2023004409.
02:08	STS	S/E Lucero Interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a S/E Quilmo y Quilmo II, según IF 2023004408.
04:04	CGE	S/E Chillán Interruptor B3 cerrado y energizado tramo de línea Chillán - Quilmo, recuperado el 100% de los consumos.
04:15	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2023001709.
04:24	CGE	Línea de 110 kV PFV Javiera - Taltal interrupción forzada por protecciones, se pierden 11.5 MW de consumos correspondientes a SS/EE Planta Óxidos, Minera Las Luces y Taltal, según IF 2023004410.
06:31	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión con éxito, según IF 2023004411.
06:43	CGE	S/E Taltal recuperado el 98% de los consumos vía generación local.
07:00	Colbún	C. Candelaria 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, según SDCF 2023101044.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:45	CGE	S/E Constitución banco de condensadores BC de 2,4 MVar indisponible, según IF 2023004423.
08:01	Colbún	C. Colbún U-1 limitada a participar del CSF con AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones entre sistema SCADA y RTU EP2, según IL 2023001710.
09:28	Colbún	C. Colbún U-1 cancelada limitación a participar del CSF con AGC, según IL 2023001710.
09:49	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Angol interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en ambos extremos, según IF 2023004417.
09:49	Ucuquer	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 2023004426.
09:49	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Angol, según IF 202304415.
09:50	Celeoredes	S/E Los Maquis con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol con el SCADA. Se realizará la supervisión y control de forma local, según IL 2023001711.
09:59	Ucuquer	C. PE La Flor disponible y en servicio, según IF 2023004426.
10:07	Scotta	C. Picoiquén disponible y en servicio, según IF 202304415.
10:38	CGE	Línea de 110 kV PFV Javiera - Taltal cerrada y normalizada la topología y el 100% de los consumos, según IF 2023004410.
11:39	Enel Generación	C. Isla U-1 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 16 MW. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, según IF 2023004421.
12:16	Enel Generación	C. Isla U-1 disponible y en servicio, según IF 2023004421.
12:52	Enel Generación	C. Isla U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar en forma urgente limpieza de foso de refrigeración para evitar trip de unidad por saturación de filtros sistema de refrigeración, según SICF 2023101173.
13:03	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno cerrada, se normaliza topología, según IF 2023004403.
13:33	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
14:19	Engie Transmisión	S/E El Cobre 52J3 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación fortuita relacionada con la SI 2023009960 - 20230099676, según IF 2023004424.
15:04	Scotta	C. MC2 sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Alta temperatura de enrollado, según IF 2023004422.
15:39	Scotta	C. MC2 disponible y en servicio, según IF 2023004422.
16:19	Engie Transmisión	S/E El Cobre 52J3 cerrado, según IF 2023004424. Queda fuera de servicio OPLAT Causa informada: Bloqueo del sistema OPLAT paño J3 por problemas de comunicación, según IL 2023001712.
16:42	CGE	Línea de 66 kV Penco - Tomé interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004425.

Hora	Centro de Control	Observación
16:45	Enel Generación	C. Isla U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023101173.
17:01	Transec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 abiertos.
17:07	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.
18:16	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004428.
18:50	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 cerrado, según IF 2023004428.
18:56	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
19:27	Colbún	C. Candelaria U1 disponible y en servicio, según SDCF 2023101044.
21:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:31	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 300 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001713.
21:46	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
22:10	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de la línea de 220 kV Charrúa – Los Pinos abierto por capacidad de corriente de cortocircuito para aumentar transferencias en S/E Charrúa de los transformadores N° 5-6-8 de 500/220 kV; 750 MVA y llegada sur de 500 kV en S/E Ancoa.
22:14	Transec	S/E Charrúa interruptores JS23, J27, J29 y J31 cerrados para permitir transferencia entre SS/EE Charrúa y Ancoa a un máximo de 2400 MVA llegando a S/E Ancoa.
23:23	Transec	S/E Cautín Barra de 220kV 1 y 2 y paños J4 y J6 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de bahía de los paños J4 y J6, por reemplazo de tarjeta en unidad central. Atención de IL 2023001524, según SICF 2023101345 y 2023101344.
23:23	Transec	S/E Cautín paño JS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de bahía de los paños J4 y J6, por reemplazo de tarjeta en unidad central. Atención de IL 2023001524, según SDCF 2023101346.
23:36	Enel Generación	C. El Toro U-3 inicia mantenimiento Mayor, según SD 2023095912.
23:47	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2023001713.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
10:25	CGE	CDC solicita reducir 6 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:25	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:33	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:33	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro de Control	Empresa	Instalación
19:42	Chilquinta	Chilquinta	S/E El Totoral TR-2 de 66/12 kV, 15 MVA.
20:05	Chilquinta	Chilquinta	S/E El Totoral extensión de barra 12 kV.

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		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CDC	six prueba	06/11/2023	10:00		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pozo Almonte - Parinacota	09/05/2023	00:00	05/05/2023	23:00
Transelec	Tíneo - Nueva Pichirropulli 1	23/05/2023	22:10	23/05/2023	23:00
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1	26/05/2023	20:25	26/05/2023	23:00
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	28/05/2023	00:33	28/05/2023	23:00
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli 1	28/05/2023	00:42	28/05/2023	23:00
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	30/05/2023	02:13	30/05/2023	23:00
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 220 kV Ancoa - Jahuel3_	05/11/2023	10:00	05/11/2023	00:00
CDC	prueba	06/11/2023			