

INFORME DIARIO

Jueves 30 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 Pulelfu	168.0	162.4	-3.33 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.0	68.3	-2.44 %	PMG
BESS Angamos	-	5.2	GNP		PMG HP Renaico	110.6	132.3	+19.60 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	26.1	21.8	-16.43 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	0.0	100.8	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	35.0	GNP		PMG PE La Esperanza	77.9	53.1	-31.88 %	PMG
BESS Salvador	-	254.5	GNP		PMG PFV Antay	84.8	60.0	-29.22 %	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	13.8	18.4	+33.12 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1104.9	-14.75 %		PMG PFV Chercan	-	43.7	-	PMG
HE Angostura	6293.4	5641.0	-10.37 %		PMG PFV De los Andes	89.4	91.5	+2.31 %	PMG
HE Antuco	5915.9	4788.6	-19.06 %		PMG PFV Del Desierto	90.0	60.9	-32.37 %	PMG
HE Canutillar	1920.0	1917.0	-0.16 %	MM, RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1282.5	1103.4	-13.96 %	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	5.1	-19.07 %	PMG, P
HE Colbún	9122.0	9097.0	-0.27 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Machicura	80.9	63.7	-21.29 %	PMG
HE Machicura	1746.8	2005.0	+14.78 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	8404.7	8815.2	+4.88 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12183.2	11488.6	-5.70 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.3	15.6	+370.03 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	768.8	-13.43 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.1	-33.73 %	PMG
HE Ralco	11622.2	11769.5	+1.27 %		PMG PFV Puerto Seco	83.5	81.7	-2.20 %	PMG
HE Rapel	3634.7	5401.1	(*) +48.60 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	101.0	-	PMG
HP Abanico	588.1	993.1	+68.85 %		PMG PFV SDGx01	6.3	6.9	+9.52 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2863.4	2364.0	-17.44 %		PMG PFV Sol del Norte	76.9	81.2	+5.63 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	38.8	84.2	+116.93 %	PMG
HP Ancoa	624.0	581.4	-6.82 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	0.0	2.9	GNP	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	0.0	0.0	-	MM	PMG TER CMPC Tissue	-	26.8	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	367.3	-9.98 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucuito	272.4	228.9	-15.97 %		PMG TER Celco	82.1	109.5	+33.35 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	2113.0	-21.19 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	128.0	126.5	-1.17 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Convento Viejo	348.0	337.3	-3.06 %		PMG TER Constitución	0.0	108.4	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	360.0	277.5	-22.91 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	2064.9	1524.0	-26.20 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	336.0	310.6	-7.57 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	905.0	866.0	-4.31 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	61.1	-	PMG
HP Florida II	262.0	275.1	+5.00 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	207.8	234.7	+12.93 %		PMG TER Quintay	0.0	1.1	-	PMG
HP Hornitos	561.0	0.0	-100.00 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1384.8	-16.38 %	
HP Itata	216.0	168.4	-22.04 %	
HP Juncal	367.0	199.3	-45.69 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	667.0	119.9	-82.02 %	DF
HP Laja I	442.3	337.4	-23.72 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	303.0	183.2	-39.55 %	
HP Lircay	480.0	492.0	+2.50 %	
HP Loma Alta	920.0	629.6	-31.57 %	
HP Los Hierros	163.0	184.1	+12.94 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	1.3	36.9	+2712.15 %	MM
HP Los Quilos	194.0	379.6	+95.67 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	168.0	178.9	+6.51 %	
HP Mampil	677.2	574.9	-15.10 %	DF
HP Mocho	324.0	258.6	-20.18 %	
HP Palmucho	768.0	777.7	+1.26 %	
HP Peuchen	1110.9	825.3	-25.71 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	723.6	742.3	+2.57 %	
HP Puntilla	0.0	308.9	GNP	DF
HP Queltehues	700.9	580.3	-17.21 %	DF
HP Quilleco	840.0	1270.0	+51.19 %	
HP Rio Colorado	199.2	282.2	+41.67 %	
HP Rio Picoiquen	211.2	188.5	-10.74 %	
HP Rucatayo	963.0	964.8	+0.18 %	
HP Rucue	4045.0	3083.0	-23.78 %	
HP San Andres	575.4	417.2	-27.50 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1573.3	-10.35 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	701.1	778.5	+11.04 %	
PE Atacama	759.5	369.2	-51.39 %	
PE Aurora	386.9	246.1	-36.40 %	
PE Cabo Leones 1	528.3	295.4	-44.09 %	
PE Cabo Leones 2	1079.4	343.7	-68.16 %	
PE Cabo Leones 3	618.9	371.9	-39.90 %	
PE Calama	947.0	1148.5	+21.27 %	
PE Campo Lindo	42.4	239.3	+464.18 %	
PE Canela	33.6	22.1	-34.37 %	
PE Canela 2	175.4	131.3	-25.15 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1016.0	1210.0	+19.10 %	
PE Cuel	266.4	221.5	-16.85 %	
PE El Arrayán	607.5	463.4	-23.72 %	
PE El Maitén	76.9	42.0	-45.44 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4464.7	4388.2	-1.71 %	
TER Angamos-ANG2	4514.9	4220.9	-6.51 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	177.0	113.5	-35.87 %	
TER Arauco MAPA	840.0	456.1	-45.70 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2148.7	2599.4	+20.97 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	25.3	GNP	
TER CMPC Laja	210.4	213.7	+1.57 %	
TER CMPC Pacífico	327.0	381.8	+16.76 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	18.0	-85.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	300.0	118.0	-60.67 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	430.0	GNP	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	120.4	5.4	-95.52 %	
TER Cholguán	116.0	22.1	-80.97 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4234.0	4197.0	-0.87 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	226.5	1272.0	+461.71 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1222.5	+148.48 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	351.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	707.5	1196.7	+69.14 %	P
PE La Estrella	211.9	227.7	+7.49 %	
PE La Flor	332.2	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	26.7	6.9	-74.07 %	
PE Llanos del Viento	1262.2	1055.3	-16.40 %	
PE Lomas de Duqueco	471.0	345.4	-26.67 %	
PE Los Buenos Aires	261.1	204.5	-21.66 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	297.1	284.0	-4.42 %	
PE Los Olmos	563.2	683.5	+21.36 %	LF
PE Malleco Norte	840.3	812.4	-3.32 %	
PE Malleco Sur	938.1	1115.1	+18.87 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	424.2	394.8	-6.92 %	
PE Monte Redondo	82.4	105.3	+27.78 %	
PE Negrete	374.0	305.3	-18.37 %	
PE Puelche Sur	394.8	543.5	+37.67 %	
PE Punta Colorada	9.3	0.0	-99.68 %	LF
PE Punta Palmeras	128.2	165.7	+29.24 %	
PE Punta Sierra	401.0	405.9	+1.22 %	
PE Renaico	170.4	860.8	+405.08 %	
PE Renaico II	718.0	1438.6	+100.38 %	
PE San Gabriel	1678.3	1292.4	-22.99 %	
PE San Juan	588.7	473.0	-19.66 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	355.8	507.1	+42.51 %	
PE San Pedro 2	532.5	809.2	+51.95 %	
PE Sarco	716.5	653.3	-8.82 %	
PE Sierra Gorda Este	741.1	701.9	-5.30 %	LF
PE Talinay Oriente	383.3	259.6	-32.27 %	
PE Talinay Poniente	372.7	383.8	+2.98 %	
PE Taltal	496.4	590.4	+18.94 %	
PE Tchamma	789.2	769.7	-2.47 %	
PE Tolpan Sur	1113.4	846.1	-24.01 %	
PE Totoral	114.4	107.9	-5.67 %	
PE Ucuquer 2	39.1	47.6	+21.70 %	LF
PE Valle de los Vientos	367.2	435.2	+18.53 %	
PFV Almeyda	407.1	398.5	-2.12 %	
PFV Andes Solar	121.6	168.8	+38.82 %	
PFV Andes Solar II-A	561.6	495.8	-11.72 %	
PFV Andes Solar II-B	453.2	1168.8	+157.89 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	804.0	976.0	+21.40 %	
PFV Azabache	417.7	464.1	+11.09 %	LF
PFV Bolero	521.4	695.8	+33.45 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3294.8	2597.9	-21.15 %	
PFV Capricornio	687.4	677.7	-1.41 %	
PFV Carrera Pinto	919.5	620.5	-32.52 %	
PFV Cerro Dominador	533.4	552.5	+3.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	0.0	103.7	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	270.0	330.9	+22.54 %	LF
TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 2	1162.2	2251.0	+93.69 %	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 4	2414.6	2299.9	-4.75 %	
TER Guacolda 5	2275.7	2242.1	-1.48 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4754.1	5362.0	+12.79 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	830.9	2267.3	(*) +172.85 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	35.0	57.0	+62.86 %	DF
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	182.0	256.6	+40.99 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	163.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	53.1	182.0	+242.53 %	
PFV Conejo	131.2	727.9	+454.59 %	
PFV Coya	245.6	1390.6	+466.20 %	
PFV Diego de Almagro	61.3	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro Sur	895.0	1365.9	+52.61 %	
PFV Domeyko	1775.0	1180.4	-33.50 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	217.2	147.4	-32.14 %	
PFV El Aguila	1.0	14.3	+1330.00 %	
PFV El Manzano	601.5	242.2	-59.73 %	P
PFV El Pelicano	1051.0	691.3	-34.23 %	
PFV El Romero	1137.4	1136.5	-0.08 %	
PFV Elena	877.5	103.8	-88.17 %	P
PFV Finis Terrae	1497.2	1357.4	-9.34 %	LF
PFV Granja Solar	386.4	589.7	+52.61 %	
PFV Guanchoi	3601.7	2489.0	-30.89 %	LF
PFV Huatacondo	227.5	508.8	+123.64 %	RO
PFV Jama	207.0	337.4	+63.05 %	
PFV Javiera	227.9	388.7	+70.57 %	
PFV La Cruz Solar	428.8	333.4	-22.24 %	
PFV La Huayca II	92.0	112.4	+22.21 %	
PFV La Huella	832.0	576.6	-30.70 %	
PFV La Silla	16.9	16.9	-0.12 %	
PFV Lalackama	97.7	0.0	-100.00 %	
PFV Lalackama II	12.1	0.0	-100.00 %	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P
PFV Llano de Llampos	603.1	528.5	-12.37 %	
PFV Los Loros	266.7	211.8	-20.58 %	
PFV Los Tilos	18.5	32.3	+74.42 %	
PFV Luz del Norte	1034.6	912.7	-11.78 %	
PFV Malgarida	2113.1	1757.7	-16.82 %	
PFV María Elena	462.8	218.4	-52.82 %	
PFV Meseta de los Andes	1373.0	718.6	-47.66 %	P
PFV Nuevo Quillagua	695.6	569.8	-18.09 %	
PFV Pampa Camarones	7.7	47.7	+519.48 %	
PFV Pampa Solar Norte	72.0	467.6	+549.44 %	
PFV Pampa Tigre	1014.1	636.5	-37.23 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	40.5	65.2	+61.16 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	68.9	122.9	+78.42 %	
PFV Quilapilun	739.5	747.1	+1.02 %	
PFV Rio Escondido	1569.6	968.2	-38.32 %	
PFV Salvador	451.8	231.6	-48.73 %	
PFV San Andres	153.2	198.0	+29.27 %	LF
PFV San Pedro	827.9	651.3	-21.33 %	
PFV Santa Isabel	804.3	821.3	+2.11 %	LF
PFV Santiago	700.9	631.0	-9.97 %	
PFV Sol de Lila	1522.0	1006.6	-33.87 %	
PFV Sol de los Andes	301.7	529.8	+75.65 %	
PFV Sol del Desierto	1868.7	1436.8	-23.11 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	2285.7	2185.4	-4.39 %	RO
TER Norgener-NT02	2151.1	2070.8	-3.73 %	RO
TER Nueva Aldea	1091.0	899.0	-17.60 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	1451.9	1620.0	+11.58 %	
TER Nueva Ventanas	3841.0	4140.0	+7.78 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	521.9	-1.16 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	370.0	409.0	+10.54 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	300.0	334.0	+11.33 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	2100.1	3150.8	+50.03 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	3751.8	3258.0	-13.16 %	LF
TER San Javier 1	0.0	43.7	GNP	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	737.5	986.0	+33.69 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	204.3	122.4	-40.09 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	386.8	761.1	+96.76 %	
PFV Uribe Solar	402.7	403.1	+0.09 %	LF
PFV Usya	384.4	264.3	-31.24 %	
PFV Valle Escondido	1017.6	623.3	-38.75 %	
PFV Valle del Sol	1296.0	1013.9	-21.77 %	
PFV Willka	381.0	773.2	+102.92 %	P
PMG HP Aillin	144.3	132.1	-8.45 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	26.8	-6.77 %	PMG
PMG HP Callao	24.8	20.4	-17.91 %	PMG
PMG HP Carena	65.6	163.3	+148.97 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	432.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	78.0	40.6	-47.95 %	PMG
PMG HP Corrales	69.4	69.2	-0.26 %	PMG
PMG HP Correntoso	96.0	84.5	-11.97 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-0.64 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	14.4	13.0	-10.07 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	39.3	-6.70 %	PMG
PMG HP MC1	133.2	105.6	-20.71 %	PMG
PMG HP MC2	39.3	32.0	-18.78 %	PMG
PMG HP MC3	40.8	43.6	+6.74 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	109.6	-8.67 %	PMG
PMG HP Nalcas	82.6	80.9	-2.02 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	115.3	82.3	-28.62 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	65.6	65.2	-0.64 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	61.7	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	21.9	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1200.0	364.4	-69.63 %	RO, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	2019.1	1105.6	-45.24 %	
TER Trapen	4.1	109.8	+2559.16 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	409.0	666.6	+62.98 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U4	0.0	54.9	GNP	MM
Total	218510.7	215562.8	-1.35 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.3	60.7	-2.63 %
PMGD HP Alto Hospicio	18.0	20.3	+12.92 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	80.3	72.1	-10.21 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	20.3	17.5	-13.96 %
PMGD HP Caliboro	24.6	21.7	-11.80 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	17.4	49.3	+184.08 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	8.8	-19.56 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	87.6	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.3	-
PMGD HP Dongo	24.2	52.4	+116.30 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	13.2	-
PMGD HP El Agrio	53.2	47.0	-11.59 %
PMGD HP El Arrayán	-	17.5	-
PMGD HP El Atajo	19.8	18.5	-6.74 %
PMGD HP El Brinco	2.6	2.3	-9.97 %
PMGD HP El Canelo	77.9	65.3	-16.21 %
PMGD HP El Colorado	19.4	13.4	-31.03 %
PMGD HP El Diuto	70.4	61.7	-12.43 %
PMGD HP El Galpón	24.4	26.3	+7.64 %
PMGD HP El Llano	19.2	14.9	-22.57 %
PMGD HP El Manzano	84.2	71.5	-15.03 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	18.4	18.4	-0.43 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.4	21.3	-9.08 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	39.8	50.5	+26.66 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.1	-35.63 %
PMGD HP La Compañía II	45.8	39.9	-12.94 %
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	5.4	-22.76 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	10.7	17.5	+63.78 %
PMGD HP Los Bajos	121.7	110.0	-9.62 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	17.6	15.8	-10.12 %
PMGD HP Los Morros	36.4	34.3	-5.94 %
PMGD HP Los Padres	22.0	13.8	-37.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	11.3	25.8	+128.17 %
PMGD PFV Los Cisnes	17.2	0.7	-95.70 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.8	25.6	-14.13 %
PMGD PFV Los Jotes	8.2	27.8	+239.15 %
PMGD PFV Los Lagos	12.4	21.2	+70.34 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.5	59.0	-7.07 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.8	-
PMGD PFV Los Magnolios	13.3	17.4	+31.08 %
PMGD PFV Los Molinos	97.7	105.2	+7.64 %
PMGD PFV Los Nogales	16.2	5.9	-63.41 %
PMGD PFV Los Paltos	23.4	28.1	+20.09 %
PMGD PFV Los Patos	31.9	33.3	+4.42 %
PMGD PFV Los Perales	6.5	21.0	+222.80 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	42.2	57.4	+36.15 %
PMGD PFV Luce Solar	23.2	17.8	-23.23 %
PMGD PFV Luders	28.5	32.4	+13.75 %
PMGD PFV Lumbreras	19.9	30.1	+51.28 %
PMGD PFV Luna	25.8	23.4	-9.22 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.5	21.9	+1.94 %
PMGD PFV Maikono	8.9	7.5	-15.35 %
PMGD PFV Maimalicán	-	11.4	-
PMGD PFV Maitenlahue	18.0	19.1	+6.52 %
PMGD PFV Malaquita II	97.0	82.7	-14.80 %
PMGD PFV Malinke	11.6	15.3	+32.12 %
PMGD PFV Malloco	14.6	25.5	+74.32 %
PMGD PFV Manao	21.6	29.6	+36.74 %
PMGD PFV Mandinga	37.0	47.3	+27.88 %
PMGD PFV Marambio	14.9	26.5	+78.35 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	73.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.6	19.1	+2.58 %
PMGD PFV Marin	29.4	31.6	+7.52 %
PMGD PFV María Pinto	12.5	26.6	+112.48 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	37.5	80.7	+115.32 %
PMGD PFV Membrillo	15.2	26.7	+75.36 %
PMGD PFV Mercurio Sur	22.4	31.1	+38.85 %
PMGD PFV Milán A	3.0	5.9	+94.41 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.5	31.9	+20.34 %
PMGD PFV Mostazal	97.6	97.3	-0.28 %
PMGD PFV Moya	98.6	81.4	-17.48 %
PMGD PFV Mutupín	47.4	71.2	+50.26 %
PMGD PFV Nahuén	97.7	99.0	+1.28 %
PMGD PFV Nan	0.0	70.4	-
PMGD PFV Nazarino Verano	17.5	29.3	+67.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	44.6	37.2	-16.72 %
PMGD HP MSA-I	0.0	21.9	-
PMGD HP Maisán	2.1	5.1	+145.29 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.6	-
PMGD HP Melo	48.8	43.0	-11.75 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	3.1	-31.71 %
PMGD HP Muchi	9.3	5.4	-41.86 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.0	-
PMGD HP Munilque II	9.8	6.3	-35.96 %
PMGD HP Palmar	91.2	93.2	+2.21 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	15.2	7.5	-50.79 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.7	8.5	-11.96 %
PMGD HP Quillaileo	10.1	9.1	-9.67 %
PMGD HP Reca	30.1	21.0	-30.12 %
PMGD HP Roblería	67.6	61.1	-9.57 %
PMGD HP Río Mulchén	21.4	17.2	-19.94 %
PMGD HP Río Trueno	106.2	84.2	-20.73 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.2	-
PMGD HP Santa Isabel	14.0	16.3	+16.79 %
PMGD HP Santa Rosa	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	6.6	3.9	-41.14 %
PMGD HP Trailelfú	27.7	12.7	-54.19 %
PMGD HP Tranquil	46.3	39.1	-15.54 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	39.9	83.2	+108.44 %
PMGD PE El Nogal	29.9	48.6	+62.90 %
PMGD PE Huajache	48.2	37.1	-22.97 %
PMGD PE Las Peñas	53.1	122.2	+129.92 %
PMGD PE Lebu III	34.9	6.0	-82.74 %
PMGD PE Raki	51.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	31.9	55.6	+74.20 %
PMGD PFV Alcaldesa	31.3	67.7	+116.44 %
PMGD PFV Alcon Solar	75.5	102.5	+35.80 %
PMGD PFV Alhué	22.2	36.2	+63.43 %
PMGD PFV Alicahue	32.6	7.9	-75.74 %
PMGD PFV Alto Solar	25.2	2.5	-89.96 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.3	15.7	+2.42 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.3	27.3	-28.76 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.1	17.4	-24.89 %
PMGD PFV Anakena	81.8	77.5	-5.28 %
PMGD PFV Antonia	15.9	29.4	+85.54 %
PMGD PFV Argomedo	44.5	86.1	+93.30 %
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	30.7	33.3	+8.54 %
PMGD PFV Nihue	17.3	27.8	+61.01 %
PMGD PFV Norte Chico	18.9	11.5	-39.31 %
PMGD PFV Ocoa	25.8	31.9	+23.57 %
PMGD PFV Olivia	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	35.7	77.4	+116.94 %
PMGD PFV Orion	16.1	28.3	+76.39 %
PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	63.1	65.0	+2.96 %
PMGD PFV Ovejería	89.2	90.9	+1.87 %
PMGD PFV PAS1	49.6	86.8	+75.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	37.0	63.7	+72.08 %
PMGD PFV Pachira	66.0	97.2	+47.37 %
PMGD PFV Paillihue	80.5	1.3	-98.36 %
PMGD PFV Paine	101.4	99.9	-1.46 %
PMGD PFV Palto Sunlight	23.3	86.7	+272.87 %
PMGD PFV Pama	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	39.9	39.4	-1.23 %
PMGD PFV Panquehue II	43.9	43.0	-2.04 %
PMGD PFV Paraguay	78.6	93.0	+18.33 %
PMGD PFV Paranal	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.9	29.1	+46.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	55.9	92.7	+65.69 %
PMGD PFV Parque El Olivar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.3	30.5	-2.49 %
PMGD PFV Parque La Colonia	55.3	98.0	+77.08 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.3	9.7	+4.09 %
PMGD PFV Parque Nancagua	35.2	60.2	+70.86 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	60.5	97.9	+61.75 %
PMGD PFV Parque San Javier	45.7	59.1	+29.40 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	97.8	58.1	-40.63 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	45.7	47.0	+2.71 %
PMGD PFV Pastrán	62.9	84.0	+33.59 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	52.6	85.8	+63.15 %
PMGD PFV Pedreros	26.8	32.9	+22.84 %
PMGD PFV Pegasus	18.2	30.9	+69.51 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	6.2	25.2	+308.77 %
PMGD PFV Penaflor	55.9	97.2	+74.00 %
PMGD PFV Pencahue Este	19.3	27.0	+40.36 %
PMGD PFV Pepa	99.1	98.3	-0.85 %
PMGD PFV Pequen	17.2	29.8	+73.11 %
PMGD PFV Peralillo	2.7	3.9	+42.96 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.1	-12.87 %
PMGD PFV Pichon	11.2	12.3	+9.75 %
PMGD PFV Picunche	48.2	70.0	+45.15 %
PMGD PFV Piduco	20.9	31.2	+49.24 %
PMGD PFV Pilpilen	24.3	27.5	+12.96 %
PMGD PFV Piquero	42.6	88.4	+107.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	6.1	15.7	+157.99 %
PMGD PFV Armazones	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	11.9	28.5	+140.76 %
PMGD PFV Astillas	92.0	70.7	-23.23 %
PMGD PFV Avel Solar	55.9	97.5	+74.45 %
PMGD PFV Avellano	-	13.3	-
PMGD PFV Aviles	39.5	58.9	+49.21 %
PMGD PFV Ayla	66.6	100.3	+50.72 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	58.3	52.5	-10.01 %
PMGD PFV Bellavista	27.9	27.1	-2.85 %
PMGD PFV Berrueco	59.9	95.5	+59.37 %
PMGD PFV Blu	-	22.3	-
PMGD PFV Bulnes Barones	20.7	29.6	+43.15 %
PMGD PFV Bér gamo	17.5	33.4	+91.02 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	70.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	15.3	20.4	+34.03 %
PMGD PFV Cabrero	42.2	96.2	+128.18 %
PMGD PFV Cachi yuyo II	80.0	59.4	-25.81 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.1	-87.97 %
PMGD PFV Calama	99.0	100.6	+1.64 %
PMGD PFV Calle Larga	26.6	31.9	+19.89 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.1	28.0	+84.80 %
PMGD PFV Canelillo	19.5	27.2	+38.95 %
PMGD PFV Canesa	26.1	29.7	+13.60 %
PMGD PFV Cantera	17.6	24.1	+37.04 %
PMGD PFV Cantillana	54.0	97.6	+80.80 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	0.2	-95.43 %
PMGD PFV Caracoles	20.3	30.8	+51.52 %
PMGD PFV Casabermeja	29.9	58.4	+95.35 %
PMGD PFV Casuto	24.6	27.1	+9.96 %
PMGD PFV Catemu	17.6	20.4	+15.97 %
PMGD PFV Catán	28.8	31.2	+8.19 %
PMGD PFV Cauquenes	19.0	27.1	+42.12 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	25.9	95.1	+267.04 %
PMGD PFV Chacabuco	99.0	93.8	-5.26 %
PMGD PFV Chalinga	25.7	29.2	+13.34 %
PMGD PFV Champa	8.2	8.1	-1.47 %
PMGD PFV Chancon	21.2	21.1	-0.28 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	69.3	19.1	-72.39 %
PMGD PFV Chuchifí	18.4	16.6	-9.84 %
PMGD PFV Cipres	29.9	26.2	-12.44 %
PMGD PFV Citrino	25.2	24.8	-1.67 %
PMGD PFV Ckilir	50.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Clementina	46.6	61.4	+31.73 %
PMGD PFV Cocharcas	17.0	27.8	+63.04 %
PMGD PFV Cocinillas	21.0	26.7	+26.97 %
PMGD PFV Coinco	-	2.3	-
PMGD PFV Colchagua	15.6	28.1	+80.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pirque	24.7	27.8	+12.55 %
PMGD PFV Pitotoy	15.2	27.0	+77.38 %
PMGD PFV Pitra	13.7	8.4	-38.79 %
PMGD PFV Placilla	46.1	88.0	+91.04 %
PMGD PFV Playerito	15.5	31.8	+105.30 %
PMGD PFV Playero	15.5	32.2	+107.34 %
PMGD PFV Playeron	16.7	32.7	+96.34 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.7	23.8	+172.74 %
PMGD PFV Población	26.0	20.3	-21.92 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.2	-
PMGD PFV Portezuelo	24.4	27.1	+11.25 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	11.9	-15.93 %
PMGD PFV Puangue	25.9	41.0	+58.10 %
PMGD PFV Pueblo Seco	49.4	92.9	+88.17 %
PMGD PFV Puelche	14.9	28.5	+91.42 %
PMGD PFV Puente Solar	15.3	27.6	+80.27 %
PMGD PFV Pullalli	24.7	14.1	-42.96 %
PMGD PFV Punta Baja	17.0	14.3	-16.06 %
PMGD PFV Queltehue	16.1	29.6	+84.52 %
PMGD PFV Quemados	37.9	71.7	+89.05 %
PMGD PFV Quetena	94.7	93.6	-1.18 %
PMGD PFV Quillay	15.7	28.8	+83.50 %
PMGD PFV Quinantu	97.1	90.6	-6.70 %
PMGD PFV Quinta	23.0	31.3	+36.19 %
PMGD PFV RDCL SAN	23.8	82.7	+247.31 %
PMGD PFV REN	25.3	0.2	-99.41 %
PMGD PFV RLA	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	21.2	30.9	+45.31 %
PMGD PFV Ratulemus	17.6	30.2	+71.47 %
PMGD PFV Rauquen	52.6	89.8	+70.83 %
PMGD PFV Recoleta	57.1	57.0	-0.21 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	28.4	27.3	-3.84 %
PMGD PFV Rimini	58.7	47.5	-19.09 %
PMGD PFV Rinconada	44.9	87.9	+95.76 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	78.4	105.9	+35.06 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.8	33.2	+4.51 %
PMGD PFV Rodeo	18.4	25.1	+36.27 %
PMGD PFV Romeria	37.5	94.5	+151.92 %
PMGD PFV Rosario	8.6	10.1	+18.04 %
PMGD PFV Rovián	62.4	56.7	-9.12 %
PMGD PFV Río Peuco	15.6	27.2	+74.73 %
PMGD PFV SDSI	14.9	29.2	+96.77 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.6	27.9	+1.16 %
PMGD PFV Salerno Solar	18.5	27.1	+46.35 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.1	15.5	-3.66 %
PMGD PFV San Antonio	30.4	27.0	-11.37 %
PMGD PFV San Camilo	20.3	31.0	+52.81 %
PMGD PFV San Carlos	16.2	29.4	+82.23 %
PMGD PFV San Emilio I	14.9	19.1	+28.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	87.2	95.6	+9.61 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	20.3	27.5	+35.34 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	15.2	25.9	+70.07 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.4	12.3	+17.56 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	57.2	82.3	+43.79 %
PMGD PFV Covadonga	88.4	77.5	-12.30 %
PMGD PFV Coyunche	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	31.7	25.0	-21.04 %
PMGD PFV Cruz	23.8	33.8	+42.20 %
PMGD PFV Curacavi	18.2	29.6	+62.89 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.2	20.7	+7.78 %
PMGD PFV Dadinco	19.8	28.5	+43.55 %
PMGD PFV Darlín	80.6	93.6	+16.12 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.7	84.6	-0.18 %
PMGD PFV Don Andrónico	14.7	26.7	+81.64 %
PMGD PFV Don Enrique	79.3	68.2	-13.90 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.0	16.3	-29.14 %
PMGD PFV Don Jorge	21.6	34.4	+59.35 %
PMGD PFV Don Mariano	11.1	26.5	+138.59 %
PMGD PFV Don Martín	16.3	30.1	+84.79 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	39.8	38.7	-2.84 %
PMGD PFV Doña Igna	5.4	0.2	-97.23 %
PMGD PFV Doñihue	65.9	81.7	+24.02 %
PMGD PFV Duqueco Solar	52.9	99.1	+87.30 %
PMGD PFV Eclipse	96.6	67.5	-30.14 %
PMGD PFV El Boco	29.1	67.9	+133.40 %
PMGD PFV El Castaño	43.0	75.8	+76.21 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.9	17.1	+15.03 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.9	15.8	+6.11 %
PMGD PFV El Chercan	30.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	32.1	32.8	+2.31 %
PMGD PFV El Chucao	18.6	27.9	+49.89 %
PMGD PFV El Cuervo	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	5.8	13.2	+127.73 %
PMGD PFV El Divisadero	27.9	32.5	+16.30 %
PMGD PFV El Estero	12.4	20.6	+65.44 %
PMGD PFV El Flamenco	61.6	88.3	+43.22 %
PMGD PFV El Gaviotín	24.6	27.4	+11.41 %
PMGD PFV El Huaso	18.0	24.5	+35.91 %
PMGD PFV El Ingenio	17.7	6.7	-62.34 %
PMGD PFV El Laurel	36.5	67.6	+85.20 %
PMGD PFV El Litre	65.1	80.1	+23.06 %
PMGD PFV El Monte	16.6	29.2	+76.25 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	27.4	32.4	+18.18 %
PMGD PFV El Pilpen	26.8	33.3	+24.33 %
PMGD PFV El Pitio	30.0	30.5	+1.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	31.8	30.4	-4.28 %
PMGD PFV San Isidro	24.3	27.4	+12.88 %
PMGD PFV San José II	21.0	36.2	+72.74 %
PMGD PFV San Pedro	17.1	21.6	+26.08 %
PMGD PFV San Ramiro	98.7	89.8	-9.02 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	27.0	+0.71 %
PMGD PFV Santa Amelia	17.4	29.0	+67.24 %
PMGD PFV Santa Carolina	16.4	30.4	+86.11 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.4	13.4	+28.85 %
PMGD PFV Santa Clara	15.2	14.0	-8.06 %
PMGD PFV Santa Cruz	59.2	92.2	+55.83 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	45.2	99.5	+119.94 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	102.1	-
PMGD PFV Santa Ester	23.8	30.9	+29.42 %
PMGD PFV Santa Francisca	44.6	45.6	+2.36 %
PMGD PFV Santa Inés	22.5	29.0	+28.96 %
PMGD PFV Santa Julia	15.3	14.8	-2.95 %
PMGD PFV Santa Laura	20.8	25.7	+23.37 %
PMGD PFV Santa Lucía	40.5	0.2	-99.48 %
PMGD PFV Santa Luisa	18.3	29.9	+63.84 %
PMGD PFV Santa Margarita	17.7	29.1	+64.70 %
PMGD PFV Santa Rita	26.6	5.2	-80.46 %
PMGD PFV Santuario	31.4	31.8	+1.34 %
PMGD PFV Saturno Norte	26.9	32.3	+20.41 %
PMGD PFV Siete Colores	28.3	0.2	-99.36 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	48.7	67.7	+39.14 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.5	22.0	+2.46 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	78.9	78.0	-1.19 %
PMGD PFV Talca	63.0	86.4	+37.06 %
PMGD PFV Talhuén	23.1	23.2	+0.43 %
PMGD PFV Tallado	75.9	68.7	-9.48 %
PMGD PFV Tamarugo	27.3	22.5	-17.63 %
PMGD PFV Tambo Real	21.3	21.5	+1.15 %
PMGD PFV Taranto	75.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.2	-
PMGD PFV Til Til	21.9	13.4	-38.95 %
PMGD PFV Torino	26.0	48.9	+88.12 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	29.3	29.1	-0.48 %
PMGD PFV Trebal	14.2	19.0	+34.07 %
PMGD PFV Trebo	14.6	25.4	+74.30 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.9	26.6	+6.79 %
PMGD PFV Tricahue II	97.4	60.5	-37.89 %
PMGD PFV Trinidad	18.7	30.7	+63.90 %
PMGD PFV Tucuguere	26.8	29.5	+10.15 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-70.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	18.2	30.4	+66.76 %
PMGD PFV El Queltehue	32.5	32.7	+0.49 %
PMGD PFV El Quemado	32.5	12.6	-61.23 %
PMGD PFV El Queule	61.1	19.5	-68.02 %
PMGD PFV El Rayador	60.4	0.1	-99.92 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	69.8	77.5	+10.96 %
PMGD PFV El Romeral	27.2	61.2	+124.87 %
PMGD PFV El Salitral	33.5	33.5	-
PMGD PFV El Sauce	22.5	32.1	+42.80 %
PMGD PFV El Sharon	15.2	29.2	+91.86 %
PMGD PFV El Tiuke	8.1	10.0	+23.39 %
PMGD PFV El Trigal	49.5	95.3	+92.68 %
PMGD PFV El Zorzal	18.7	26.4	+41.12 %
PMGD PFV Encino	11.2	21.6	+93.37 %
PMGD PFV Encon	75.9	32.5	-57.13 %
PMGD PFV Erinome	19.4	28.4	+46.28 %
PMGD PFV Escorial del Verano	22.3	28.4	+27.31 %
PMGD PFV Esfena	13.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esperanza	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	18.7	27.5	+46.58 %
PMGD PFV Fardela Negra	12.8	8.5	-33.23 %
PMGD PFV Filomena	27.6	27.7	+0.56 %
PMGD PFV Florencia Solar	53.7	36.6	-31.88 %
PMGD PFV Foster	10.9	27.6	+154.33 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.9	31.0	-5.65 %
PMGD PFV Fulgor	14.0	20.2	+45.09 %
PMGD PFV GR Lemu	28.0	35.0	+24.96 %
PMGD PFV GR Peumo	49.7	91.3	+83.79 %
PMGD PFV GR Pitao	97.9	101.6	+3.82 %
PMGD PFV GR Rauli	51.7	58.4	+12.82 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	32.0	88.5	+176.58 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	10.5	26.7	+154.33 %
PMGD PFV Gabriela	102.8	103.3	+0.47 %
PMGD PFV Girasoles	9.1	25.6	+179.72 %
PMGD PFV Granada	96.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	81.4	84.6	+3.92 %
PMGD PFV Guadalao	26.6	35.0	+31.69 %
PMGD PFV Guadalupe	58.7	37.7	-35.78 %
PMGD PFV Guanaco Solar	56.4	99.0	+75.45 %
PMGD PFV Guarana	10.6	13.2	+24.83 %
PMGD PFV Helios	19.7	26.5	+34.74 %
PMGD PFV Homero	31.7	30.9	-2.46 %
PMGD PFV Hormiga	13.4	12.4	-6.95 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.7	-62.00 %
PMGD PFV Huape	18.1	28.1	+55.11 %
PMGD PFV Huaquelon	70.2	66.1	-5.82 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.4	1.0	+133.24 %
PMGD PFV Valle Este II	70.7	70.0	-1.06 %
PMGD PFV Valle Oeste II	70.6	66.6	-5.73 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	28.3	28.2	-0.35 %
PMGD PFV Ventisquero	-	97.0	-
PMGD PFV Venturada	56.4	80.5	+42.87 %
PMGD PFV Vicente	0.0	20.7	-
PMGD PFV Victoria	97.5	95.2	-2.36 %
PMGD PFV Villa Alegre	37.7	48.4	+28.35 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.0	29.7	+14.27 %
PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	21.4	+180.68 %
PMGD PFV Villa Prat	8.1	11.2	+39.04 %
PMGD PFV Villa Seca	26.4	3.8	-85.76 %
PMGD PFV Villa Solar	18.4	24.5	+33.17 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	19.4	29.9	+53.95 %
PMGD PFV Yahutela	45.6	0.4	-99.14 %
PMGD PFV Ñilhue	5.8	6.5	+11.93 %
PMGD PFV Ñiquén	32.3	30.2	-6.63 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	3.3	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Idahue del Verano	15.0	29.5	+97.19 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.2	27.8	-13.54 %
PMGD PFV Independencia	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	18.7	25.6	+36.52 %
PMGD PFV Jahuel	60.5	60.7	+0.21 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	22.6	15.9	-29.47 %
PMGD PFV Javiera Carrera	55.0	102.3	+86.05 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	7.1	15.7	+120.65 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.7	25.5	-4.57 %
PMGD PFV La Acacia	73.5	50.5	-31.32 %
PMGD PFV La Blanquina	46.1	72.5	+57.32 %
PMGD PFV La Chapeana	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.4	13.0	-9.97 %
PMGD PFV La Esperanza II	73.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	9.4	14.4	+52.93 %
PMGD PFV La Foresta	21.8	28.7	+31.71 %
PMGD PFV La Frontera	39.0	37.3	-4.31 %
PMGD PFV La Gamboina	34.8	53.5	+53.63 %
PMGD PFV La Lajuela	61.2	41.4	-32.29 %
PMGD PFV La Ligua	25.7	19.3	-24.94 %
PMGD PFV La Manga	28.4	15.9	-44.13 %
PMGD PFV La Murala	15.0	22.9	+52.13 %
PMGD PFV La Palma Solar	63.8	107.2	+67.87 %
PMGD PFV La Victoria	58.1	92.9	+60.03 %
PMGD PFV Lagunilla	18.9	15.0	-20.85 %
PMGD PFV Laja Andino	76.8	1.0	-98.71 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.8	0.1	-99.28 %
PMGD PFV Las Cabras	14.3	27.0	+88.74 %
PMGD PFV Las Cachañas	36.8	68.6	+86.28 %
PMGD PFV Las Catitas	28.6	21.7	-24.33 %
PMGD PFV Las Chacras	24.5	29.0	+18.20 %
PMGD PFV Las Codornices	26.7	34.8	+30.15 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.7	34.0	+27.49 %
PMGD PFV Las Majadas	85.1	63.4	-25.45 %
PMGD PFV Las Mercedes	20.3	23.2	+14.28 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.9	16.6	+4.46 %
PMGD PFV Las Palomas	31.0	33.0	+6.35 %
PMGD PFV Las Perdices	26.5	28.6	+7.74 %
PMGD PFV Las Rojas	22.7	5.0	-77.97 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	44.0	69.6	+58.22 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.1	0.4	-98.29 %
PMGD PFV Las Torcazas	21.3	31.4	+47.16 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.4	32.6	+187.32 %
PMGD PFV Las Turcas	25.7	15.5	-39.81 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	30.2	26.8	-11.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	27.3	-
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	-	17.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	50.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.5	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lingue	14.2	28.0	+97.32 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	26.8	22.9	-14.63 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	68.6	74.9	+9.24 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	14.5	27.2	+87.39 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	62.6	28.2	-54.91 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.5	48.3	+3.85 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	73.2	105.4	+43.92 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.5	2.8	+8.70 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	16.3	26.9	+65.15 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	12.7	-
PMGD PFV Lo Miguel	-	8.6	-	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	51.2	63.2	+23.34 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Sierra	8.4	21.2	+153.27 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lockma	47.6	47.3	-0.53 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	18.5	28.2	+52.90 %	Total	15598.4	18062.9	+15.80 %

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 Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

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.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible. Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575.
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 Tocopilla-U16 GNL	88.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004575.

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 Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
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	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
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	95.0	Limitada a 146 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.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 305 MW. Causa informada: En cargas superiores se produce operación de alarmas CPM y Blade Path por inestabilidad en combustión, según IL 2023001843.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	
TER Candelaria 2 Gas Arg	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-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
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
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Norgener-NT01	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-NT02	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 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 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), 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	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con una cota de 104.69 m.s.n.m. y un gasto de 250 MWh
00:21	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:50	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada en 220 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por alta temperatura en pulverizador, según SICF 2023111303.
01:36	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla en la línea por robo de conductor, según SDCF 2023111296.
02:02	Enel Generación	C. Atacama TG2B sincronizada en pruebas, según IL 2023001662.
02:26	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023111303.
03:07	Enel Generación	C. Rapel U-5 sale del servicio en forma intempestiva con 75 MW. Causa informada: Alta temperatura del generador, según IF 2023004698.
03:35	Enel Generación	C. San Isidro II TV sincronizada en pruebas, según IF 2023004694.
03:36	Enel Generación	C. Atacama TG2B finaliza pruebas y queda sin limitación, cancelada IL 2023001662.
03:38	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale del servicio en forma intempestiva con 185 MW. Causa informada: Activación de alarma VGV, desviación de posición válvula que regula la entrada de aire en cámara de combustión, según IF 2023004697
03:51	Enel Generación	C. Rapel U-5 sincronizada en pruebas, según IF 2023004698.
04:51	Enel Generación	C. Rapel U-5 disponible y cancelado IF 2023004698.
04:59	Enel Generación	C. San Isidro II disponible y cancelado IF 2023004694. Continúa limitada 305 MW, según IL 2023001843.
05:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas. Según IF 2023004697.
05:32	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas. Según IF 2023004697.
05:33	Enel Generación	C. Curillín sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW. Causa informada: Falla en sistema de refrigeración, según IF 2023004700.
05:34	Energía Llaima	C. PE Sarco con limitación. Causa informada: Quedan aerogeneradores 18, 20, 32, 33 y 34 fuera de servicio por falla, con un total de 17 MW. según IF 2023001844.
05:50	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG+TV estable en MT. Se cancela IF 2023004697.
06:20	Enel Generación	C. Curillín sincronizada en pruebas.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:07	CGE	S/E Chillán interruptor B2 abierto y S/E Monterrico interruptor B4 abierto.
07:20	Enel Generación	C. Curillín disponible y cancelado IF 2023004700.

Hora	Centro de Control	Observación
07:52	Enel Generación	S/E Central Elevadora Canela con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar normalización y reparación de soporte y mufa fase R línea 12 kV, según SICF 2023111137.
09:00	STM	S/E Cerro Navia 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.
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.
09:12	Colbún	PFV Machicura limitada a 4.5 MW. Causa informada: Por temperaturas elevadas en cajas combinadoras CCS-01 a la CCS-17 se desconectan del servicio, según IL 2023001845.
10:00	AES Andes	C. PFV Andes2B limitada a 102 MW. Causa informada: Falla de comunicación de equipos inversores, según IL 2023001846. Cancelada IL 2023001842.
10:42	Transelec	S/E Cautín 52JS abierto por bloqueo de protección 87B de barra 220 kV por anomalía.
11:02	CGE	Línea de 110 kV Valle de Los Vientos - Calama Nueva con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por reposición de diagonales robadas en las estructuras N°18 y 19, según SICF 2023111353.
11:09	CGE	S/E Plantas 52CT general de Barra MT del Transformador Móvil con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No Reconectar para reparar punto con temperatura en tablero control de ventilación forzada, según SICF 2023111414.
11:28	Transelec	S/E Ancoa banco de compensación serie N°3 CS3 500 kV sin limitación (PLC-B activado por reparación en sistema de comunicaciones). Cancelada IL 2023000745.
11:38	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 normalizada función 87L (Reparado canal de comunicaciones). Cancelada IL 2023001652.
12:09	CGE	S/E Plantas 52CT general de Barra MT del Transformador Móvil cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2023111414.
12:58	Pacific Hydro	C. HP Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada. Desripado en bocatoma Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, según SDCF 2023111326
13:35	Transelec	S/E Cautín barras 1 y 2 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y normalizar protección 87B 220kV sección 1 y 2 actualmente bloqueada y frenada por anomalía, según SICF 2023111418.
13:35	Transelec	S/E Cautín paño JS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y normalizar protección 87B 220kV sección 1 y 2 actualmente bloqueada por anomalía, según SDCF 2023111419.
13:37	Enel Generación	C. Rapel U-5 sale del servicio en forma intempestiva con 67 MW. Causa informada: Baja presión de aceite del regulador de velocidad, según IF 2023004702.
13:49	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán cerrada y cancelada SDCF 2023111296 e IF 2023004695.
13:53	Arauco	C. Cholguán sincronizada y cancelado IF 2023004696.
14:39	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza y desripado por compuertas de barrera móvil a causa del aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejillas de bocatoma y por obstrucción de los filtros de refrigeración, según SDCF 2023111565.
14:40	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 23 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001847. Cancelada IL 2023001835.
14:40	Enel Generación	C. Rapel U-5 sincronizada en pruebas.
15:05	Enel Generación	C. Rapel U-5 disponible y cancelado IF 2023004702.
15:16	Engie Transmisión	C. Tocopilla TG1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar filtración de aceite en transformador de TG1, según SDCF 2023111552.
16:00	Engie Generación	C. Tocopilla U16 falla en proceso de partida, según IF 2023004705.
16:04	Colbún	S/E Central Angostura Barra de 220 kV sección 1 sin limitación, cancelada IL 2023001814
16:12	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023111326.
16:13	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito.
17:19	Engie Generación	C. Tocopilla TG1 disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2023111552.
17:56	Colbún	S/E San Luis paños J3 y J3-4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023074985.
18:00	Celeoredes	S/E San Luis interruptor J3 con limitación. Causa informada: Indisponible telecontrol del desconectador 89J3-2 por problemas en contactor de cierre del equipo, según IL 2023001849.
18:20	CGE	Línea de 110 kV Valle de Los Vientos - Calama Nueva cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023111353.
18:52	Engie Generación	C. Tocopilla U16 disponible, cancelado IF 2023004705.
19:20	Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 54 MW. Causa informada: Falla barra de 110 kV de S/E Alto Jahuel, según IF 202300xxxx.

Hora	Centro de Control	Observación
19:22	Enel Generación	C. Sauzal U-2 genera en isla dejando de inyectar 25 MW. Causa informada: Falla barra de 110 kV de S/E Alto Jahuel, según IF 2023004709.
19:22	Transelec	S/E Alto Jahuel barra de 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos correspondientes al TR-1 de S/E Buin. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2023004712 e IF2023004713.
19:23	Besalco	C. Convento Viejo U1 sale del servicio em forma intempestiva con 7.6 MW, causa informada: Alta temperatura en descanso guía de turbina, según IF 2023004706.
19:37	Transelec	S/E Alto Jahuel barra de 110 kV barra de 110 kV en servicio, cancelado IF 2023004712 e IF2023004713.
19:37	CGE	S/E Buin transformador 1 normalizado los consumos.
19:55	Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.
20:22	Enel Generación	C. San isidro 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tuning de combustión con combustible GN, ajuste de combustión necesario para garantizar la estabilidad de la combustión, según SICF 2023111722.
20:25	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004706.
20:52	Engie Generación	C. Tocopilla U16 sale del servicio en forma intempestiva con 300 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004708.
21:15	Enel Generación	C. Cipreses U-2 sincronizada en pruebas según IF 2023004575.
21:24	Enel Generación	C. Cipreses U-2 se retira del servicio en pruebas según IF 2023004575.
23:25	Enel Generación	C. Cipreses U-2 disponible, cancelada IF 2023004575.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:30	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento.
06:30	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
07:30	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:30	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -456.4 [MW]
09:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -45.3 [MW/m]
09:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 67.2 [MW/m]
10:38	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
13:56	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
16:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
19:20	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:20	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 799 [MW]
21:45	Enel Generación	C. Pehuenche deja de verter

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

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		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Transelec	Hot line principal	30/11/2023	22:40	30/11/2023	23:59
AES Andes	Hot line principal	30/11/2023	22:40	30/11/2023	23:59
Engie Generación	Hot line principal	30/11/2023	22:40	30/11/2023	23:59
TEN	Hot line principal	30/11/2023	22:40	30/11/2023	23:59

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	29/11/2023	20:01	30/11/2023	10:55
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	30/11/2023	23:42		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.	27/11/2023	07:31	30/11/2023	21:39
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	30/11/2023	00:30		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	30/11/2023	03:38	30/11/2023	09:46