

INFORME DIARIO

Viernes 10 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	66.7	-5.54 %	PMG
BESS Angamos	-	7.1	GNP		PMG HP Renaico	107.6	136.1	+26.52 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-6.67 %		PMG HP Rio Huasco	20.5	23.6	+14.93 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.4	GNP	LF	PMG HP San Clemente	105.6	101.6	-3.79 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	23.7	GNP		PMG PE La Esperanza	70.5	36.0	-48.90 %	PMG
BESS Salvador	-	220.9	GNP		PMG PFV Antay	38.4	50.1	+30.28 %	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	22.9	19.4	-15.58 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1512.3	+16.69 %		PMG PFV Chercan	-	28.5	-	PMG
HE Angostura	6473.2	5416.0	-16.33 %		PMG PFV De los Andes	48.9	42.5	-13.15 %	PMG
HE Antuco	4825.9	4705.9	-2.49 %		PMG PFV Del Desierto	51.8	14.0	-73.03 %	PMG
HE Canutillar	3840.0	3806.0	-0.89 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	3.0	2.0	-33.33 %	PMG, P
HE Cipreses	1420.9	1397.3	-1.66 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9823.8	11331.0	(*) +15.34 %	RO	PMG PFV Machicura	43.5	7.4	-83.00 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	8687.0	8583.3	-1.19 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.9	10.5	-18.88 %	PMG
HE Pehuenche	12645.6	12279.7	-2.89 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.1	-39.08 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	723.1	+6.65 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	42.5	28.9	-32.00 %	PMG
HE Ralco	13961.7	13326.7	-4.55 %		PMG PFV Quilmo	-	47.2	-	PMG
HE Rapel	3519.0	3365.1	-4.37 %	MM	PMG PFV SDGx01	4.3	3.9	-9.30 %	PMG, DF
HP Abanico	932.4	957.6	+2.70 %		PMG PFV Sol del Norte	41.7	37.4	-10.27 %	PMG
HP Alfalfal	1472.2	2166.4	+47.16 %		PMG PFV Teno Solar	62.4	6.5	-89.53 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	360.0	382.4	+6.22 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	756.0	767.0	+1.46 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
HP Capullo	264.0	259.1	-1.86 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	264.0	337.9	+27.99 %		PMG TER Celco	104.5	105.7	+1.14 %	PMG
HP Chacabuquito	417.0	352.2	-15.54 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	2499.0	-6.80 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	117.5	128.4	+9.28 %		PMG TER Constitución	0.0	69.4	-	PMG
HP Convento Viejo	372.0	368.3	-0.98 %		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	240.0	293.9	+22.45 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1991.0	1340.4	-32.68 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	288.0	366.2	+27.14 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	328.0	639.8	+95.06 %		PMG TER Maule	0.0	14.4	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	263.5	317.6	+20.53 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	236.8	203.9	-13.90 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	484.0	334.6	-30.87 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1596.7	923.1	-42.19 %		PMGD PFV Paillihue	0.0	2.9	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	264.0	304.4	+15.30 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	365.0	240.9	-34.00 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	4714.4	4869.9	+3.30 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG2	4702.9	4309.7	-8.36 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Laja I	523.7	344.6	-34.19 %		TER Arauco	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arauco MAPA	975.0	848.7	-12.95 %	P
HP Lican	274.0	273.4	-0.22 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Lircay	480.0	485.8	+1.21 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	278.0	238.0	-14.40 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 GNL	3076.4	4252.8	(*) +38.24 %	
HP Los Molles	38.4	72.9	+89.83 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	695.0	572.9	-17.57 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 2 GNL	1132.0	1561.1	+37.91 %	LF
HP Malalcahuello	168.0	184.1	+9.59 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mampil	596.1	643.2	+7.90 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mocho	216.0	295.2	+36.66 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Palmucho	768.0	779.5	+1.49 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	966.7	862.6	-10.77 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	124.7	181.4	+45.47 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	231.7	187.9	-18.90 %	
HP Pullinque	697.0	665.1	-4.58 %		TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
HP Puntilla	0.0	331.9	GNP	DF	TER CMPC Santa Fe	120.0	203.6	+69.67 %	
HP Queltehues	768.0	694.3	-9.60 %	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	840.0	1395.0	+66.07 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rio Colorado	400.7	305.6	-23.73 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rio Picoiquen	216.0	249.9	+15.69 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	180.0	181.0	+0.56 %	
HP Rucatayo	736.0	786.1	+6.81 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
HP Rucue	4239.3	3370.0	-20.51 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
HP San Andres	271.6	383.3	+41.10 %		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	1391.1	+1.17 %		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	106.0	91.7	-13.45 %	
HP Volcán	264.0	169.4	-35.83 %	DF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Alena	506.6	362.7	-28.42 %		TER Cochrane-CCH1	4631.0	3666.0	-20.84 %	
PE Atacama	1731.5	1655.4	-4.40 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Aurora	814.8	492.4	-39.56 %		TER Cogeneradora Aconcagua	247.7	1241.0	+400.93 %	
PE Cabo Leones 1	1228.6	2269.8	+84.75 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1172.0	+138.21 %	
PE Cabo Leones 2	1917.8	2761.5	+43.99 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	1238.2	1984.1	+60.24 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	663.2	813.0	+22.58 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	362.2	492.9	+36.06 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	77.8	53.7	-30.95 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	251.8	GNP	
PE Canela 2	273.0	176.0	-35.54 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	772.8	1202.9	+55.65 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	245.6	184.6	-24.83 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	412.3	534.5	+29.64 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	66.0	60.5	-8.28 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	977.5	GNP	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	140.1	57.6	-58.89 %		TER El Peñón	2.6	77.7	+2888.08 %	
PE La Flor	278.2	264.0	-5.11 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	54.9	10.4	-81.06 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1064.8	1165.7	+9.48 %		TER Energía Pacífico	324.0	349.6	+7.91 %	LF
PE Lomas de Duqueco	479.4	423.3	-11.70 %		TER Escuadrón	42.1	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Los Buenos Aires	202.0	246.7	+22.11 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	338.0	608.9	+80.14 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	724.9	596.7	-17.68 %	LF	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	1016.7	1273.7	+25.28 %		TER Guacolda 2	2177.0	1876.9	-13.79 %	LF
PE Malleco Sur	1075.8	1384.8	+28.72 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	1464.5	1530.6	+4.51 %	
PE Mesamavida	348.7	350.1	+0.40 %		TER Guacolda 5	2033.4	1721.1	-15.36 %	
PE Monte Redondo	87.4	292.9	+234.95 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	225.8	250.0	+10.70 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	774.1	397.0	-48.72 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.6	2.5	-73.88 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	146.0	194.0	+32.89 %		TER IEM	4148.4	4950.6	+19.34 %	
PE Punta Sierra	426.3	460.7	+8.06 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	633.7	640.3	+1.03 %		TER Kelar GNL	0.0	268.0	GNP	DF
PE Renaico II	508.6	1163.5	+128.77 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1252.8	879.7	-29.78 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1754.7	2459.8	+40.19 %		TER Laja Energía Verde	149.0	116.0	-22.14 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	321.0	326.3	+1.64 %		TER Lautaro II	200.1	431.0	+115.40 %	
PE San Pedro 2	506.9	582.3	+14.87 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1459.1	1973.2	+35.24 %	LF	TER Loma Los Colorados II	249.8	276.1	+10.51 %	
PE Sierra Gorda Este	469.3	933.5	+98.91 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	438.8	588.2	+34.06 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	265.6	481.3	+81.20 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1601.3	1595.9	-0.34 %		TER Los Pinos	60.0	48.0	-20.00 %	
PE Tchamma	645.4	1135.8	+76.00 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	612.0	564.4	-7.77 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	157.4	92.1	-41.50 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	36.9	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	427.3	491.5	+15.03 %		TER Mantos Blancos	30.0	0.0	-100.00 %	DF
PFV Almeyda	352.0	312.4	-11.26 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar	74.4	89.6	+20.43 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	305.2	305.4	+0.07 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1199.9	410.0	-65.83 %		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	648.1	408.1	-37.03 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	239.1	334.6	+39.95 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	471.7	520.2	+10.30 %		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	1657.9	1443.1	-12.96 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	538.3	450.1	-16.38 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	214.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	536.3	197.1	-63.24 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	408.9	420.8	+2.91 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	195.3	136.0	-30.35 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	321.9	203.6	-36.75 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	799.1	933.8	+16.86 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	152.8	160.5	+5.05 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1067.0	991.1	-7.11 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1348.1	761.5	-43.51 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	10.0	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	65.9	24.5	-62.89 %		TER Norgener-NTO1	843.9	863.3	+2.30 %	RO
PFV El Aguila	10.9	9.6	-11.93 %		TER Norgener-NTO2	2269.2	2318.4	+2.17 %	RO
PFV El Manzano	-	306.0	GNP	P	TER Nueva Aldea	1182.0	943.7	-20.16 %	
PFV El Pelicano	490.9	506.9	+3.25 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	849.3	849.9	+0.06 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	19.9	85.4	+330.18 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1404.2	1370.8	-2.38 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	546.6	413.4	-24.38 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2776.1	1407.4	(*) -49.30 %	LF	TER Nueva Renca Gas Arg	1421.0	1396.0	-1.76 %	
PFV Huatacondo	338.4	294.6	-12.93 %		TER Nueva Ventanas	4115.1	4399.0	+6.90 %	
PFV Jama	167.7	247.6	+47.64 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV Javiera	324.5	248.6	-23.40 %		TER PAS Mejillones	408.0	521.6	+27.85 %	
PFV La Cruz Solar	345.9	345.4	-0.13 %		TER Pajonales	0.0	49.5	GNP	
PFV La Huayca II	128.5	59.2	-53.95 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	586.8	458.3	-21.90 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	11.3	10.7	-5.40 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	230.4	329.1	+42.85 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	43.7	103.0	+135.74 %		TER Quintero 1A Gas Arg	315.0	273.0	-13.33 %	
PFV Las Salinas	283.9	63.0	-77.81 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	413.7	385.1	-6.92 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	262.6	252.0	-4.02 %		TER Quintero 1B Gas Arg	228.9	231.0	+0.93 %	
PFV Los Tilos	37.6	6.8	-81.96 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	603.8	634.6	+5.10 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1616.4	1349.1	-16.54 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	314.4	160.2	-49.05 %		TER San Isidro I Gas Arg	2518.0	4538.6	(*) +80.25 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	595.0	GNP	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	347.7	374.6	+7.74 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	36.6	33.1	-9.56 %		TER San Isidro II Gas Arg	3946.2	6335.3	(*) +60.54 %	
PFV Pampa Solar Norte	366.5	108.1	-70.50 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	864.2	460.8	-46.68 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	49.8	27.9	-44.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	93.7	68.8	-26.66 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	310.3	157.3	-49.30 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	0.0	1049.4	GNP		TER Santa Fe	966.0	999.9	+3.51 %	
PFV Salvador	323.5	77.1	-76.17 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	188.7	115.0	-39.05 %	LF	TER Santa Marta	275.4	136.9	-50.30 %	
PFV San Pedro	370.8	578.1	+55.91 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	0.0	562.5	GNP	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	286.2	174.4	-39.06 %		TER Taltal 1 GNL	140.1	393.0	+180.47 %	
PFV Sol de Lila	622.3	680.4	+9.34 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	554.4	288.3	-48.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1173.9	1728.5	+47.24 %		TER Taltal 2 GNL	274.0	319.0	+16.44 %	
PFV Tamaya Solar	804.4	843.2	+4.83 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	288.6	330.6	+14.58 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	273.3	254.8	-6.79 %		TER Tenó	0.0	118.5	GNP	
PFV Valle Escondido	493.4	676.9	+37.20 %		TER Tenó Gas GLP	0.0	33.1	GNP	
PFV Valle del Sol	756.6	543.3	-28.19 %		TER Termopacífico	860.5	0.0	-100.00 %	MM
PFV Willka	896.3	507.6	-43.37 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	MM
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillín	115.2	128.9	+11.97 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Alto Renaico	27.2	28.5	+4.72 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Callao	58.7	39.0	-33.47 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
PMG HP Carena	54.8	126.4	+130.83 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Chiburgo	192.0	178.0	-7.29 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	4966.1	4729.3	-4.77 %	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	55.5	+6.73 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	54.6	70.8	+29.71 %	PMG	TER Trapen	4.1	73.6	+1682.70 %	
PMG HP Correntoso	156.0	137.4	-11.95 %	PMG	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Valdivia	438.9	475.4	+8.30 %	
PMG HP Florida III	52.8	50.9	-3.60 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	12.2	5.2	-57.38 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP La Confianza	19.3	22.6	+16.80 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC1	170.8	177.6	+3.96 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	42.8	31.2	-26.95 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP MC3	50.4	55.5	+10.18 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	105.8	+46.94 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	131.2	86.5	-34.03 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	172.7	176.5	+2.18 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	54.8	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulefu	220.0	185.3	-15.77 %	PMG	Total	217180.5	227138.7	+4.59 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	45.0	59.0	+31.01 %
PMGD HP Alto Hospicio	6.3	19.7	+213.75 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.4	70.0	-11.87 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	21.3	21.8	+2.54 %
PMGD HP Calíboro	22.6	21.5	-4.95 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	98.9	28.8	-70.86 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.6	9.7	+1.46 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	54.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	67.2	-
PMGD HP Dongo	65.2	7.5	-88.46 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.6	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.0	-
PMGD HP El Agrío	41.3	43.7	+5.97 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	9.0	17.8	+98.34 %
PMGD HP El Brinco	2.2	2.2	+2.22 %
PMGD HP El Canelo	67.9	65.0	-4.37 %
PMGD HP El Colorado	34.0	20.2	-40.74 %
PMGD HP El Diuto	62.1	62.9	+1.21 %
PMGD HP El Galpón	29.2	26.0	-10.97 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	73.6	70.5	-4.22 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	15.1	10.8	-28.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	68.5	-4.83 %
PMGD HP La Bifurcada	2.2	3.2	+49.95 %
PMGD HP La Compañía II	43.8	26.8	-38.82 %
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	7.0	9.4	+34.81 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	34.7	25.3	-27.11 %
PMGD HP Los Bajos	119.2	102.2	-14.27 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	45.3	-
PMGD HP Los Corrales II	15.7	21.9	+39.55 %
PMGD HP Los Morros	6.5	28.7	+344.23 %
PMGD HP Los Padres	29.5	21.9	-25.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	22.7	2.2	-90.39 %
PMGD PFV Los Cisnes	57.4	0.5	-99.13 %
PMGD PFV Los Gorriones	16.5	8.6	-47.84 %
PMGD PFV Los Jotes	27.3	6.2	-77.17 %
PMGD PFV Los Lagos	19.8	2.3	-88.43 %
PMGD PFV Los Libertadores	12.9	5.5	-57.36 %
PMGD PFV Los Lirios	-	6.2	-
PMGD PFV Los Magnolios	29.5	2.3	-92.13 %
PMGD PFV Los Molinos	19.5	12.5	-35.69 %
PMGD PFV Los Nogales	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	7.8	6.3	-19.36 %
PMGD PFV Los Patos	12.8	4.5	-65.08 %
PMGD PFV Los Perales	20.7	0.5	-97.49 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	49.3	7.4	-85.09 %
PMGD PFV Luce Solar	5.9	2.9	-50.17 %
PMGD PFV Luders	7.9	2.3	-70.63 %
PMGD PFV Lumbreras	29.1	3.2	-89.08 %
PMGD PFV Luna	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	14.4	14.6	+1.72 %
PMGD PFV Maikono	20.7	1.8	-91.19 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	3.7	-
PMGD PFV Malaquita II	92.6	72.6	-21.61 %
PMGD PFV Malinke	15.4	2.6	-82.90 %
PMGD PFV Malloco	17.8	2.1	-88.01 %
PMGD PFV Manao	28.2	8.2	-71.10 %
PMGD PFV Mandinga	44.9	4.9	-89.13 %
PMGD PFV Marambio	25.2	2.4	-90.59 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.2	2.9	-88.86 %
PMGD PFV Marin	30.1	12.3	-59.30 %
PMGD PFV María Pinto	17.9	2.8	-84.63 %
PMGD PFV Meco Chillan	57.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	75.7	12.7	-83.18 %
PMGD PFV Membrillo	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	7.8	3.0	-61.59 %
PMGD PFV Milán A	6.6	0.2	-96.54 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	8.5	9.1	+6.47 %
PMGD PFV Mostazal	15.7	3.7	-76.31 %
PMGD PFV Moya	71.6	54.4	-24.02 %
PMGD PFV Mutupín	96.2	29.1	-69.78 %
PMGD PFV Nahuén	19.8	9.5	-51.87 %
PMGD PFV Nan	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	27.1	2.7	-90.23 %
PMGD PFV Newentun	41.1	7.1	-82.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	41.0	38.3	-6.44 %
PMGD HP MSA-I	0.0	52.1	-
PMGD HP Maisán	6.7	6.0	-10.68 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	69.3	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.3	-
PMGD HP Melo	43.4	42.2	-2.76 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.2	4.2	+30.07 %
PMGD HP Muchi	3.9	2.0	-48.54 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.2	-
PMGD HP Munilque II	8.6	6.8	-20.87 %
PMGD HP Palmar	60.0	62.7	+4.43 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	24.2	20.4	-15.70 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.1	12.9	-8.42 %
PMGD HP Purísima	6.2	8.6	+39.50 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	34.7	36.4	+4.70 %
PMGD HP Roblería	61.3	65.7	+7.27 %
PMGD HP Río Mulchén	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	68.4	65.1	-4.80 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	16.2	-
PMGD HP Santa Isabel	15.9	16.9	+6.67 %
PMGD HP Santa Rosa	11.2	10.5	-6.30 %
PMGD HP Sauce Andes	11.2	2.4	-78.31 %
PMGD HP Trailelfú	36.2	33.3	-8.05 %
PMGD HP Tranquil	69.6	48.6	-30.13 %
PMGD HP Triful Triful	16.3	4.1	-74.69 %
PMGD PE El Arrebol	73.2	64.9	-11.26 %
PMGD PE El Nogal	0.0	58.6	-
PMGD PE Huajache	48.5	36.1	-25.60 %
PMGD PE Las Peñas	59.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	39.2	8.1	-79.42 %
PMGD PE Raki	80.7	61.8	-23.47 %
PMGD PE Ucuquer	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	54.6	26.1	-52.19 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.2	35.2	-45.24 %
PMGD PFV Alcon Solar	95.7	16.8	-82.46 %
PMGD PFV Alhué	34.2	5.2	-84.73 %
PMGD PFV Alicahue	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	6.5	0.5	-92.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.0	3.1	-38.20 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.1	18.6	-12.18 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.0	16.9	+53.45 %
PMGD PFV Anakena	100.4	62.6	-37.67 %
PMGD PFV Antonia	0.8	2.4	+196.24 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	7.4	-
PMGD PFV Arica	-	0.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	27.6	3.3	-87.91 %
PMGD PFV Norte Chico	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	10.2	3.9	-61.86 %
PMGD PFV Olivia	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	80.4	5.9	-92.61 %
PMGD PFV Orion	29.8	13.8	-53.70 %
PMGD PFV Ovalle Norte	43.8	46.1	+5.25 %
PMGD PFV Ovejería	36.2	29.2	-19.48 %
PMGD PFV PAS1	39.6	57.3	+44.67 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	38.2	3.7	-90.27 %
PMGD PFV Pachira	0.0	16.7	-
PMGD PFV Paine	88.7	53.3	-39.88 %
PMGD PFV Palto Sunlight	79.4	6.2	-92.22 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	51.6	9.6	-81.39 %
PMGD PFV Panquehue II	16.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	16.7	9.7	-41.86 %
PMGD PFV Paranal	16.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	27.6	8.9	-67.87 %
PMGD PFV Parque Curicura	72.9	7.1	-90.23 %
PMGD PFV Parque El Olivar	93.2	62.5	-33.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	33.2	28.2	-15.22 %
PMGD PFV Parque La Colonia	93.5	6.2	-93.34 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.4	10.1	-11.35 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.5	6.4	-89.17 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	89.7	39.5	-56.01 %
PMGD PFV Parque San Javier	57.6	9.6	-83.37 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	41.3	14.4	-65.04 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	61.5	16.2	-73.69 %
PMGD PFV Pastrán	99.0	60.6	-38.79 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.2	7.3	-90.76 %
PMGD PFV Pedreros	8.0	11.7	+46.00 %
PMGD PFV Pegasus	30.2	13.8	-54.47 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	14.7	1.8	-87.96 %
PMGD PFV Penaflor	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.5	5.8	-77.99 %
PMGD PFV Pepa	25.9	0.7	-97.14 %
PMGD PFV Pequen	9.2	2.3	-75.28 %
PMGD PFV Peralillo	6.1	2.4	-60.33 %
PMGD PFV Pica	1.7	1.5	-11.40 %
PMGD PFV Pichon	11.0	5.7	-48.54 %
PMGD PFV Picunche	63.8	6.7	-89.43 %
PMGD PFV Piduco	31.4	5.2	-83.45 %
PMGD PFV Pilpilen	7.8	4.1	-48.08 %
PMGD PFV Piquero	95.2	8.1	-91.49 %
PMGD PFV Pirque	6.3	3.8	-39.84 %
PMGD PFV Pitotoy	28.0	1.9	-93.38 %
PMGD PFV Pitra	13.2	3.4	-74.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	23.7	5.0	-78.98 %
PMGD PFV Armazones	34.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.3	3.6	-85.74 %
PMGD PFV Astillas	89.2	69.9	-21.65 %
PMGD PFV Avel Solar	94.1	52.5	-44.25 %
PMGD PFV Aviles	51.6	9.4	-81.89 %
PMGD PFV Ayla	82.0	12.2	-85.18 %
PMGD PFV Bellavista	12.3	8.2	-33.74 %
PMGD PFV Bellavista	48.1	35.4	-26.41 %
PMGD PFV Berrueco	92.6	51.5	-44.39 %
PMGD PFV Bulnes Barones	29.6	17.0	-42.52 %
PMGD PFV Bér gamo	26.7	2.6	-90.13 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	95.6	20.7	-78.30 %
PMGD PFV Cabilsol	5.5	5.1	-7.27 %
PMGD PFV Cabrero	90.4	50.8	-43.79 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	85.3	32.3	-62.14 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	72.2	34.9	-51.73 %
PMGD PFV Calle Larga	8.9	14.9	+66.85 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.6	2.3	-91.50 %
PMGD PFV Canelillo	24.5	9.9	-59.70 %
PMGD PFV Canesa	10.8	11.0	+2.04 %
PMGD PFV Cantera	28.7	4.1	-85.89 %
PMGD PFV Cantillana	69.6	6.8	-90.18 %
PMGD PFV Caracoles	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	67.2	7.5	-88.91 %
PMGD PFV Casuto	8.1	10.2	+26.30 %
PMGD PFV Catemu	5.9	5.7	-3.90 %
PMGD PFV Catán	9.4	9.1	-3.40 %
PMGD PFV Cauquenes	27.0	11.4	-57.84 %
PMGD PFV Chacabuco	34.2	35.7	+4.47 %
PMGD PFV Chalinga	0.0	15.2	-
PMGD PFV Champa	66.9	5.6	-91.58 %
PMGD PFV Chancon	7.3	2.3	-68.08 %
PMGD PFV Chilener	-	0.1	-
PMGD PFV Chimbarongo	70.9	0.5	-99.24 %
PMGD PFV Chuchifí	10.1	12.3	+21.24 %
PMGD PFV Cipres	41.2	12.8	-68.91 %
PMGD PFV Citrino	6.5	2.6	-60.77 %
PMGD PFV Kkilir	83.6	70.0	-16.30 %
PMGD PFV Clementina	62.1	19.7	-68.26 %
PMGD PFV Cocharcas	27.4	13.4	-51.04 %
PMGD PFV Cocinillas	28.6	9.4	-67.27 %
PMGD PFV Coinco	-	0.3	-
PMGD PFV Colchagua	26.6	3.3	-87.75 %
PMGD PFV Colina	88.2	40.9	-53.61 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	3.9	-
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.7	6.6	-43.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	7.8	-
PMGD PFV Playerito	15.5	10.6	-31.62 %
PMGD PFV Playero	15.6	10.6	-32.20 %
PMGD PFV Playeron	16.9	11.5	-31.88 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.1	3.7	-63.18 %
PMGD PFV Población	6.2	3.3	-46.45 %
PMGD PFV Portezuelo	9.9	3.8	-61.80 %
PMGD PFV Pretty Field	12.9	6.9	-46.54 %
PMGD PFV Puangue	37.0	4.7	-87.43 %
PMGD PFV Pueblo Seco	91.9	48.4	-47.31 %
PMGD PFV Puelche	28.2	15.9	-43.66 %
PMGD PFV Puente Solar	24.8	3.7	-85.04 %
PMGD PFV Pullalli	8.5	4.5	-47.65 %
PMGD PFV Punta Baja	12.4	13.8	+11.61 %
PMGD PFV Queltehue	27.7	2.6	-90.53 %
PMGD PFV Quemados	35.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	74.3	47.3	-36.34 %
PMGD PFV Quillay	27.7	3.0	-89.02 %
PMGD PFV Quinantu	32.2	12.5	-61.09 %
PMGD PFV Quinta	7.3	12.8	+75.48 %
PMGD PFV RDCL SAN	69.5	6.5	-90.69 %
PMGD PFV REN	20.5	0.5	-97.62 %
PMGD PFV RLA	4.7	3.9	-16.17 %
PMGD PFV Ranguil	29.0	5.1	-82.33 %
PMGD PFV Ratulemus	29.0	11.9	-59.04 %
PMGD PFV Rauquen	61.8	6.0	-90.28 %
PMGD PFV Recoleta	65.1	45.0	-30.91 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	26.6	11.9	-55.34 %
PMGD PFV Rimini	91.7	11.5	-87.45 %
PMGD PFV Rinconada	63.7	6.2	-90.26 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	99.2	19.7	-80.18 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.0	15.2	-52.53 %
PMGD PFV Rodeo	23.6	5.4	-76.99 %
PMGD PFV Romeria	91.2	5.9	-93.59 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	11.6	5.5	-52.67 %
PMGD PFV Río Peuco	24.4	2.3	-90.44 %
PMGD PFV SDSI	28.5	15.6	-45.26 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.8	12.8	-52.44 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.2	4.9	-82.79 %
PMGD PFV Samo Bajo	14.6	11.1	-24.54 %
PMGD PFV San Antonio	40.0	13.6	-66.02 %
PMGD PFV San Camilo	24.2	2.9	-88.21 %
PMGD PFV San Carlos	27.6	10.5	-61.87 %
PMGD PFV San Emilio I	19.9	1.5	-92.25 %
PMGD PFV San Francisco	9.9	12.5	+26.36 %
PMGD PFV San Isidro	4.7	2.5	-47.45 %
PMGD PFV San José II	34.3	14.7	-57.13 %
PMGD PFV San Pedro	6.1	3.7	-39.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	4.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	19.9	14.2	-28.54 %
PMGD PFV Cortijo	82.1	57.9	-29.49 %	PMGD PFV Santa Adriana	6.3	2.4	-61.59 %
PMGD PFV Covadonga	67.9	71.3	+5.13 %	PMGD PFV Santa Amelia	23.1	2.1	-91.05 %
PMGD PFV Coyunche	30.0	16.3	-45.75 %	PMGD PFV Santa Carolina	22.8	1.5	-93.39 %
PMGD PFV Crucero	6.7	3.0	-55.07 %	PMGD PFV Santa Cecilia	13.5	8.4	-37.93 %
PMGD PFV Cruz	32.6	12.0	-63.24 %	PMGD PFV Santa Clara	23.1	9.7	-57.86 %
PMGD PFV Curacavi	28.4	4.4	-84.59 %	PMGD PFV Santa Cruz	90.5	14.9	-83.49 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.6	6.2	-41.52 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	87.5	5.0	-94.26 %
PMGD PFV Dadinco	29.6	16.5	-44.29 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	20.1	7.9	-60.80 %	PMGD PFV Santa Ester	29.5	12.3	-58.19 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.8	60.7	-25.78 %	PMGD PFV Santa Francisca	44.1	27.4	-37.93 %
PMGD PFV Don Andrónico	24.5	2.8	-88.53 %	PMGD PFV Santa Inés	27.8	9.2	-66.78 %
PMGD PFV Don Enrique	73.4	21.6	-70.52 %	PMGD PFV Santa Julia	5.5	4.6	-16.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	7.3	1.6	-77.72 %	PMGD PFV Santa Laura	9.6	6.0	-37.19 %
PMGD PFV Don Jorge	24.9	4.4	-82.25 %	PMGD PFV Santa Lucía	54.2	0.5	-99.00 %
PMGD PFV Don Mariano	24.4	1.9	-92.39 %	PMGD PFV Santa Luisa	25.2	11.8	-53.17 %
PMGD PFV Don Martín	29.7	13.3	-55.31 %	PMGD PFV Santa Margarita	27.2	3.6	-86.68 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	29.3	11.9	-59.43 %
PMGD PFV Don Rodrigo	43.5	5.7	-86.93 %	PMGD PFV Santuario	12.1	9.6	-20.91 %
PMGD PFV Doña Igna	16.4	0.2	-99.08 %	PMGD PFV Saturno Norte	15.5	4.2	-73.16 %
PMGD PFV Doñihue	13.1	8.6	-34.12 %	PMGD PFV Siete Colores	32.4	0.1	-99.63 %
PMGD PFV Duquenco Solar	99.8	55.5	-44.34 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	66.7	19.5	-70.81 %
PMGD PFV Eclipse	19.6	11.3	-42.30 %	PMGD PFV Sol del Norte	14.4	14.6	+1.24 %
PMGD PFV El Boco	12.8	6.3	-51.02 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	67.3	6.6	-90.22 %	PMGD PFV Sunhunter	97.7	61.1	-37.44 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.2	9.2	+12.34 %	PMGD PFV Talca	81.7	11.8	-85.60 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.2	8.5	+3.59 %	PMGD PFV Talhuén	14.3	16.1	+12.87 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	0.0	-	PMGD PFV Tallado	69.2	66.9	-3.31 %
PMGD PFV El Chincol	18.1	11.6	-36.19 %	PMGD PFV Tamarugo	26.0	15.4	-40.55 %
PMGD PFV El Chucao	22.6	8.9	-60.52 %	PMGD PFV Tambo Real	14.2	12.0	-15.99 %
PMGD PFV El Cóndor	9.8	0.9	-91.10 %	PMGD PFV Taranto	91.0	8.3	-90.92 %
PMGD PFV El Divisadero	12.3	14.3	+15.85 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	44.3	9.8	-77.96 %	PMGD PFV Tjeral	-	0.1	-
PMGD PFV El Gaviotin	83.7	49.2	-41.16 %	PMGD PFV Til Til	8.2	11.8	+42.71 %
PMGD PFV El Huaso	23.8	7.8	-67.09 %	PMGD PFV Torino	27.6	2.0	-92.85 %
PMGD PFV El Ingenio	2.6	7.5	+185.53 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	28.2	12.0	-57.53 %
PMGD PFV El Laurel	62.4	1.3	-97.88 %	PMGD PFV Trebal	19.5	4.4	-77.53 %
PMGD PFV El Litre	71.9	24.0	-66.66 %	PMGD PFV Trebo	27.9	2.0	-92.91 %
PMGD PFV El Monte	27.3	2.9	-89.56 %	PMGD PFV Trica-Dos	8.2	2.7	-67.44 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	19.1	3.9	-79.58 %
PMGD PFV El Picurio	6.8	2.1	-68.97 %	PMGD PFV Trinidad	28.7	3.8	-86.83 %
PMGD PFV El Pilpen	10.6	3.4	-67.92 %	PMGD PFV Tucuquere	8.0	9.5	+18.38 %
PMGD PFV El Pitio	12.9	6.6	-48.68 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Piuquen	31.5	17.8	-43.51 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	7.0	3.5	-49.57 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Quemado	10.8	10.9	+0.83 %	PMGD PFV Valle Este II	74.2	64.1	-13.68 %
PMGD PFV El Queule	12.1	4.8	-60.58 %	PMGD PFV Valle Oeste II	74.1	57.3	-22.71 %
PMGD PFV El Rayador	67.4	0.3	-99.50 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	9.7	1.4	-85.26 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	3.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	21.3	15.6	-27.06 %	PMGD PFV Venturada	95.5	45.7	-52.18 %
PMGD PFV El Roble	25.3	11.0	-56.72 %	PMGD PFV Vicente	21.3	3.7	-82.46 %
PMGD PFV El Romeral	62.8	7.0	-88.93 %	PMGD PFV Victoria	71.3	50.2	-29.54 %
PMGD PFV El Salitral	32.5	19.5	-40.20 %	PMGD PFV Villa Alegre	53.4	10.8	-79.82 %
PMGD PFV El Sauce	9.5	3.4	-64.32 %	PMGD PFV Villa Cruz	13.7	6.1	-55.77 %
PMGD PFV El Sharon	25.5	3.0	-88.33 %	PMGD PFV Villa Moscoso	27.5	2.1	-92.28 %
PMGD PFV El Tiuque	10.0	1.7	-82.70 %	PMGD PFV Villa Prat	12.3	2.2	-81.83 %
PMGD PFV El Trigal	92.3	48.2	-47.80 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	3.5	-
PMGD PFV El Zorzal	22.2	4.1	-81.51 %	PMGD PFV Villa Solar	26.9	0.2	-99.18 %
PMGD PFV Encino	19.3	1.2	-93.79 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encon	26.3	13.0	-50.42 %	PMGD PFV Vituco 2B	26.3	3.8	-85.42 %
PMGD PFV Erinome	27.7	5.0	-81.97 %	PMGD PFV Yahutela	50.4	1.3	-97.48 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.4	13.0	-52.60 %	PMGD PFV Ñihue	2.4	1.9	-20.44 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	17.8	9.2	-48.43 %
PMGD PFV Esperanza	4.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	25.2	2.6	-89.70 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	28.3	3.9	-86.37 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	26.2	10.7	-59.02 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	84.7	12.2	-85.65 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	27.4	2.6	-90.42 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	8.1	0.1	-99.38 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	12.1	15.6	+28.56 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	52.2	9.7	-81.39 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	75.4	8.4	-88.83 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	18.7	3.5	-81.55 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	61.7	6.6	-89.37 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	81.1	3.8	-95.35 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.8	1.9	-92.07 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	99.1	60.4	-39.00 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	21.0	3.1	-85.33 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	41.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	99.6	61.2	-38.53 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	6.3	5.7	-8.89 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	57.8	25.4	-56.08 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	89.8	0.0	-99.99 %	PMGD TER Coelemu	-	42.3	-
PMGD PFV Guarana	13.5	2.8	-79.14 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	25.5	8.7	-65.88 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	7.8	2.3	-71.15 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	5.5	6.3	+14.29 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	0.8	0.6	-20.07 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	27.6	15.5	-43.77 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	69.3	40.2	-42.01 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	23.8	2.8	-88.34 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	14.5	13.1	-9.59 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	23.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	19.4	3.6	-81.32 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Jahuel	58.1	23.7	-59.26 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.2	0.0	-82.58 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	7.8	5.3	-32.56 %
PMGD PFV Javiera Carrera	95.4	10.6	-88.92 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.3	0.9	-91.65 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	8.9	11.4	+28.54 %
PMGD PFV La Acacia	14.1	2.0	-85.89 %
PMGD PFV La Blanquina	87.6	8.0	-90.82 %
PMGD PFV La Chapeana	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.5	11.9	-4.66 %
PMGD PFV La Esperanza II	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	26.4	2.5	-90.67 %
PMGD PFV La Foresta	27.6	5.6	-79.68 %
PMGD PFV La Frontera	15.8	8.4	-47.06 %
PMGD PFV La Gamboina	48.2	4.8	-90.11 %
PMGD PFV La Lajuela	12.8	8.9	-30.78 %
PMGD PFV La Ligua	8.2	7.5	-8.78 %
PMGD PFV La Manga	11.5	2.8	-76.12 %
PMGD PFV La Muralla	21.6	2.1	-90.14 %
PMGD PFV La Palma Solar	102.7	53.2	-48.19 %
PMGD PFV La Victoria	89.6	39.7	-55.72 %
PMGD PFV Lagunilla	10.4	11.1	+6.17 %
PMGD PFV Las Arboledas	15.9	0.1	-99.31 %
PMGD PFV Las Cabras	17.0	2.9	-82.79 %
PMGD PFV Las Cachañas	67.0	7.1	-89.35 %
PMGD PFV Las Catitas	38.3	14.1	-63.16 %
PMGD PFV Las Chacras	8.5	2.6	-69.65 %
PMGD PFV Las Codornices	14.9	14.7	-1.68 %
PMGD PFV Las Lechuzas	15.7	14.8	-5.61 %
PMGD PFV Las Majadas	79.6	59.3	-25.51 %
PMGD PFV Las Mercedes	15.7	2.0	-87.22 %
PMGD PFV Las Mollacas	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.2	3.5	-86.54 %
PMGD PFV Las Palomas	21.7	18.4	-15.21 %
PMGD PFV Las Perdices	8.2	4.0	-51.34 %
PMGD PFV Las Rojas	13.7	8.5	-37.96 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	68.9	7.6	-89.05 %
PMGD PFV Las Terrazas	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	24.7	5.8	-76.44 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.9	13.5	+13.74 %
PMGD PFV Las Turcas	5.0	3.0	-40.80 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	8.3	-
PMGD PFV Lingue	29.0	1.8	-93.65 %
PMGD PFV Lipangue	7.9	6.1	-23.29 %
PMGD PFV Liquidambar	75.3	32.1	-57.42 %
PMGD PFV Lirio del Campo	21.1	3.4	-83.86 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	74.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.0	12.2	-71.66 %
PMGD PFV Llay Llay	100.6	25.9	-74.22 %

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	-	53.4	-
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	-	18.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	43.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.6	-
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	-	31.1	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	21.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.8	0.6	-65.85 %
PMGD PFV Lo Chacón	25.9	3.5	-86.43 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	3.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	10.9	7.5	-31.38 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.4	2.6	-87.51 %
PMGD PFV Lockma	45.8	33.8	-26.23 %
PMGD PFV Loica	13.5	5.6	-58.42 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.4	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	3.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15249.4	6862.5	-55.00 %

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 Colbún	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
PFV Guanchoi	Menor generación real por prorrata de costo cero
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino y costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino y 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 Kelar GNL	35.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240. TG-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de la barra Kelar 220 kV BP2 para realización de inspección y pruebas eléctricas en interruptor de maquina TV

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Apertura de interruptor 52E4 asociado al cto 4 por actuación de protección, fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	96.3	Limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Olivos	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Termopacífico	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
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
HE Colbún	100.0	limitada a plena carga y no puede realizar SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, se requiere suspender la participación de central Colbún en SSCC y prorrateos de generación en el sistema, según IL 2023001732.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y La Confianza continúan en período de puesta en servicio
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:25	AES Andes	S/E Minsal transformador N° 2 de 110/23.5 kV, 30 MVA en servicio y recuperado los consumos.
01:00	Celeoredes	S/E Minero normalizada supervisión y telecontrol. Cancelada IL 2023001729.
01:07	STM	S/E Santa Marta transformador 2 de 110/23.5/12.5 kV, 50 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento a desconector de 12 kV lado barra principal por puntos con alta temperatura, según SICF 2023103193.
03:13	Celeoredes	S/E Candelaria con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, debido a caída del enlace principal de comunicación de proveedor. Tiempo de respuesta en caso de ser requerido de 1 hora, según IL 2023001736.
03:13	Celeoredes	S/E Minero con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol con paño J1 de S/E Minero, según, IL 2023001740
04:26	Enor Chile	Línea de 220 kV Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103208.
04:50	RNE	C. Guacolda U-4 limitada a 75 MW. Causa informada: Se requieren hacer pruebas en el reactor por control de dióxido de azufre (SO ₂) normado en el DS13, según IL 2023001737.
05:47	RNE	C. Guacolda U-4 limitada a 38 MW. Causa informada: Se requieren hacer pruebas en el reactor por control de dióxido de azufre (SO ₂) normado en el DS13, según IL 2023001738. Cancelada IL 2023001737.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:50	Enel Generación	C. Sauzal U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW, según IF 2023004484.
08:00	RNE	C. Guacolda U-4 cancelada limitación IL 2023001738.
08:35	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado Bocatoma Maule - Isla y limpieza canal de aducción Maule - Isla, según SICF 2023103264.
08:40	STM	S/E El Manzano transformador N°4 de 220/23.5 kV, 20 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 13 MW de consumos, según IF 2023004490.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado 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.
10:13	Transec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar causa de falla día 07-11-2023, según SICF 2023103213, 2023103211 y 2023103212.
11:03	Enel Generación	C. Sauzal U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2023004484.
11:25	Transec	S/E Quillota 52J7 de la línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004493.
12:07	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.3 MW se consumos correspondientes a S/E Juncal, según IF 2023004492
13:50	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 1 con limitación. Causa informada: Teleprotecciones vía OPLAT fuera de servicio por anomalía. En servicio normal teleprotecciones vía MMOO, según IL 2023001741.
14:51	Celeoredes	S/E San Luis Barra N° 2 de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de protección diferencial, la cual se encuentra bloqueada en estado "MONITOR", según SDCF 2023103186.
15:09	Enel Generación	C. Quintero con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de protección diferencial de barra N° 2 en S/E San Luis, según SDCF 2023103399
15:10	STM	S/E El Manzano transformador N° 4 de 220/23.5 kV, 20 MVA en servicio y cancelado IF 2023004490.
15:16	Transec	S/E Lagunas barra N° 1 de 23 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en patio de 23 KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales por alta contaminación, según SICF 2023103336.
15:29	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004494.
15:29	Colbún	C. Carena sale del servicio de forma intempestiva con 7 MW. Causa informada: Falla en línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2023004491.
16:02	Transec	S/E Lagunas barra N° 1 de 23 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023103336.

Hora	Centro de Control	Observación
16:37	AES Andes	C. Volcán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por precipitaciones en altura e incontrolable arrastre de material en río Volcán, es necesario incomunicar la bocatoma para evitar el embancamiento y colapso de la instalación, según SDCF 2023103547.
16:37	Chilquinta	Línea de 44 kV FFCC Andes - Hermanos Clark 1 cerrada y cancelado IF 2023004492.
16:48	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023103213, 2023103211 y 2023103212.
17:01	Celeoredes	S/E San Luis Barra N° 2 de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103186 e IL 2023001731.
17:03	Transelec	S/E Diego de Almagro transformador N° 3 de 220/110/13.8 kV de 120 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención falla relé de protección 50BF del paño HT3, según SICF 2023103438.
17:43	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: se detecta alta vibración y fluctuaciones de las presiones de trabajo del sistema, según SDCF 2023103548.
17:43	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte, tramo Alto Norte - La Negra cerrada y cancelado IF 2023004005.
17:43	Transelec	S/E Quillota 52J7 de línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 cerrado y cancelado IF 2023004493.
18:20	Enel Generación	C. Quintero cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023103399
18:25	AES Andes	C. Cochrane 1 limitada en 100 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de filtro de manga del sistema de abatimiento de emisiones, según SICF 2023103552.
18:30	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 21 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001743. Cancelada IL 2023001714.
18:40	Transelec	S/E Puerto Montt interruptor JS con limitación. Causa informada: Protección 50BF se encuentra inoperativa por anomalía encontrada durante auditoría realizada el 07.11.2023 (SD 2023099542). Lo anterior implica que el 52JS debe permanecer abierto y adicionalmente se debe abrir 52JT4A o 52JT4B, según IL 2023001742.
18:46	STS	S/E Melipulli 52JS cerrado a solicitud CDC.
18:47	Transelec	S/E Puerto Montt 52JS y 52JT4A abiertos, según IL 2023001742.
20:00	CGE	S/E Hospital transformador N° 2 de 66/15 kV y 18 MVA con limitación. Causa informada: Sin regulación de tensión bajo carga, debido a gases en el aceite. El equipo queda en tap fijo y bloqueado, según IL 2023001744.
20:06	Transelec	S/E Diego de Almagro transformador N° 3 de 220/110/13.8 kV de 120 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023103438
20:09	Transelec	S/E Puerto Montt protección 50BF del Paño JS en servicio. Cancelada IL 2023001742 (52JS y 52JT4A cerrados)
20:09	STS	S/E Melipulli 52JS abierto.
20:52	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada y cancelado IF 2023004494.
20:52	Colbún	C. Carena disponible, en servicio y cancelado IF 2023004491.
22:00	Transelec	S/E San Vicente banco de CCEE de 40 MVAr indisponible. Causa informada: Interruptor 52CE1 no obedece orden de cierre, según IF 2023004496.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -351.1 [MW] .
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 541.6 [MW].
11:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -126.4 [MW/m].
12:00	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
12:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 74.6 [MW/m].
14:54	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:15	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	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Los Notros datos scada.	31/10/2023	05:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		

COMUNICACIONES SEN

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

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/11/2023	00:18	10/11/2023	06:55
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados	10/11/2023	06:30		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	10/11/2023	18:09		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.	10/11/2023	18:48		
Transelec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 cerrados.	10/11/2023	18:53		

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada	10/11/2023	02:19		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión	10/11/2023	08:37	10/11/2023	22:00
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.	10/11/2023	09:51		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada			10/11/2023	02:19
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada			10/11/2023	02:19