

INFORME DIARIO

Lunes 30 de Octubre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	103.1	135.8	+31.72 %	PMG
BESS Angamos	-	5.5	GNP		PMG HP Río Huasco	23.1	26.4	+14.23 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	92.5	102.5	+10.81 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	42.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.2	GNP		PMG PFV Antay	70.2	61.6	-12.31 %	PMG
BESS Salvador	-	164.9	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	28.0	22.4	-20.16 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1444.6	+22.84 %		PMG PFV Chercan	-	52.0	-	PMG
HE Angostura	7454.6	5396.0	(*) -27.62 %		PMG PFV De los Andes	90.1	89.6	-0.49 %	PMG
HE Antuco	5245.0	4625.9	-11.80 %		PMG PFV Del Desierto	59.9	54.5	-8.92 %	PMG
HE Canutillar	2483.5	3105.0	+25.03 %		PMG PFV Loma Los Colorados	2.6	3.6	+38.46 %	PMG, P
HE Cipreses	1195.3	1388.8	+16.19 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8345.2	9259.0	+10.95 %		PMG PFV Machicura	46.1	40.1	-13.05 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1981.5	1960.0	-1.09 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	8563.0	7720.2	-9.84 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.8	15.9	+46.38 %	PMG
HE Pehuenche	11951.5	10873.7	-9.02 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.0	-46.02 %	PMG
HE Pilmaiquén	687.0	698.1	+1.62 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	89.5	91.4	+2.12 %	PMG
HE Ralco	13007.3	12459.0	-4.22 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	4070.6	4435.7	+8.97 %		PMG PFV SDGx01	4.4	5.4	+22.73 %	PMG, DF
HP Abanico	865.8	889.5	+2.73 %		PMG PFV Sol del Norte	78.6	79.9	+1.64 %	PMG
HP Alfalfal	1581.9	1327.6	-16.08 %		PMG PFV Teno Solar	7.7	32.8	+327.77 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	376.3	-3.81 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	563.0	570.8	+1.39 %		PMG TER CMPC Tissue	-	16.5	-	PMG
HP Capullo	276.0	261.5	-5.25 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	384.0	260.4	-32.20 %		PMG TER Celco	98.4	115.9	+17.80 %	PMG
HP Chacabuquito	439.8	430.1	-2.21 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1833.6	2314.3	+26.22 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	122.7	-6.34 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	360.0	254.0	-29.45 %		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	363.0	256.6	-29.33 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1923.5	1876.6	-2.44 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	273.7	+14.03 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	297.0	268.0	-9.76 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	269.0	225.4	-16.21 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	224.4	234.7	+4.56 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	412.0	417.9	+1.43 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1542.6	1505.6	-2.40 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	408.0	427.1	+4.68 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	335.0	340.9	+1.76 %		TER Andes Generación FO6	1.5	0.0	-100.00 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4469.7	4146.1	-7.24 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4506.9	4115.2	-8.69 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	548.1	542.8	-0.97 %		TER Arauco	303.0	32.0	-89.44 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	673.0	0.0	-100.00 %	P
HP Lican	288.0	314.5	+9.19 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	487.2	+1.50 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	480.0	518.3	+7.99 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	2845.0	3963.6	+39.32 %	
HP Los Molles	42.2	42.4	+0.35 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	733.0	722.8	-1.39 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 GNL	2509.0	2556.7	+1.90 %	DF
HP Malalcahuello	192.0	187.0	-2.63 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	773.5	561.1	-27.47 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	300.0	172.0	-42.66 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	728.1	781.9	+7.38 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	0.0	815.1	GNP		TER CMPC Cordillera Gas Arg	188.8	231.7	+22.73 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	282.7	349.0	+23.45 %	
HP Pullinque	754.6	684.9	-9.23 %		TER CMPC Pacífico	0.0	167.3	GNP	MM
HP Puntilla	0.0	327.0	GNP	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
HP Queltehues	768.0	580.2	-24.45 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	1680.0	1394.0	-17.02 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	379.2	360.9	-4.83 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Picoiquen	243.5	432.9	+77.77 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	429.3	436.0	+1.57 %	
HP Rucatayo	780.0	746.9	-4.25 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	4260.6	3358.0	-21.19 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	159.0	107.8	-32.20 %		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	1664.0	+21.02 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	214.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Cholguán	131.2	83.8	-36.17 %	
HP Volcán	151.2	153.6	+1.59 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	314.6	75.2	-76.09 %		TER Cochrane-CCH1	4196.7	4154.5	-1.01 %	
PE Atacama	2259.0	1503.7	-33.44 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	1597.7	(*)GNP	MM
PE Aurora	410.0	610.7	+48.96 %		TER Cogeneradora Aconcagua	311.6	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	1558.7	1872.5	+20.14 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1079.5	+119.41 %	
PE Cabo Leones 2	2841.5	1622.5	(*)-42.90 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	1898.4	2050.3	+8.00 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	812.1	722.5	-11.03 %		TER Colmito Diésel	0.0	48.3	GNP	MM
PE Campo Lindo	90.7	137.9	+51.98 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Canela	152.6	207.6	+36.05 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	52.3	GNP	MM
PE Canela 2	671.8	897.2	+33.56 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	810.3	499.8	-38.32 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	0.0	54.4	GNP		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1579.8	1642.5	+3.97 %		TER Degañ	60.0	0.0	-100.00 %	
PE El Maitén	45.4	6.5	-85.78 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	337.5	GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	307.0	192.6	-37.28 %		TER El Peñón	1.3	60.6	+4561.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	187.8	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	14.7	0.3	-97.89 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1049.2	512.6	-51.14 %		TER Energía Pacífico	306.0	340.1	+11.14 %	LF
PE Lomas de Duqueco	156.5	79.8	-48.99 %		TER Escuadrón	42.1	28.7	-31.97 %	LF
PE Los Buenos Aires	83.6	52.1	-37.65 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1137.4	1137.9	+0.04 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	199.4	241.0	+20.88 %	LF	TER Guacolda 1	2344.5	2124.8	-9.37 %	LF
PE Malleco Norte	260.0	262.9	+1.13 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Sur	285.2	297.4	+4.31 %		TER Guacolda 3	2179.5	2151.4	-1.29 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	0.0	89.5	GNP		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	287.8	486.3	+68.99 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	110.9	89.0	-19.74 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	485.7	692.2	+42.51 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	10.1	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	517.5	716.9	+38.53 %		TER IEM	4910.4	4958.9	+0.99 %	
PE Punta Sierra	1198.5	1338.3	+11.67 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	300.4	258.1	-14.10 %		TER Kelar GNL	0.0	675.6	GNP	DF
PE Renaico II	306.2	449.3	+46.70 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	674.3	468.7	-30.49 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1927.3	2585.5	+34.15 %		TER Laja Energía Verde	146.0	97.0	-33.57 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	417.0	405.2	-2.83 %	
PE San Pedro	102.2	123.7	+21.04 %		TER Lautaro II	381.0	405.3	+6.38 %	
PE San Pedro 2	164.1	225.9	+37.69 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	2109.2	1980.8	-6.09 %		TER Loma Los Colorados II	182.5	241.3	+32.22 %	
PE Sierra Gorda Este	985.8	906.4	-8.05 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1057.4	609.3	-42.38 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	967.2	867.1	-10.36 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1410.3	1647.3	+16.80 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1249.5	970.7	-22.31 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	304.9	290.1	-4.84 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	345.4	599.0	+73.40 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	69.3	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	338.8	350.9	+3.57 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	458.4	411.8	-10.16 %		TER Masisa	132.6	154.6	+16.56 %	LF
PFV Andes Solar	170.7	189.4	+10.95 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	648.6	672.6	+3.70 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1487.5	1578.3	+6.10 %		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	767.9	1085.8	+41.40 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	511.4	429.4	-16.03 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	826.0	856.4	+3.69 %		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	2475.4	3030.6	+22.43 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	740.6	685.7	-7.41 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	600.0	0.0	-100.00 %	
PFV Carrera Pinto	771.1	611.4	-20.71 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	511.4	652.4	+27.58 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	125.9	206.9	+64.35 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	385.0	697.2	+81.09 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1421.9	1432.1	+0.72 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	81.8	176.5	+115.75 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7222.6	3116.0	(*) -56.86 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1212.6	1661.9	+37.05 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2090.0	1261.4	-39.65 %		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	69.9	135.1	+93.26 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	1.8	15.1	+738.89 %		TER Norgener-NTO2	2196.6	1854.6	-15.57 %	RO
PFV El Manzano	-	109.3		GNP	TER Nueva Aldea	1147.1	95.5	-91.68 %	
PFV El Pelicano	346.1	710.0	+105.14 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	987.0	1176.8	+19.23 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	19.8	21.3	+7.72 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	DF
PFV Finis Terrae	1533.1	1873.7	+22.22 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	478.9	958.8	+100.22 %		TER Nueva Renca GNL	1894.3	263.0	(*) -86.12 %	DF
PFV Guanchoi	835.4	2115.9	(*) +153.27 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Huatacondo	362.3	638.9	+76.34 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Jama	266.4	474.5	+78.12 %		TER Olivos	140.0	92.2	-34.14 %	
PFV Javiera	344.9	514.9	+49.31 %		TER PAS Mejillones	408.0	525.4	+28.78 %	
PFV La Cruz Solar	478.1	371.9	-22.22 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	146.8	154.1	+4.92 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	323.1	493.8	+52.82 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	5.2	12.7	+143.27 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	225.5	262.1	+16.23 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	37.9	77.4	+104.17 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	345.1	109.3	-68.32 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	463.8	614.3	+32.45 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	300.4	294.4	-1.98 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	30.8	20.2	-34.52 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	842.2	1050.3	+24.70 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2059.3	1531.3	-25.64 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	422.0	441.8	+4.69 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	2061.1	(*)GNP	
PFV Meseta de los Andes	800.9	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	712.1	572.8	-19.56 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	8.5	58.9	+592.94 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	4631.5	(*)GNP	
PFV Pampa Solar Norte	241.2	588.3	+143.91 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1038.4	752.4	-27.55 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	50.7	66.8	+31.77 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	102.5	142.6	+39.07 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	319.2	525.9	+64.75 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1193.4	1167.4	-2.18 %		TER Santa Fe	920.5	1041.8	+13.18 %	
PFV Salvador	352.7	529.6	+50.13 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	169.6	300.4	+77.18 %	LF	TER Santa Marta	218.5	123.7	-43.38 %	
PFV San Pedro	829.7	717.2	-13.56 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	1074.4	878.0	-18.28 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	233.3	464.0	+98.84 %		TER Taltal 1 GNL	275.2	510.0	+85.29 %	
PFV Sol de Lila	1553.2	1110.8	-28.48 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	574.9	554.4	-3.57 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2107.0	1633.7	-22.46 %		TER Taltal 2 GNL	336.2	469.0	+39.49 %	
PFV Tamaya Solar	989.3	950.3	-3.95 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	422.2	351.9	-16.64 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	396.5	344.4	-13.13 %		TER Teno	0.0	11.2	GNP	
PFV Valle Escondido	500.9	651.7	+30.10 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1267.6	1302.8	+2.78 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Willka	951.6	951.6	-	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	93.9	117.7	+25.33 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.3	28.2	+7.39 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Callao	51.2	56.2	+9.80 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Carena	0.0	167.7	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	192.0	71.0	-63.02 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	32.3	-37.88 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	57.1	57.4	+0.54 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	1699.1	(*)GNP	RO
PMG HP Correntoso	172.8	113.7	-34.18 %	PMG	TER Trapen	4.1	68.8	+1567.39 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	18.9	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	463.7	357.4	-22.92 %	
PMG HP Juncalito	12.6	11.8	-6.35 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG	TER Viñales	265.8	389.4	+46.51 %	
PMG HP Llauquereo	30.3	43.0	+41.69 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	151.6	134.7	-11.14 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	48.3	32.3	-33.20 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	57.6	37.6	-34.69 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	48.0	103.1	+114.79 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	133.7	108.4	-18.96 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	169.8	168.7	-0.66 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	0.0	25.8	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	202.4	-8.00 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	0.0	43.6	-	PMG	Total	218988.1	220881.2	+0.86 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	58.0	62.1	+7.04 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	22.5	-0.12 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.1	83.2	-2.18 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.8	25.7	+23.55 %
PMGD HP Calíboro	22.4	19.9	-11.09 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	72.0	-
PMGD HP Collil	109.6	133.0	+21.35 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	2.1	10.5	+404.13 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	50.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	74.2	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.4	+1900.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.0	-
PMGD HP El Agrío	41.0	49.2	+19.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	15.3	17.2	+11.87 %
PMGD HP El Brinco	1.2	1.4	+19.75 %
PMGD HP El Canelo	57.5	86.0	+49.62 %
PMGD HP El Colorado	33.0	22.9	-30.52 %
PMGD HP El Diuto	57.6	40.4	-29.74 %
PMGD HP El Galpón	27.1	20.3	-25.28 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	18.0	81.3	+350.77 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.1	22.6	-2.05 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.6	21.8	-7.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	111.3	+54.61 %
PMGD HP La Bifurcada	1.9	2.6	+36.89 %
PMGD HP La Compañía II	21.3	30.8	+44.86 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	5.9	6.0	+1.62 %
PMGD HP Las Flores	0.0	27.7	-
PMGD HP Las Vertientes	34.9	28.2	-19.34 %
PMGD HP Los Bajos	128.5	129.4	+0.73 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	22.5	-
PMGD HP Los Corrales II	6.7	3.4	-49.66 %
PMGD HP Los Morros	40.3	42.0	+4.23 %
PMGD HP Los Padres	21.0	33.0	+57.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	3.5	0.4	-87.92 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.0	36.4	-33.85 %
PMGD PFV Los Gorriones	19.3	19.6	+1.45 %
PMGD PFV Los Jotes	8.5	13.3	+56.96 %
PMGD PFV Los Lagos	2.5	14.8	+494.73 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.6	17.4	+81.46 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	6.9	15.4	+122.51 %
PMGD PFV Los Molinos	17.4	64.2	+268.87 %
PMGD PFV Los Nogales	14.9	20.3	+36.73 %
PMGD PFV Los Paltos	4.8	12.9	+168.33 %
PMGD PFV Los Patos	13.0	17.5	+34.54 %
PMGD PFV Los Perales	8.7	13.4	+55.14 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.4	13.3	-47.53 %
PMGD PFV Los Tordos	4.5	26.7	+495.59 %
PMGD PFV Luce Solar	4.6	13.8	+200.00 %
PMGD PFV Luders	11.0	10.2	-7.73 %
PMGD PFV Lumbreras	7.7	19.2	+148.50 %
PMGD PFV Luna	4.5	11.3	+151.11 %
PMGD PFV Luna del Norte	16.4	16.8	+2.75 %
PMGD PFV Maikono	6.4	12.2	+92.38 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.4	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	15.8	-
PMGD PFV Malaquita II	92.7	77.0	-16.97 %
PMGD PFV Malinke	5.4	10.6	+95.74 %
PMGD PFV Malloco	4.6	13.5	+196.27 %
PMGD PFV Manao	8.3	15.6	+89.15 %
PMGD PFV Mandinga	17.5	36.0	+105.61 %
PMGD PFV Marambio	5.0	17.8	+255.79 %
PMGD PFV Marañón	0.0	11.9	-
PMGD PFV Marchigue II	39.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	3.0	15.0	+402.10 %
PMGD PFV Marin	6.8	15.3	+126.11 %
PMGD PFV María Pinto	7.5	14.4	+92.55 %
PMGD PFV Meco Chillan	6.4	45.4	+615.11 %
PMGD PFV Meli	16.4	28.2	+72.26 %
PMGD PFV Membrillo	2.1	15.4	+648.11 %
PMGD PFV Mercurio Sur	2.2	10.2	+371.55 %
PMGD PFV Milán A	0.8	1.8	+117.96 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	5.3	15.5	+193.21 %
PMGD PFV Mostazal	20.1	28.2	+40.10 %
PMGD PFV Moya	50.1	72.5	+44.77 %
PMGD PFV Mutupín	4.5	67.5	+1394.59 %
PMGD PFV Nahuén	17.1	51.2	+199.12 %
PMGD PFV Nan	21.8	49.4	+127.07 %
PMGD PFV Nazarino Verano	6.8	15.7	+132.09 %
PMGD PFV Newentun	6.8	28.2	+317.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	29.7	40.3	+35.66 %
PMGD HP MSA-I	0.0	60.3	-
PMGD HP Maisán	8.4	8.3	-1.38 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.4	-
PMGD HP Melo	43.3	32.3	-25.40 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.7	1.1	-75.59 %
PMGD HP Muchi	3.7	5.5	+45.39 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.7	-
PMGD HP Munilque II	8.2	7.3	-10.57 %
PMGD HP Palmar	120.0	66.9	-44.22 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	15.1	25.1	+66.59 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	4.7	7.0	+49.08 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	13.4	6.1	-54.16 %
PMGD HP Roblería	17.7	16.1	-9.02 %
PMGD HP Río Mulchén	27.7	29.5	+6.52 %
PMGD HP Río Trueno	67.5	70.3	+4.00 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.2	-
PMGD HP Santa Isabel	3.7	12.9	+246.96 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	-0.23 %
PMGD HP Sauce Andes	10.6	11.6	+10.03 %
PMGD HP Trailelfú	9.5	48.1	+405.33 %
PMGD HP Tranquil	19.4	51.2	+163.19 %
PMGD HP Truful Truful	2.2	18.1	+729.16 %
PMGD PE El Arrebol	0.0	33.0	-
PMGD PE El Nogal	65.5	10.7	-83.60 %
PMGD PE Huajache	20.5	19.2	-6.48 %
PMGD PE Las Peñas	24.0	54.4	+126.96 %
PMGD PE Lebu III	15.7	2.3	-85.14 %
PMGD PE Raki	25.6	17.7	-31.11 %
PMGD PE Ucuquer	24.4	53.1	+117.53 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	12.9	44.5	+244.56 %
PMGD PFV Alcaldesa	10.3	55.3	+437.01 %
PMGD PFV Alcon Solar	12.6	73.0	+478.70 %
PMGD PFV Alhué	5.9	25.6	+337.39 %
PMGD PFV Alicahue	6.6	14.0	+111.97 %
PMGD PFV Alto Solar	4.9	2.4	-51.63 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.8	9.2	+228.57 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	18.1	21.0	+15.92 %
PMGD PFV Amparo del Sol	18.5	21.4	+15.89 %
PMGD PFV Anakena	52.7	57.0	+8.04 %
PMGD PFV Antonia	2.9	8.4	+191.63 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	41.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	4.3	18.7	+328.93 %
PMGD PFV Norte Chico	3.9	9.9	+153.33 %
PMGD PFV Ocoa	11.6	14.1	+21.72 %
PMGD PFV Olivia	22.5	8.2	-63.33 %
PMGD PFV Olivier	12.9	16.7	+29.40 %
PMGD PFV Olivillo	25.1	41.5	+65.40 %
PMGD PFV Orion	8.4	26.3	+213.38 %
PMGD PFV Ovalle Norte	49.7	65.5	+31.74 %
PMGD PFV Ovejería	29.9	43.5	+45.38 %
PMGD PFV PAS1	63.0	91.3	+44.97 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	5.3	15.4	+188.68 %
PMGD PFV Pachira	33.8	61.1	+80.79 %
PMGD PFV Paine	96.5	96.8	+0.33 %
PMGD PFV Palto Sunlight	23.9	44.8	+87.47 %
PMGD PFV Pama	0.0	12.2	-
PMGD PFV Panquilemo Aerop.	8.7	32.4	+273.80 %
PMGD PFV Panquehue II	23.2	26.3	+13.49 %
PMGD PFV Paraguay	16.2	41.9	+158.90 %
PMGD PFV Paranal	10.7	21.5	+100.53 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	1.3	18.7	+1286.07 %
PMGD PFV Parque Curicura	8.6	39.7	+362.06 %
PMGD PFV Parque El Olivar	9.0	78.6	+778.56 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.7	34.7	-8.07 %
PMGD PFV Parque La Colonia	16.0	34.3	+114.93 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.3	11.2	-0.78 %
PMGD PFV Parque Nancagua	6.4	21.3	+232.86 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	5.6	75.3	+1237.68 %
PMGD PFV Parque San Javier	5.6	30.3	+437.21 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	24.4	39.8	+63.07 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	19.3	37.1	+91.70 %
PMGD PFV Pastrán	51.0	56.0	+9.79 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	18.8	42.1	+124.10 %
PMGD PFV Pedreros	5.1	15.3	+199.61 %
PMGD PFV Pegasus	2.6	26.6	+920.52 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	6.6	9.3	+40.06 %
PMGD PFV Penaflor	19.0	53.0	+179.06 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.7	14.7	+438.20 %
PMGD PFV Pepa	17.4	55.7	+220.29 %
PMGD PFV Pequen	3.0	5.2	+71.18 %
PMGD PFV Peralillo	7.0	6.2	-11.99 %
PMGD PFV Pica	2.5	2.4	-0.93 %
PMGD PFV Pichon	-	10.1	-
PMGD PFV Picunche	13.5	42.8	+216.21 %
PMGD PFV Piduco	3.3	14.4	+341.56 %
PMGD PFV Pilpilen	4.9	21.2	+332.47 %
PMGD PFV Piquero	28.9	53.4	+84.47 %
PMGD PFV Pirque	4.5	14.1	+212.22 %
PMGD PFV Pitotoy	5.0	9.3	+86.02 %
PMGD PFV Pitra	5.7	15.9	+178.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	8.0	13.5	+68.28 %	PMGD PFV Placilla	10.2	19.9	+95.30 %
PMGD PFV Armazones	22.5	45.0	+100.01 %	PMGD PFV Playerito	1.5	16.7	+1025.35 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.1	8.7	+110.52 %	PMGD PFV Playero	1.1	16.9	+1448.45 %
PMGD PFV Astillas	92.3	82.5	-10.67 %	PMGD PFV Playeron	1.3	18.2	+1307.98 %
PMGD PFV Avel Solar	19.3	70.1	+263.39 %	PMGD PFV Plomo Verano	4.7	8.5	+80.21 %
PMGD PFV Aviles	10.0	30.1	+199.89 %	PMGD PFV Población	4.6	12.1	+162.61 %
PMGD PFV Ayla	13.0	36.0	+176.11 %	PMGD PFV Portezuelo	13.3	14.2	+6.49 %
PMGD PFV Bellavista	11.8	13.7	+15.98 %	PMGD PFV Pretty Field	16.3	17.3	+6.34 %
PMGD PFV Bellavista	55.7	56.9	+2.12 %	PMGD PFV Puangue	10.7	17.5	+64.24 %
PMGD PFV Berrueco	6.8	86.7	+1179.56 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	85.3	-
PMGD PFV Bulnes Barones	2.7	27.3	+907.40 %	PMGD PFV Puelche	4.7	22.7	+385.05 %
PMGD PFV Bér gamo	2.7	10.6	+297.23 %	PMGD PFV Puente Solar	4.5	14.8	+230.31 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	28.3	45.0	+59.34 %	PMGD PFV Pullalli	5.5	11.7	+113.27 %
PMGD PFV Cabilsol	7.2	11.3	+57.03 %	PMGD PFV Punta Baja	6.5	10.6	+62.92 %
PMGD PFV Cabrero	15.1	84.1	+458.06 %	PMGD PFV Queltehue	3.1	9.3	+200.58 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	91.9	78.0	-15.21 %	PMGD PFV Quemados	9.2	21.7	+136.16 %
PMGD PFV Caimi	0.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quetena	75.2	72.5	-3.52 %
PMGD PFV Calama	96.6	99.6	+3.11 %	PMGD PFV Quillay	6.5	13.6	+108.69 %
PMGD PFV Calle Larga	5.0	15.1	+201.80 %	PMGD PFV Quinantu	22.9	47.1	+105.81 %
PMGD PFV Candelaria Solar	8.8	10.4	+17.67 %	PMGD PFV Quinta	7.8	15.3	+96.75 %
PMGD PFV Canelillo	12.1	15.5	+28.62 %	PMGD PFV RDCL SAN	24.1	42.2	+75.25 %
PMGD PFV Canesa	5.5	14.2	+157.70 %	PMGD PFV REN	0.0	5.7	-
PMGD PFV Cantera	4.3	17.8	+310.27 %	PMGD PFV RLA	4.3	11.3	+162.79 %
PMGD PFV Cantillana	59.8	49.7	-16.95 %	PMGD PFV Ranguil	1.9	17.2	+809.73 %
PMGD PFV Caracoles	1.9	17.8	+846.86 %	PMGD PFV Ratulemus	24.3	0.4	-98.31 %
PMGD PFV Casabermeja	15.3	20.1	+31.54 %	PMGD PFV Rauquen	12.0	30.4	+153.52 %
PMGD PFV Casuto	4.5	12.9	+185.56 %	PMGD PFV Recoleta	0.0	60.4	-
PMGD PFV Catemu	3.5	10.6	+201.71 %	PMGD PFV Rengo	-	3.8	-
PMGD PFV Catán	12.4	12.4	+0.24 %	PMGD PFV Rexner	5.1	13.7	+169.19 %
PMGD PFV Cauquenes	1.3	5.6	+314.97 %	PMGD PFV Rimini	0.0	5.1	-
PMGD PFV Chacabuco	19.0	55.2	+190.53 %	PMGD PFV Rinconada	7.3	55.5	+662.12 %
PMGD PFV Chalinga	10.9	12.8	+17.25 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	13.6	75.8	+458.56 %
PMGD PFV Champa	53.8	48.4	-10.00 %	PMGD PFV Rinconada Norte	6.0	13.7	+127.22 %
PMGD PFV Chancon	7.8	7.2	-7.69 %	PMGD PFV Rodeo	7.2	13.0	+80.91 %
PMGD PFV Chilener	-	1.0	-	PMGD PFV Romeria	5.6	59.5	+957.53 %
PMGD PFV Chimbarongo	12.4	4.2	-66.18 %	PMGD PFV Rosario	6.3	8.4	+33.42 %
PMGD PFV Chuchiñi	8.7	13.2	+51.82 %	PMGD PFV Rovián	11.3	13.4	+18.85 %
PMGD PFV Cipres	5.3	44.3	+741.56 %	PMGD PFV Río Peuco	4.4	12.8	+190.48 %
PMGD PFV Citrino	4.4	13.2	+200.45 %	PMGD PFV SDSI	6.1	22.7	+269.83 %
PMGD PFV Ckilir	96.2	96.7	+0.47 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	5.2	11.8	+125.43 %
PMGD PFV Clementina	15.3	33.0	+116.03 %	PMGD PFV Salerno Solar	4.3	13.2	+207.46 %
PMGD PFV Cocharcas	2.6	23.0	+775.57 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.4	15.3	-0.88 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	25.7	+4.79 %	PMGD PFV San Antonio	6.8	54.8	+710.13 %
PMGD PFV Coinco	-	0.7	-	PMGD PFV San Camilo	3.2	13.5	+317.09 %
PMGD PFV Colchagua	3.0	16.0	+436.79 %	PMGD PFV San Carlos	1.8	22.1	+1136.65 %
PMGD PFV Colina	18.8	50.0	+166.14 %	PMGD PFV San Emilio I	2.1	11.7	+455.70 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.0	7.8	+94.21 %	PMGD PFV San Francisco	11.0	15.4	+40.27 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Isidro	4.2	8.8	+108.34 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	16.9	-	PMGD PFV San José II	2.4	25.0	+944.24 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	10.3	+13.30 %	PMGD PFV San Pedro	12.1	11.5	-5.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	6.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	17.4	45.6	+161.97 %
PMGD PFV Cortijo	27.5	77.9	+183.67 %	PMGD PFV Santa Adriana	4.5	5.5	+21.33 %
PMGD PFV Covadonga	90.9	91.1	+0.20 %	PMGD PFV Santa Amelia	3.9	11.0	+184.78 %
PMGD PFV Coyunche	5.1	24.9	+391.22 %	PMGD PFV Santa Carolina	2.2	3.7	+65.91 %
PMGD PFV Crucero	5.5	13.1	+138.00 %	PMGD PFV Santa Cecilia	14.9	16.9	+13.53 %
PMGD PFV Cruz	8.4	17.0	+103.02 %	PMGD PFV Santa Clara	11.7	18.9	+61.61 %
PMGD PFV Curacavi	9.5	12.2	+27.47 %	PMGD PFV Santa Cruz	17.6	60.1	+241.98 %
PMGD PFV Cuz Cuz	9.1	13.6	+49.72 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	11.0	27.4	+148.67 %
PMGD PFV Dadinco	11.5	21.0	+82.71 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	13.7	55.4	+304.31 %	PMGD PFV Santa Ester	1.9	24.2	+1185.11 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.2	82.4	-4.40 %	PMGD PFV Santa Francisca	40.7	35.8	-11.99 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.6	11.1	+203.46 %	PMGD PFV Santa Inés	7.0	15.1	+116.22 %
PMGD PFV Don Enrique	54.9	82.3	+49.90 %	PMGD PFV Santa Julia	7.2	8.5	+17.92 %
PMGD PFV Don Eugenio	7.8	6.4	-17.74 %	PMGD PFV Santa Laura	10.2	12.4	+21.37 %
PMGD PFV Don Jorge	3.5	3.8	+10.41 %	PMGD PFV Santa Lucía	50.1	48.1	-3.99 %
PMGD PFV Don Mariano	2.5	6.8	+166.46 %	PMGD PFV Santa Luisa	2.0	23.9	+1116.24 %
PMGD PFV Don Martín	6.0	22.7	+281.26 %	PMGD PFV Santa Margarita	3.2	14.5	+352.23 %
PMGD PFV Don Matías	-	2.1	-	PMGD PFV Santa Rita	2.2	21.7	+900.08 %
PMGD PFV Don Rodrigo	3.7	25.3	+591.67 %	PMGD PFV Santuario	12.9	19.5	+51.36 %
PMGD PFV Doña Igna	9.4	16.1	+72.03 %	PMGD PFV Saturno Norte	3.7	18.6	+403.22 %
PMGD PFV Doñihue	11.4	23.7	+108.13 %	PMGD PFV Siete Colores	29.7	53.7	+80.95 %
PMGD PFV Duqueco Solar	20.8	64.5	+209.86 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	17.5	41.7	+137.99 %
PMGD PFV Eclipse	17.3	37.1	+114.16 %	PMGD PFV Sol del Norte	16.4	16.9	+2.81 %
PMGD PFV El Boco	11.7	37.0	+215.81 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	7.6	19.6	+157.09 %	PMGD PFV Sunhunter	66.9	67.9	+1.51 %
PMGD PFV El Cernicalo	9.7	13.2	+37.10 %	PMGD PFV Talca	4.5	31.0	+583.66 %
PMGD PFV El Cernicalo II	9.7	12.4	+28.40 %	PMGD PFV Talhuén	17.3	22.8	+31.91 %
PMGD PFV El Chercan	11.8	48.8	+313.60 %	PMGD PFV Tallado	86.0	83.0	-3.50 %
PMGD PFV El Chincol	10.5	21.8	+107.33 %	PMGD PFV Tamarugo	26.2	26.2	-0.36 %
PMGD PFV El Chucao	2.0	17.0	+765.24 %	PMGD PFV Tambo Real	16.2	14.7	-9.32 %
PMGD PFV El Cóndor	0.9	2.9	+229.65 %	PMGD PFV Taranto	27.2	53.4	+96.11 %
PMGD PFV El Divisadero	11.8	20.0	+69.48 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	2.3	10.1	+346.33 %	PMGD PFV Tierra	36.3	40.2	+10.56 %
PMGD PFV El Flamenco	6.1	42.6	+602.83 %	PMGD PFV Tjeral	-	16.0	-
PMGD PFV El Gaviotin	92.4	79.2	-14.36 %	PMGD PFV Til Til	11.6	11.4	-2.15 %
PMGD PFV El Huaso	7.7	13.3	+72.27 %	PMGD PFV Torino	2.6	17.4	+578.76 %
PMGD PFV El Ingenio	24.1	8.7	-63.79 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	5.0	13.7	+172.54 %
PMGD PFV El Laurel	18.0	39.2	+117.90 %	PMGD PFV Trebal	4.6	13.5	+191.77 %
PMGD PFV El Litre	18.1	24.0	+32.21 %	PMGD PFV Trebo	6.2	15.1	+144.57 %
PMGD PFV El Monte	7.2	16.2	+125.52 %	PMGD PFV Trica-Dos	5.8	11.1	+91.38 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	17.8	16.6	-6.69 %
PMGD PFV El Picurio	10.3	8.5	-17.96 %	PMGD PFV Trinidad	3.3	17.5	+424.66 %
PMGD PFV El Pilpen	12.9	18.3	+42.09 %	PMGD PFV Tucuquere	5.1	14.6	+185.49 %
PMGD PFV El Pítico	17.0	19.4	+14.00 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.0	-92.25 %
PMGD PFV El Piuquen	3.1	25.1	+706.38 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	5.4	17.8	+230.19 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.5	0.3	-38.41 %
PMGD PFV El Quemado	6.5	13.8	+112.62 %	PMGD PFV Valle Este II	83.8	70.0	-16.49 %
PMGD PFV El Queule	10.9	18.3	+67.61 %	PMGD PFV Valle Oeste II	68.8	65.6	-4.73 %
PMGD PFV El Rayador	20.9	66.0	+215.80 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	4.5	13.7	+203.78 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	21.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	4.9	25.8	+423.69 %	PMGD PFV Venturada	7.8	51.1	+555.81 %
PMGD PFV El Roble	62.3	48.9	-21.46 %	PMGD PFV Vicente	3.7	12.7	+245.23 %
PMGD PFV El Romeral	7.8	20.5	+164.19 %	PMGD PFV Victoria	95.7	96.1	+0.40 %
PMGD PFV El Salitral	13.8	22.2	+60.80 %	PMGD PFV Villa Alegre	22.9	26.6	+16.07 %
PMGD PFV El Sauce	20.2	15.8	-21.93 %	PMGD PFV Villa Cruz	6.3	16.8	+167.30 %
PMGD PFV El Sharon	3.6	13.5	+277.09 %	PMGD PFV Villa Moscoso	9.1	15.8	+73.67 %
PMGD PFV El Tiuque	0.8	5.3	+562.33 %	PMGD PFV Villa Prat	1.0	6.9	+555.60 %
PMGD PFV El Trigal	6.9	80.2	+1070.29 %	PMGD PFV Villa Seca	7.0	0.4	-93.72 %
PMGD PFV El Zorzal	3.6	17.3	+386.62 %	PMGD PFV Villa Solar	7.5	15.0	+100.35 %
PMGD PFV Encino	2.5	4.7	+90.71 %	PMGD PFV Violeta	25.4	25.4	-0.25 %
PMGD PFV Encon	14.2	35.1	+147.04 %	PMGD PFV Vituco 2B	2.9	18.5	+536.44 %
PMGD PFV Erinome	2.7	19.5	+631.31 %	PMGD PFV Yahutela	50.0	50.5	+1.17 %
PMGD PFV Escorial del Verano	7.9	13.9	+75.81 %	PMGD PFV Ñilhue	3.5	4.0	+12.49 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	10.1	22.2	+119.70 %
PMGD PFV Esperanza	3.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	4.8	19.0	+298.26 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	5.8	16.9	+194.07 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	4.4	11.3	+155.18 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	51.2	61.5	+19.95 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	9.0	16.3	+79.94 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	5.8	9.8	+68.28 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	8.8	7.1	-20.02 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	3.5	27.8	+693.07 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	8.6	25.6	+197.16 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	19.0	32.1	+68.84 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	19.5	44.2	+127.34 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	10.5	30.9	+194.22 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	3.8	13.3	+246.49 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	73.5	72.7	-1.01 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	6.1	9.8	+60.05 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	25.2	77.3	+206.64 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	56.7	72.0	+26.83 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	4.9	18.5	+277.76 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	10.1	26.7	+163.79 %	PMGD TER Ciuquillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	16.7	52.0	+211.97 %	PMGD TER Coelemu	-	51.2	-
PMGD PFV Guarana	4.3	11.6	+166.63 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	7.6	14.8	+93.86 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	5.4	10.7	+97.59 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	8.1	7.9	-3.29 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.5	-58.14 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	3.3	15.6	+372.61 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	48.1	54.3	+12.91 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	3.1	6.8	+122.97 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	6.9	25.0	+262.68 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	7.0	19.3	+176.42 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	3.2	21.4	+567.35 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Jahuel	9.8	25.0	+154.27 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	4.9	12.8	+161.84 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	14.3	58.3	+306.85 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.0	3.8	+291.04 %	PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER El Molle	-	59.0	-
PMGD PFV Konda	5.2	12.3	+136.35 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	13.3	10.8	-18.57 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	10.5	29.2	+178.89 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	8.5	9.8	+15.29 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	14.9	15.7	+5.32 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	39.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	4.3	19.1	+346.66 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	2.2	16.7	+675.84 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	21.3	27.7	+30.20 %	PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD PFV La Gamboina	7.7	17.7	+130.22 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	11.3	24.7	+118.41 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	5.5	12.9	+134.55 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	15.5	12.1	-21.98 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	2.7	7.0	+164.99 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	10.8	88.9	+726.64 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	8.7	79.4	+816.23 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	13.7	-
PMGD PFV Lagunilla	8.9	13.0	+45.26 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	-	11.4	-	PMGD TER Los Pinos	-	45.1	-
PMGD PFV Las Cabras	2.4	4.2	+72.71 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	10.0	29.0	+190.87 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	6.5	48.6	+645.63 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	5.5	15.3	+178.75 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	8.9	28.8	+223.84 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	9.3	26.5	+184.74 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	45.9	52.7	+14.63 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	2.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	8.5	9.1	+6.90 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.5	16.6	+202.83 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	24.7	30.5	+23.40 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	6.0	14.8	+146.17 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	9.0	13.6	+51.56 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	10.7	24.0	+123.79 %	PMGD TER Pinares	-	3.1	-
PMGD PFV Las Terrazas	16.3	0.7	-95.80 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	3.7	18.5	+398.37 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	2.9	18.3	+520.06 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	4.4	11.6	+162.73 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-	PMGD TER Raso Power	-	1.4	-
PMGD PFV Linares	5.0	53.8	+981.75 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	7.3	15.1	+106.38 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	4.9	15.4	+213.47 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	15.7	37.2	+137.84 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	7.3	12.5	+69.59 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	21.0	54.0	+157.12 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	27.1	21.6	-20.16 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	26.7	54.1	+102.72 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	1.2	+308.44 %
PMGD PFV Lo Chacón	4.2	11.9	+182.29 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.9	-
PMGD PFV Lo Miranda	9.0	16.9	+88.23 %
PMGD PFV Lo Sierra	4.2	11.3	+168.90 %
PMGD PFV Lockma	93.2	94.6	+1.56 %
PMGD PFV Loica	2.2	15.6	+619.94 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.9	14.3	+81.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	12.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	7461.5	13322.5	+78.55 %

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa

LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Cochrane-CCH2	Mayor generación real por atraso en salida a mantenimiento mayor.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

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.
TER Atacama 2 GNL	42.9	C. Atacama 2 TG2B indisponible. Causa informada: Fuga de gases, según SDCF 2023099222.
TER Kelar GNL	66.4	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240.
TER Nueva Renca Diésel	0.0	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.
TER Nueva Renca GNL	0.0	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.

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-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 y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.88 m.s.n.m. y un gasto de 563 MWh.
00:02	Colbún	C. Candelaria U-2 inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2023097270.
00:03	RNE	C. Guacolda U-2 inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2023098148. Canceladas IL 2020002409 - 2023000905 - 2023001069 - 2023001377 - 2023001553.
00:04	AES Andes	C. Cochrane U-2 Inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2023093351. Cancelada IL 2022000639.
00:33	CGE	Línea de 154 kV Los Ángeles - Santa Luisa cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Interruptor 52A2 indisponible y by-paseado, cancelada SDCF 2023098638.
00:33	AES Andes	S/E Santa Luisa Interruptor 52A2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Equipo queda by- paseado por falla en uno de los polos, según SDCF 2023098664.
01:03	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.
02:00	Siemens	C. PE Alena disponible, en servicio y cancelado IF 2023004305.
02:02	AES Andes	C. Norgener NTO 2 limitada en 90 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en el pulverizador 2A, según SICF 2023098666.
02:59	STS	C. Masisa disponible, en servicio y cancelada SDCF 2023098612.
04:42	Energía Llaima	C. PE Sarco limitado en 153 MW. Causa informada: Apertura de interruptor 52E4 asociado al circuito 4 por actuación de protección, causa se encuentra en investigación. Quedan aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75 F/S. Según IL 2023001671.
05:38	Enel Generación	C. Taltal 2 indisponible. Causa informada: Alarma de baja presión de levante TG2, según IF 2023004313.
06:11	AES Andes	S/E Ventanas transformador N°1 de 220/110 kV y 300 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente en bushing lado 220 kV, según SDCF 2023098668.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:20	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
08:10	Minera Escondida	S/E OGP1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores por alta contaminación, según SICF 2023098703.
08:11	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta temperatura de gases de caldera, según SDCF 2023098838.
08:17	STS	Línea de 66 kV Valdivia - Los Lagos interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004315.
08:30	STM	S/E Cerro Navia 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.
08:38	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 cerradas.
09:20	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:27	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098838.
09:57	Innergex	C. PE Cuel disponible, en servicio y cancelado IF 2023004316.
11:00	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma y embalse por acumulación de material en bocatoma, según SDCF 2023098823.
11:31	CGE	S/E Alonso de Ribera interruptor 52BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de gas SF6, según SICF 2023098837.
12:00	Scotta	C. El Mocho sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW, según IF 2023004318.
12:35	Scotta	C. MC3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098823.
12:55	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio, cancelado IF 2023004275.
13:37	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre estructuras N° 159 y 161, según SICF 2023098860.
13:40	Scotta	C. El Mocho disponible, en servicio y cancelado IF 2023004318.
13:50	Colbún	C. Colbún cancelada limitación para prestar SSCC y mover carga. Cancelada IL 2023001650.

Hora	Centro de Control	Observación
14:11	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados.
16:14	AES Andes	S/E Ventanas transformador N°1 de 220/110 kV y 300 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098668.
16:44	Enel Generación	C. Taltal 2 sincronizada en pruebas, según IF 2023004313.
16:49	Enel Generación	C. Taltal 2 disponible y cancelado IF 2023004313.
17:51	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de gases, según SDCF 2023099222
17:58	Transelec	S/E Charrúa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098605.
17:58	Transelec	S/E Charrúa comunicaciones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir anomalía en comunicación de URT del patio de 500 KV, según SICF 2023098814.
18:00	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023098860.
18:02	AES Andes	C. Norgener NTO 2 sin limitación y cancela SICF 2023098666.
18:50	Transelec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Instalación dañada entre estructuras 9 y 13, conductor cortado en 2 fases, estructura 12 dañada, cruceta estructura 11 dañada, según IF 2023004327.
18:55	Transelec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 reconexión manual de prueba sin éxito.
19:05	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor 52JS abierto.
19:07	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos.
19:18	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:30	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
21:19	CGE	S/E Alonso de Ribera interruptor 52BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023098837.
21:30	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 310 MW. Causa informada: Control de emisiones de NOX, según IL 2023001674.
22:18	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 cerrada.
22:20	Enlase	C. Teno Diesel cancela IL 2022001465.
23:31	Metro	S/E Metro transformador TRC1 de 110/20 kV, 40 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo a sistema contra incendio del transformador, se encuentra con falla. Según SDCF 2023097633.
23:55	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2023001674.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 658.5 [MW].
10:40	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
10:50	CGE	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:50	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.
11:18	CGE	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:18	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:12	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
15:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -58 [MW/m].
15:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 68.1 [MW/m].
15:58	CGE	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:58	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:45	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:45	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	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -453.1 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
15:51	Transec	Transec	S/E Los Varones Extensión de Barra 1 de 220 kV.
19:53	Transec	Transec	S/E Los Varones Extensión de Barra 2 de 220 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		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
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		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Rio 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		

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		