

INFORME DIARIO

Martes 09 de Abril del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Mariposas	45.0	53.7	+19.33 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	141.0	87.3	-38.09 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	152.6	146.0	-4.33 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	13.2	12.6	-4.77 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.7	63.6	-1.70 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	34.6	+8.12 %		PMG HP Pulelfu	216.9	161.4	-25.57 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.4	70.5	+0.05 %	PMG
BESS Salvador	193.2	234.8	+21.52 %		PMG HP Renaico	109.6	138.2	+26.04 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	18.0	16.8	-6.74 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	5.5	+135.42 %		PMG HP San Clemente	0.0	35.4	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	162.2	195.0	+20.20 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1104.0	1144.1	+3.63 %		PMG PFV Antay	68.7	71.2	+3.57 %	PMG
HE Angostura	1212.0	1228.0	+1.32 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2249.4	2296.0	+2.07 %	RO	PMG PFV Castilla	11.9	15.6	+31.43 %	PMG
HE Canutillar	221.5	1436.0	(*) +548.25 %		PMG PFV Chercan	45.2	38.3	-15.28 %	PMG
HE Cipreses	978.0	931.4	-4.77 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	54.4	70.1	+28.76 %	PMG
HE Colbún	3368.5	4292.0	+27.42 %		PMG PFV Del Desierto	33.9	22.7	-33.27 %	PMG
HE El Toro	1751.6	1733.9	-1.01 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	858.8	1016.0	+18.30 %	RO, LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	7.1	5.0	-29.29 %	PMG, P
HE Pangue	1578.7	1679.9	+6.41 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	4529.7	2768.0	(*) -38.89 %	MM	PMG PFV Machicura	33.5	10.5	-68.64 %	PMG
HE Pilmaiquén	403.0	445.1	+10.45 %	RO, MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	2828.1	2796.4	-1.12 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1371.4	1191.2	-13.14 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	780.3	775.7	-0.60 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.8	1.1	+37.67 %	PMG
HP Alfalfal	2197.2	2162.1	-1.60 %		PMG PFV Puerto Seco	82.5	82.8	+0.34 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	54.8	43.9	-19.92 %	PMG
HP Ancoa	308.9	300.1	-2.84 %	LF	PMG PFV SDGx01	4.8	5.1	+6.21 %	PMG, DF
HP Blanco	351.0	384.0	+9.40 %		PMG PFV Sol del Norte	52.1	61.1	+17.28 %	PMG
HP Capullo	226.4	224.2	-0.96 %		PMG PFV Teno Solar	37.5	32.5	-13.28 %	PMG
HP Carilafquen	87.4	127.6	+46.10 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	256.7	286.2	+11.49 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1222.7	1083.6	-11.37 %		PMG TER CMPC Tissue	-	40.4	-	PMG
HP Chapiquina	91.1	85.8	-5.87 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	35.9	38.6	+7.44 %		PMG TER Celco	102.2	143.6	+40.55 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	159.7	199.8	+25.09 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1231.8	990.9	-19.56 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP El Paso	337.4	260.7	-22.73 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	263.4	235.3	-10.68 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	236.2	223.9	-5.21 %	
HP Hornitos	587.0	622.8	+6.10 %	
HP Isla	987.9	800.8	-18.94 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	358.0	376.7	+5.22 %	
HP La Confluencia	1130.0	935.4	-17.22 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	100.9	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	24.4	69.2	+183.61 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	154.8	311.1	+100.93 %	
HP Lircay	210.0	233.6	+11.24 %	
HP Loma Alta	548.8	383.4	-30.15 %	
HP Los Hierros	260.0	240.2	-7.62 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	18.6	26.2	+40.39 %	
HP Los Quilos	458.0	480.3	+4.87 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	94.6	104.2	+10.20 %	
HP Mocho	197.5	268.4	+35.89 %	
HP Palmucho	624.9	621.4	-0.55 %	
HP Peuchen	168.9	106.6	-36.90 %	
HP Providencia	75.0	59.8	-20.27 %	DF
HP Pullinque	203.3	358.1	+76.19 %	
HP Puntilla	333.7	366.8	+9.93 %	RO
HP Queltehues	713.9	802.1	+12.35 %	DF
HP Quilleco	97.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	74.9	78.4	+4.68 %	
HP Río Picoiquen	11.0	10.0	-9.36 %	
HP Rucatayo	348.0	442.8	+27.24 %	
HP Rucue	790.6	953.0	+20.54 %	RO
HP San Andres	337.2	280.0	-16.97 %	
HP San Ignacio	377.7	480.0	+27.08 %	
HP Sauzal	1025.2	711.2	-30.63 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	179.5	139.8	-22.09 %	
HP Volcán	137.4	129.8	-5.55 %	
PE Alena	1742.1	1360.4	-21.91 %	LF
PE Atacama	176.7	366.6	+107.49 %	
PE Aurora	1739.3	1987.1	+14.24 %	
PE Cabo Leones 1	258.7	424.2	+63.96 %	
PE Cabo Leones 2	341.5	381.8	+11.78 %	
PE Cabo Leones 3	245.2	414.6	+69.09 %	
PE Calama	881.9	625.4	-29.09 %	
PE Campo Lindo	402.9	1085.2	+169.39 %	
PE Canela	15.5	6.4	-58.83 %	
PE Canela 2	129.3	68.6	-46.99 %	
PE Cardonal	50.7	172.9	+240.64 %	P
PE Cerro Tigre	1076.0	559.2	-48.03 %	
PE Cuel	434.8	523.0	+20.28 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	13.2		GNP
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	2.8		GNP
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4907.5	3727.2	(*) -24.05 %	LF
TER Angamos-ANG2	4726.4	4590.5	-2.88 %	
TER Antihue	25.1	0.0	-100.00 %	
TER Arauco	387.0	56.4	-85.42 %	
TER Arauco MAPA	840.0	863.0	+2.74 %	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	4480.0	4328.2	-3.39 %	LF, MM
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	-	
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	63.1		GNP
TER CMPC Laja	0.0	76.1		GNP
TER CMPC Pacífico	437.0	549.3	+25.70 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4902.0	5169.0	+5.45 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	39.0		GNP
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	161.2	120.2	-25.44 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.1		GNP
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4645.3	+4.45 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1111.0	+125.81 %	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	353.8	199.8	-43.54 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	126.9	GNP	
PE El Maitén	101.6	75.1	-26.08 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	285.0	347.7	+22.03 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	610.0	666.7	+9.30 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	117.5	GNP	
PE Lebu	120.3	32.4	-73.03 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	923.0	750.1	-18.74 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	920.9	985.6	+7.02 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	514.6	427.4	-16.95 %		TER El Peñón	2.6	73.2	+2715.38 %	
PE Los Cerrillos	64.5	207.1	+221.13 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	103.0	39.1	-62.05 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1241.5	1930.8	+55.53 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Malleco Norte	1742.4	2014.7	+15.63 %		TER Escuadrón	42.1	18.8	-55.44 %	LF
PE Malleco Sur	1852.1	2247.7	+21.36 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	42.6	138.8	+225.95 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	897.5	940.5	+4.79 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	83.9	23.4	-72.11 %		TER Guacolda 1	2406.5	2270.7	-5.64 %	RO, LF
PE Negrete	696.7	644.5	-7.50 %		TER Guacolda 2	2310.5	2198.4	-4.85 %	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2605.0	2552.6	-2.01 %	RO
PE Puelche Sur	2402.0	2470.8	+2.87 %	LF	TER Guacolda 4	2534.3	2360.9	-6.84 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2567.0	2520.0	-1.83 %	RO
PE Punta Palmeras	91.7	52.7	-42.53 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	248.4	102.6	-58.70 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	1570.1	1645.1	+4.78 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2449.6	2779.0	+13.45 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	3493.2	3401.3	-2.63 %		TER IEM	5393.7	4700.2	-12.86 %	
PE San Juan	494.4	591.7	+19.68 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	1009.0	562.3	-44.27 %	P	TER Kelar GNL	5600.0	6060.4	+8.22 %	
PE San Pedro	360.2	493.1	+36.90 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	553.0	910.3	+64.61 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	538.5	421.3	-21.76 %		TER Laja Energía Verde	195.9	91.1	-53.49 %	
PE Sierra Gorda Este	474.3	819.8	+72.85 %	LF	TER Lautaro I	264.8	556.4	+110.11 %	
PE Talinay Oriente	119.1	171.0	+43.52 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	174.6	240.5	+37.75 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	521.6	609.6	+16.86 %		TER Loma Los Colorados II	276.2	285.7	+3.44 %	
PE Tchamma	796.4	1022.8	+28.44 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1574.3	1700.1	+7.99 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	76.8	35.8	-53.36 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	57.8	41.3	-28.62 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	537.6	405.2	-24.63 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	375.7	373.0	-0.71 %		TER Los Vientos GNL	0.0	123.0	GNP	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	132.1	131.1	-0.73 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	80.0	7.6	-90.50 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	974.1	1116.2	+14.59 %		TER Masisa	195.0	160.3	-17.79 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	1206.5	1.4	(*) -99.88 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	827.9	1059.2	+27.93 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	383.5	376.7	-1.77 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	693.7	772.6	+11.36 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	1315.1	(*)GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2696.9	2415.0	-10.45 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	549.2	537.8	-2.07 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	518.5	546.8	+5.47 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	31.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	811.7	649.2	-20.02 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	198.6	205.6	+3.55 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	692.5	634.9	-8.32 %		TER Nehuenco I GNL	3000.0	3402.0	+13.40 %	
PFV Coya	844.5	830.6	-1.64 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1821.4	2043.0	+12.17 %	
PFV Coya (Baterías)	619.7	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Diego de Almagro	183.8	170.1	-7.45 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2504.4	2462.0	-1.69 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1649.6	1276.7	-22.61 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	978.9	1001.1	+2.26 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	145.4	149.4	+2.74 %		TER Norgener-NTO1	2261.5	2373.8	+4.96 %	RO
PFV El Aguila	9.5	13.8	+45.26 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2279.7	+3.21 %	RO
PFV El Manzano	0.0	0.0	-		TER Nueva Aldea	1203.0	874.2	-27.33 %	
PFV El Pelicano	685.5	654.3	-4.55 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1192.0	989.8	-16.96 %		TER Nueva Aldea II	2.0	0.0	-100.00 %	
PFV Elena	644.5	403.9	-37.33 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1991.6	1566.3	-21.35 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	638.4	39.2	-93.86 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	773.7	720.0	-6.94 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	2305.2	2056.2	-10.80 %		TER Nueva Ventanas	4700.7	4937.0	+5.03 %	
PFV Huatacondo	524.5	499.2	-4.82 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	242.2	308.5	+27.40 %		TER PAS Mejillones	408.0	325.4	-20.25 %	
PFV Javiera	419.2	418.7	-0.12 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	354.4	315.2	-11.05 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	105.8	76.9	-27.29 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	484.0	510.0	+5.36 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	11.5	12.2	+6.28 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	439.0	GNP	
PFV Lalackama	335.5	342.1	+1.98 %		TER Quintero 1A Gas Arg	195.0	28.0	-85.64 %	
PFV Lalackama II	99.6	104.5	+4.94 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	444.5	1335.3	+200.44 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	858.0	GNP	
PFV Llano de Llampos	604.4	598.3	-1.01 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	250.5	236.7	-5.51 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	23.9	22.7	-4.95 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1012.3	859.8	-15.06 %		TER San Isidro I GNL	1750.0	1699.4	-2.89 %	
PFV Malgarida	1611.7	1337.9	-16.99 %		TER San Isidro I Gas Arg	3401.4	3581.4	+5.29 %	
PFV María Elena	404.1	239.3	-40.78 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	909.4	842.2	-7.40 %		TER San Isidro II GNL	1460.0	1424.1	-2.46 %	
PFV Nuevo Quillagua	655.8	572.5	-12.71 %		TER San Isidro II Gas Arg	5527.9	5648.2	+2.18 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	22.1	23.7	+7.24 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	364.6	407.1	+11.68 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	698.6	652.8	-6.55 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	41.6	53.9	+29.67 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	94.0	112.2	+19.31 %		TER Santa Fe	1166.5	1321.0	+13.24 %	
PFV Quilapilun	679.2	615.6	-9.37 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	122.8	52.4	-57.30 %	
PFV Salvador	168.1	89.3	-46.86 %	
PFV San Andres	358.8	239.6	-33.22 %	LF
PFV San Pedro	837.3	646.8	-22.76 %	
PFV Santa Isabel	1001.0	715.2	-28.55 %	LF
PFV Santiago	577.2	458.8	-20.52 %	
PFV Sol de Lila	1066.8	966.1	-9.44 %	
PFV Sol de los Andes	611.5	509.7	-16.64 %	
PFV Sol del Desierto	1617.6	1453.5	-10.15 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	808.5	678.3	-16.10 %	
PFV Uribe Solar	344.6	325.9	-5.43 %	LF
PFV Usya	367.6	367.4	-0.05 %	
PFV Valle Escondido	732.3	654.9	-10.57 %	
PFV Valle del Sol	910.2	895.4	-1.63 %	
PFV Willka	744.3	612.6	-17.69 %	
PMG HP Aillin	1.4	4.0	+190.15 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.3	28.8	+1.88 %	PMG
PMG HP Callao	31.0	57.8	+86.29 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	170.4	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	73.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	70.9	52.9	-25.34 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	70.4	+0.26 %	PMG
PMG HP Correntoso	48.0	80.4	+67.46 %	PMG
PMG HP Dos Valles	43.1	44.6	+3.31 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.9	-1.54 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	39.8	43.2	+8.68 %	PMG
PMG HP Juncalito	12.3	15.0	+21.95 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	102.5	161.2	+57.36 %	PMG
PMG HP MC2	25.3	33.5	+32.19 %	PMG
PMG HP MC3	51.7	45.6	-11.78 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	331.9	111.1	-66.53 %	
TER Santa María	6803.5	6627.0	-2.59 %	
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	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	72.8	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	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	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	96.7	+2242.54 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	388.9	665.6	+71.14 %	LF
TER Viñales	420.7	476.7	+13.31 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	213222.6	212163.7	-0.50 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	33.0	33.3	+0.82 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.0	22.0	+0.16 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	52.9	84.3	+59.18 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	16.9	19.9	+17.51 %
PMGD HP Calíboro	21.0	20.9	-0.57 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	113.7	96.6	-15.08 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.4	6.7	-19.93 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	36.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.3	-
PMGD HP Dongo	78.8	87.0	+10.38 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.5	-
PMGD HP El Agrío	3.3	4.0	+22.87 %
PMGD HP El Arrayán	-	1.8	-
PMGD HP El Atajo	17.8	19.6	+9.67 %
PMGD HP El Brinco	1.5	2.1	+39.72 %
PMGD HP El Canelo	48.9	48.5	-0.90 %
PMGD HP El Colorado	18.6	28.6	+53.56 %
PMGD HP El Diuto	47.6	58.4	+22.46 %
PMGD HP El Galpón	17.6	17.7	+0.17 %
PMGD HP El Llano	6.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	60.5	60.0	-0.93 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.0	21.8	-0.62 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.5	19.7	+1.27 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	136.8	+90.03 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	3.1	+1.34 %
PMGD HP La Compañía II	31.2	44.5	+42.59 %
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	6.9	10.5	+53.19 %
PMGD HP Las Flores	0.0	18.2	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	70.2	120.3	+71.37 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	28.5	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	37.6	40.6	+8.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	24.9	35.2	+41.33 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.7	16.1	-8.89 %
PMGD PFV Lockma	75.3	73.9	-1.87 %
PMGD PFV Loica	0.0	14.5	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	16.0	15.3	-4.72 %
PMGD PFV Los Cisnes	48.4	47.1	-2.79 %
PMGD PFV Los Gorriones	12.3	10.9	-10.69 %
PMGD PFV Los Jotes	19.1	18.4	-3.59 %
PMGD PFV Los Lagos	13.9	13.1	-5.54 %
PMGD PFV Los Libertadores	32.3	50.2	+55.39 %
PMGD PFV Los Lirios	41.2	39.1	-5.15 %
PMGD PFV Los Magnolios	20.8	20.5	-1.89 %
PMGD PFV Los Molinos	68.1	73.1	+7.27 %
PMGD PFV Los Nogales	21.0	26.9	+28.03 %
PMGD PFV Los Paltos	15.6	15.0	-4.10 %
PMGD PFV Los Patos	14.6	11.4	-22.19 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	17.7	-0.65 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.2	9.3	-34.68 %
PMGD PFV Los Tauretes	17.9	16.8	-5.95 %
PMGD PFV Los Tordos	35.2	23.7	-32.65 %
PMGD PFV Luce Solar	13.4	16.1	+20.23 %
PMGD PFV Luders	17.1	19.8	+15.73 %
PMGD PFV Lumbreras	23.7	23.0	-2.97 %
PMGD PFV Luna	13.1	14.5	+10.99 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.9	17.8	-5.87 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.9	2.4	+172.65 %
PMGD PFV Maikono	16.3	9.5	-41.86 %
PMGD PFV Maimalicán	58.1	54.2	-6.65 %
PMGD PFV Maitenlahue	7.4	3.7	-50.39 %
PMGD PFV Malaquita II	71.7	71.1	-0.84 %
PMGD PFV Malinke	11.7	11.8	+0.39 %
PMGD PFV Malloco	17.8	16.9	-4.95 %
PMGD PFV Malvilla	18.7	18.2	-2.79 %
PMGD PFV Manao	19.0	17.9	-5.61 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	15.6	15.0	-3.84 %
PMGD PFV Marañón	81.9	66.4	-18.94 %
PMGD PFV Marchigue II	50.8	58.6	+15.32 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.5	11.0	+4.79 %
PMGD PFV Marin	21.0	20.0	-4.74 %
PMGD PFV María Pinto	14.6	14.1	-3.24 %
PMGD PFV Meco Chillan	40.0	30.2	-24.49 %
PMGD PFV Meli	61.1	39.8	-34.93 %
PMGD PFV Membrillo	13.5	13.1	-2.37 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.3	6.0	-58.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	33.9	31.8	-6.05 %
PMGD HP MSA-I	0.0	33.2	-
PMGD HP Maisán	2.7	2.9	+10.13 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	70.8	-
PMGD HP María Elena	0.0	4.9	-
PMGD HP Melo	41.5	41.2	-0.78 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.8	0.5	-91.04 %
PMGD HP Muchi	0.0	1.4	+4389.28 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.8	-
PMGD HP Munilque II	8.0	9.8	+22.95 %
PMGD HP Palmar	48.0	40.4	-15.92 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.0	19.1	+36.81 %
PMGD HP Pichilonco	24.8	17.6	-28.84 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	3.8	2.9	-22.42 %
PMGD HP Quillaileo	3.5	2.4	-31.29 %
PMGD HP Reca	13.3	12.9	-2.88 %
PMGD HP Roblería	21.5	18.7	-13.26 %
PMGD HP Río Mulchén	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	13.5	15.0	+10.98 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	12.2	-
PMGD HP Santa Isabel	11.3	12.9	+13.69 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	10.6	-7.71 %
PMGD HP Sauce Andes	1.7	9.1	+447.96 %
PMGD HP Trailelfú	7.9	9.3	+18.63 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	38.2	66.9	+75.08 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.8	-0.24 %
PMGD PE El Arrebol	107.7	196.5	+82.43 %
PMGD PE El Nogal	26.5	173.5	+554.01 %
PMGD PE Huajache	96.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	102.6	149.8	+46.11 %
PMGD PE Lebu III	67.3	20.8	-69.08 %
PMGD PE Raki	107.7	28.2	-73.86 %
PMGD PE Ucuquer	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	67.2	65.2	-3.01 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	34.1	31.8	-6.72 %
PMGD PFV Alcaldesa	42.8	40.3	-5.81 %
PMGD PFV Alcon Solar	64.4	61.0	-5.25 %
PMGD PFV Alhué	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	25.1	16.8	-33.11 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	14.7	2.4	-83.47 %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.7	11.8	+21.13 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	17.0	15.7	-7.73 %
PMGD PFV Mitchi	75.5	71.4	-5.41 %
PMGD PFV Montt	17.3	18.3	+5.78 %
PMGD PFV Mostazal	52.6	63.7	+21.01 %
PMGD PFV Moya	32.1	59.9	+86.67 %
PMGD PFV Mutupín	52.2	37.1	-28.85 %
PMGD PFV Nahuén	66.0	55.1	-16.45 %
PMGD PFV Nan	14.3	48.5	+240.07 %
PMGD PFV Nazarino Verano	19.5	18.7	-3.79 %
PMGD PFV Newentun	21.6	38.5	+77.88 %
PMGD PFV Nihue	18.4	17.6	-4.51 %
PMGD PFV Norte Chico	14.7	12.4	-15.37 %
PMGD PFV Ocoa	24.8	20.3	-17.98 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	11.7	17.6	+51.38 %
PMGD PFV Olivillo	36.6	51.3	+40.23 %
PMGD PFV Orion	16.8	11.5	-31.46 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.1	15.0	-32.04 %
PMGD PFV Ovalle Norte	58.2	37.0	-36.42 %
PMGD PFV Ovejería	64.8	52.3	-19.24 %
PMGD PFV PAS1	42.2	73.5	+74.19 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.1	58.6	-16.47 %
PMGD PFV PSF Horizonte	31.0	37.3	+20.59 %
PMGD PFV Pachira	51.5	30.7	-40.36 %
PMGD PFV Paillihue	7.6	56.1	+635.89 %
PMGD PFV Paine	76.6	76.4	-0.22 %
PMGD PFV Palto Sunlight	59.1	55.6	-5.92 %
PMGD PFV Pama	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	33.5	21.9	-34.61 %
PMGD PFV Panquehue II	36.9	35.2	-4.58 %
PMGD PFV Paraguay	28.9	37.3	+29.17 %
PMGD PFV Paranal	16.4	16.6	+1.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	15.1	8.2	-45.62 %
PMGD PFV Parque Curicura	48.3	47.5	-1.73 %
PMGD PFV Parque El Olivar	18.3	19.0	+3.67 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	9.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	13.9	12.3	-11.84 %
PMGD PFV Parque La Colonia	61.3	62.3	+1.65 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.7	8.9	-7.83 %
PMGD PFV Parque Nancagua	41.1	30.6	-25.55 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	55.5	37.2	-33.05 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	6.3	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	36.7	24.5	-33.39 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	45.6	32.8	-28.03 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	41.6	39.7	-4.62 %
PMGD PFV Pastrán	82.9	56.7	-31.60 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	62.2	59.8	-3.90 %
PMGD PFV Pedreros	17.1	8.8	-48.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.7	18.5	-37.95 %	PMGD PFV Pegasus	17.0	11.4	-32.61 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.1	7.5	-50.40 %	PMGD PFV Pellin	33.5	27.3	-18.61 %
PMGD PFV Anakena	84.7	56.7	-33.07 %	PMGD PFV Pelumpen	18.3	0.8	-95.74 %
PMGD PFV Antonia	18.6	9.9	-46.81 %	PMGD PFV Penaflor	58.8	55.9	-4.86 %
PMGD PFV Argomedo	45.7	41.0	-10.21 %	PMGD PFV Pencahue	22.2	20.0	-9.77 %
PMGD PFV Arica	29.8	73.6	+146.88 %	PMGD PFV Pencahue Este	18.7	14.2	-24.25 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pepa	63.4	57.1	-9.89 %
PMGD PFV Armazones	40.3	40.6	+0.79 %	PMGD PFV Pequen	14.9	11.3	-24.32 %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.1	17.4	-4.32 %	PMGD PFV Peralillo	6.9	7.5	+8.99 %
PMGD PFV Astillas	63.9	57.3	-10.30 %	PMGD PFV Pica	2.2	2.0	-7.12 %
PMGD PFV Avel Solar	54.8	49.8	-9.14 %	PMGD PFV Pichon	7.0	4.1	-41.08 %
PMGD PFV Avellano	35.9	32.1	-10.62 %	PMGD PFV Picunche	64.7	62.9	-2.87 %
PMGD PFV Aviles	48.3	46.7	-3.31 %	PMGD PFV Piduco	20.7	15.0	-27.44 %
PMGD PFV Axel Solar	-	7.2	-	PMGD PFV Pilpilen	13.3	17.6	+32.26 %
PMGD PFV Ayla	75.1	72.0	-4.15 %	PMGD PFV Piquero	71.8	69.4	-3.46 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	18.8	17.9	-4.72 %	PMGD PFV Pirque	13.3	14.5	+9.10 %
PMGD PFV Bellavista	48.1	50.7	+5.29 %	PMGD PFV Pitotoy	19.5	17.7	-9.12 %
PMGD PFV Bellavista	21.5	15.7	-27.07 %	PMGD PFV Pitra	19.6	18.9	-3.39 %
PMGD PFV Berrueco	53.3	9.2	-82.80 %	PMGD PFV Placilla	42.0	29.0	-31.11 %
PMGD PFV Blu	19.5	14.8	-24.32 %	PMGD PFV Playerito	17.9	17.4	-3.12 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.1	13.4	-11.46 %	PMGD PFV Playero	17.7	17.0	-3.60 %
PMGD PFV Bérghamo	16.1	14.9	-7.45 %	PMGD PFV Playeron	18.5	17.7	-4.54 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	69.6	66.9	-3.81 %	PMGD PFV Plomo Verano	17.6	17.1	-2.89 %
PMGD PFV Cabilsol	22.1	18.8	-14.69 %	PMGD PFV Población	13.1	16.8	+28.47 %
PMGD PFV Cabrero	54.9	51.3	-6.45 %	PMGD PFV Pocillas	14.5	3.9	-72.83 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	70.8	69.8	-1.42 %	PMGD PFV Pomuyeto	1.7	7.9	+365.29 %
PMGD PFV Caimi	1.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Portezuelo	16.9	14.9	-12.27 %
PMGD PFV Calama	82.1	80.6	-1.81 %	PMGD PFV Pretty Field	16.4	8.7	-47.02 %
PMGD PFV Calle Larga	17.1	18.4	+7.37 %	PMGD PFV Puangue	31.4	22.7	-27.73 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.6	18.8	-4.22 %	PMGD PFV Pueblo Seco	54.6	45.7	-16.31 %
PMGD PFV Canelillo	20.0	19.8	-1.10 %	PMGD PFV Puelche	14.6	13.4	-8.42 %
PMGD PFV Canesa	17.2	20.8	+21.05 %	PMGD PFV Puente Solar	18.2	17.3	-5.16 %
PMGD PFV Cantera	17.7	17.0	-3.96 %	PMGD PFV Pullalli	17.1	14.0	-18.25 %
PMGD PFV Cantillana	61.7	58.8	-4.73 %	PMGD PFV Punta Baja	12.1	9.9	-18.60 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.7	4.7	-0.08 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	2.6	-
PMGD PFV Caracoles	15.5	15.7	+1.20 %	PMGD PFV Quetehue	18.9	17.1	-9.52 %
PMGD PFV Casabermeja	43.3	40.7	-6.08 %	PMGD PFV Quemados	49.5	47.0	-5.10 %
PMGD PFV Casuto	15.8	15.4	-2.34 %	PMGD PFV Quetena	55.6	71.0	+27.73 %
PMGD PFV Catemu	11.4	12.4	+8.33 %	PMGD PFV Quillay	17.0	16.4	-3.58 %
PMGD PFV Catán	21.5	17.5	-18.84 %	PMGD PFV Quinantu	45.1	38.4	-14.86 %
PMGD PFV Cauquenes	17.3	16.9	-2.21 %	PMGD PFV Quinta	16.1	19.0	+17.72 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	53.1	42.1	-20.71 %	PMGD PFV RDCL SAN	56.7	54.2	-4.36 %
PMGD PFV Ce Caldera	13.0	33.6	+157.95 %	PMGD PFV REN	22.6	29.0	+28.51 %
PMGD PFV Centauro Solar	50.7	39.0	-23.04 %	PMGD PFV RLA	13.4	12.2	-8.81 %
PMGD PFV Chacabuco	75.2	65.3	-13.16 %	PMGD PFV Ranguil	17.0	16.2	-4.71 %
PMGD PFV Chalinga	18.8	18.1	-3.55 %	PMGD PFV Ratulemus	17.7	10.3	-41.97 %
PMGD PFV Champa	18.5	63.0	+240.68 %	PMGD PFV Rauquen	33.6	36.0	+7.32 %
PMGD PFV Chancon	11.5	14.1	+22.43 %	PMGD PFV Recoleta	55.2	40.7	-26.27 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Rengo	5.1	5.9	+14.83 %
PMGD PFV Chilener	-	0.2	-	PMGD PFV Rexner	18.2	17.8	-2.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chimbarongo	12.1	12.8	+5.62 %	PMGD PFV Rimini	64.6	55.2	-14.58 %
PMGD PFV Chuchiñi	14.3	16.5	+15.81 %	PMGD PFV Rinconada	42.3	39.5	-6.64 %
PMGD PFV Cipres	39.6	23.3	-41.18 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	71.8	68.2	-5.06 %
PMGD PFV Citrino	14.4	14.0	-2.50 %	PMGD PFV Rinconada Norte	21.5	20.4	-5.16 %
PMGD PFV Ckilir	62.2	62.5	+0.57 %	PMGD PFV Rodeo	16.1	14.9	-7.92 %
PMGD PFV Clementina	5.9	5.0	-15.22 %	PMGD PFV Roma	-	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	14.2	11.0	-22.18 %	PMGD PFV Romeria	50.5	57.1	+13.11 %
PMGD PFV Cocinillas	19.2	18.8	-2.22 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Coinco	14.8	14.5	-2.39 %	PMGD PFV Rovián	28.4	22.6	-20.56 %
PMGD PFV Colchagua	14.1	15.0	+6.09 %	PMGD PFV Rucapaine	35.8	37.1	+3.63 %
PMGD PFV Colina	64.1	54.0	-15.67 %	PMGD PFV Río Peuco	18.2	17.4	-4.59 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	16.7	14.7	-12.25 %	PMGD PFV SDSI	15.5	14.8	-4.28 %
PMGD PFV Condor Chépica	0.0	2.2	-	PMGD PFV SGT CATAPILCO	59.7	47.1	-21.09 %
PMGD PFV Condor Pelvín	18.6	17.2	-7.51 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	18.6	17.7	-4.62 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.4	9.4	+11.17 %	PMGD PFV Salerno Solar	18.9	17.9	-5.68 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	16.0	10.9	-31.80 %
PMGD PFV Corso	16.0	20.4	+27.36 %	PMGD PFV San Antonio	42.8	31.1	-27.42 %
PMGD PFV Cortijo	66.5	62.2	-6.51 %	PMGD PFV San Camilo	16.4	11.5	-29.96 %
PMGD PFV Covadonga	65.2	77.7	+19.16 %	PMGD PFV San Carlos	14.7	9.5	-35.57 %
PMGD PFV Coyunche	16.4	15.6	-5.45 %	PMGD PFV San Emilio I	12.5	11.0	-11.41 %
PMGD PFV Crucero	18.9	17.4	-7.78 %	PMGD PFV San Eugenio	-	18.6	-
PMGD PFV Cruz	21.0	19.9	-5.51 %	PMGD PFV San Francisco	23.8	19.6	-17.48 %
PMGD PFV Curacavi	18.4	17.8	-3.22 %	PMGD PFV San Isidro	10.9	15.4	+41.19 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.9	8.0	-46.39 %	PMGD PFV San José II	19.7	12.8	-35.32 %
PMGD PFV Dadinco	16.1	12.3	-23.64 %	PMGD PFV San Pedro	17.9	18.7	+4.19 %
PMGD PFV Darlín	42.7	62.2	+45.60 %	PMGD PFV San Ramiro	63.3	55.3	-12.67 %
PMGD PFV Diego de Almagro	68.1	65.5	-3.74 %	PMGD PFV Santa Adriana	14.9	16.4	+9.87 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Amelia	19.8	18.5	-6.15 %
PMGD PFV Don Enrique	83.2	51.8	-37.83 %	PMGD PFV Santa Carolina	16.9	14.6	-13.64 %
PMGD PFV Don Eugenio	16.1	10.1	-37.32 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	11.6	-6.96 %
PMGD PFV Don Jorge	20.0	20.5	+2.34 %	PMGD PFV Santa Clara	15.8	8.3	-47.77 %
PMGD PFV Don Mariano	18.9	17.9	-4.96 %	PMGD PFV Santa Cruz	49.9	46.3	-7.30 %
PMGD PFV Don Martín	14.4	15.4	+6.73 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	61.1	53.2	-13.00 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	73.6	70.4	-4.29 %
PMGD PFV Don Rodrigo	30.5	19.7	-35.45 %	PMGD PFV Santa Ester	15.8	11.1	-29.51 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	37.8	37.2	-1.71 %
PMGD PFV Doña Igna	18.1	17.5	-3.17 %	PMGD PFV Santa Inés	20.0	16.8	-15.97 %
PMGD PFV Doñihue	31.1	51.6	+65.76 %	PMGD PFV Santa Julia	22.1	21.3	-3.54 %
PMGD PFV Duqueco Solar	57.7	55.6	-3.64 %	PMGD PFV Santa Laura	15.8	13.0	-17.47 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	17.8	-	PMGD PFV Santa Lucía	47.2	32.6	-31.07 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	13.2	-	PMGD PFV Santa Luisa	15.7	11.0	-29.81 %
PMGD PFV Eclipse	65.0	53.0	-18.43 %	PMGD PFV Santa Margarita	20.1	19.0	-5.60 %
PMGD PFV El Boco	17.1	45.0	+163.04 %	PMGD PFV Santa Rita	19.8	8.8	-55.82 %
PMGD PFV El Cardenal	17.0	16.3	-4.54 %	PMGD PFV Santuario	15.3	13.3	-13.18 %
PMGD PFV El Carpintero	67.0	57.4	-14.24 %	PMGD PFV Saturno Norte	22.4	9.4	-57.87 %
PMGD PFV El Castaño	46.9	44.5	-5.03 %	PMGD PFV Siete Colores	27.7	27.4	-0.99 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.1	9.8	+59.35 %	PMGD PFV Sofia	0.0	6.5	-
PMGD PFV El Cernicalo II	6.1	9.0	+47.27 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	51.7	44.9	-13.05 %
PMGD PFV El Chercan	64.7	48.2	-25.50 %	PMGD PFV Sol del Maule	17.7	12.7	-28.38 %
PMGD PFV El Chincol	11.7	11.2	-4.70 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.9	13.4	-29.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Chucao	16.3	10.3	-36.79 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	15.0	14.9	-0.62 %
PMGD PFV El Cuervo	16.5	16.1	-2.78 %	PMGD PFV Soy Solar	15.8	13.0	-17.82 %
PMGD PFV El Cóndor	5.2	5.7	+8.37 %	PMGD PFV Sunhunter	79.1	55.1	-30.35 %
PMGD PFV El Divisadero	21.5	25.1	+17.00 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	8.3	-
PMGD PFV El Estero	12.5	12.0	-4.27 %	PMGD PFV Talagante	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	39.8	24.7	-38.04 %	PMGD PFV Talca	49.3	32.1	-34.87 %
PMGD PFV El Gaviotín	26.0	20.0	-23.14 %	PMGD PFV Talhuén	21.1	13.0	-38.20 %
PMGD PFV El Huaso	12.7	11.9	-6.28 %	PMGD PFV Tallado	50.5	70.4	+39.40 %
PMGD PFV El Ingenio	21.7	22.4	+3.32 %	PMGD PFV Tamarugo	20.3	19.8	-2.38 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tambo Real	18.7	15.6	-16.70 %
PMGD PFV El Laurel	40.0	38.8	-2.96 %	PMGD PFV Taranto	54.4	55.5	+2.04 %
PMGD PFV El Litre	61.4	58.1	-5.46 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	48.6	47.4	-2.31 %	PMGD PFV Tierra	36.1	36.1	+0.05 %
PMGD PFV El Monte	16.2	16.8	+3.45 %	PMGD PFV Tijeral	17.3	16.6	-4.21 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Til Til	18.5	9.2	-50.34 %
PMGD PFV El Picurio	14.3	16.0	+12.10 %	PMGD PFV Torino	42.5	26.4	-38.02 %
PMGD PFV El Pilpen	21.0	19.3	-8.05 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	17.5	16.7	-4.32 %
PMGD PFV El Pitío	13.6	10.3	-24.49 %	PMGD PFV Tranque del Sol	63.2	61.2	-3.08 %
PMGD PFV El Piuquen	17.3	13.6	-21.65 %	PMGD PFV Trebal	16.4	16.5	+0.37 %
PMGD PFV El Queltehue	10.6	0.1	-99.15 %	PMGD PFV Trebo	20.0	19.2	-4.00 %
PMGD PFV El Quemado	25.0	17.5	-29.84 %	PMGD PFV Trica-Dos	9.2	7.2	-21.52 %
PMGD PFV El Queule	30.7	17.4	-43.49 %	PMGD PFV Tricahue II	52.4	33.0	-37.12 %
PMGD PFV El Rayador	26.4	18.9	-28.27 %	PMGD PFV Trinidad	19.2	18.3	-5.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	19.2	18.1	-5.72 %	PMGD PFV Tucumque	17.1	17.9	+4.91 %
PMGD PFV El Resplandor	16.1	14.7	-8.81 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	50.9	53.8	+5.72 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	42.3	42.0	-0.93 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.5	0.2	-87.35 %
PMGD PFV El Salitral	25.6	24.1	-5.89 %	PMGD PFV Valle Este II	54.2	63.2	+16.63 %
PMGD PFV El Sauce	16.5	16.5	-0.12 %	PMGD PFV Valle Oeste II	54.4	61.5	+13.12 %
PMGD PFV El Sharon	17.9	16.9	-5.44 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	18.9	14.4	-23.81 %
PMGD PFV El Tiuque	4.8	3.1	-35.76 %	PMGD PFV Ventisquero	50.6	49.7	-1.84 %
PMGD PFV El Trigal	55.6	47.9	-13.85 %	PMGD PFV Venturada	51.6	39.9	-22.64 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Vicente	11.4	11.4	+0.20 %
PMGD PFV El Zorzal	15.7	11.1	-29.31 %	PMGD PFV Victoria	34.4	34.4	-0.27 %
PMGD PFV Enami Solar	35.0	33.0	-5.65 %	PMGD PFV Villa Alegre	29.9	12.7	-57.41 %
PMGD PFV Encino	14.8	16.4	+10.28 %	PMGD PFV Villa Cruz	10.1	16.5	+63.27 %
PMGD PFV Encon	48.7	42.1	-13.47 %	PMGD PFV Villa Moscoso	17.7	15.9	-10.20 %
PMGD PFV Erinome	17.3	13.0	-24.90 %	PMGD PFV Villa Prat	7.5	5.7	-23.88 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Seca	10.2	9.3	-8.92 %
PMGD PFV Esfena	11.6	11.5	-0.70 %	PMGD PFV Villa Solar	17.2	13.2	-23.31 %
PMGD PFV Esperanza	8.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	40.6	43.1	+6.06 %
PMGD PFV Faramalla	17.4	16.9	-3.26 %	PMGD PFV Vituco 2B	19.2	17.2	-10.27 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.7	16.9	-14.05 %	PMGD PFV Yahutela	34.8	32.5	-6.51 %
PMGD PFV Filomena	15.3	14.5	-5.42 %	PMGD PFV Ñilhue	5.8	5.9	+2.65 %
PMGD PFV Florencia Solar	76.0	55.6	-26.83 %	PMGD PFV Ñiquén	11.4	8.7	-23.33 %
PMGD PFV Foster	18.2	17.7	-2.90 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	2.8	-8.53 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	18.1	19.4	+7.02 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	1.2	15.8	+1251.57 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Lemu	33.3	26.8	-19.38 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	47.0	47.4	+0.85 %
PMGD PFV GR Rauli	52.5	38.6	-26.50 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	46.0	44.1	-4.09 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.7	17.8	-4.96 %
PMGD PFV Gabriela	79.2	77.9	-1.60 %
PMGD PFV Girasoles	16.2	15.7	-3.24 %
PMGD PFV Granada	44.3	27.0	-39.05 %
PMGD PFV Granate	84.6	53.2	-37.10 %
PMGD PFV Guadalaio	13.9	22.8	+64.32 %
PMGD PFV Guadalupe	40.0	38.5	-3.75 %
PMGD PFV Guanaco Solar	62.1	58.6	-5.55 %
PMGD PFV Guarana	11.1	11.1	-0.36 %
PMGD PFV Helios	12.8	12.0	-5.76 %
PMGD PFV Homero	16.7	20.7	+23.77 %
PMGD PFV Hormiga	13.4	11.4	-14.95 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.2	-89.14 %
PMGD PFV Huape	15.4	11.5	-25.15 %
PMGD PFV Huaquelson	80.8	55.3	-31.47 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	17.0	16.2	-4.83 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.2	15.1	-40.00 %
PMGD PFV Independencia	15.8	14.9	-5.82 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.6	13.5	-23.20 %
PMGD PFV Jahuel	35.4	34.6	-2.24 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	15.6	14.6	-6.22 %
PMGD PFV Javiera Carrera	65.1	62.0	-4.65 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	7.8	8.1	+3.64 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	17.2	13.3	-22.50 %
PMGD PFV La Acacia	51.3	27.8	-45.81 %
PMGD PFV La Blanquina	56.0	53.7	-4.21 %
PMGD PFV La Chapeana	13.9	7.2	-47.83 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.4	8.3	-42.02 %
PMGD PFV La Esperanza II	50.8	61.1	+20.26 %
PMGD PFV La Estancia	15.3	5.9	-61.06 %
PMGD PFV La Foresta	18.0	15.0	-16.95 %
PMGD PFV La Frontera	27.1	29.6	+9.26 %
PMGD PFV La Gamboina	39.9	37.8	-5.16 %
PMGD PFV La Lajuela	28.5	29.1	+2.11 %
PMGD PFV La Ligua	17.1	18.1	+5.97 %
PMGD PFV La Manga	19.8	15.2	-23.33 %
PMGD PFV La Muralla	15.8	16.6	+5.48 %
PMGD PFV La Palma Solar	16.4	44.0	+168.51 %
PMGD PFV La Paz	56.5	64.5	+14.20 %
PMGD PFV La Vendimia	44.0	57.4	+30.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	7.7	-
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	-	46.6	-
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	-
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	-	0.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	1.4	-
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	-	14.0	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Victoria	55.3	37.7	-31.80 %
PMGD PFV Lagunilla	14.7	8.7	-40.76 %
PMGD PFV Laja Andino	66.5	62.9	-5.51 %
PMGD PFV Las Arboledas	13.5	11.1	-17.89 %
PMGD PFV Las Bandurrias	9.0	4.1	-55.01 %
PMGD PFV Las Cabras	18.7	17.7	-5.41 %
PMGD PFV Las Cachañas	58.1	51.1	-12.04 %
PMGD PFV Las Catitas	44.3	27.5	-37.79 %
PMGD PFV Las Chacras	17.0	16.8	-0.94 %
PMGD PFV Las Codornices	6.9	13.3	+92.32 %
PMGD PFV Las Golondrinas	35.4	18.3	-48.35 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.7	13.9	+107.01 %
PMGD PFV Las Majadas	56.2	61.7	+9.92 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.1	13.3	-5.66 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.9	6.8	-50.92 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.5	17.7	+1.37 %
PMGD PFV Las Palomas	10.5	14.5	+37.71 %
PMGD PFV Las Perdices	9.9	11.6	+16.97 %
PMGD PFV Las Rojas	16.4	8.6	-47.80 %
PMGD PFV Las Taguas	30.8	21.3	-30.88 %
PMGD PFV Las Tencas	57.4	56.2	-2.16 %
PMGD PFV Las Terrazas	18.5	7.6	-58.81 %
PMGD PFV Las Torcazas	17.6	16.8	-4.58 %
PMGD PFV Las Tortolas	17.4	17.3	-0.18 %
PMGD PFV Las Turcas	22.1	8.8	-60.27 %
PMGD PFV Lima	0.0	1.1	-
PMGD PFV Linares	42.1	26.2	-37.84 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	16.1	17.9	+11.24 %
PMGD PFV Liquidambar	56.7	53.2	-6.10 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.2	17.5	-3.82 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	71.2	66.0	-7.32 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	23.5	25.2	+7.45 %
PMGD PFV Llay Llay	49.5	44.9	-9.34 %
PMGD PFV Lo Boza	2.8	0.8	-69.94 %
PMGD PFV Lo Chacón	16.6	15.3	-7.78 %
PMGD PFV Lo Miguel	29.6	30.3	+2.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	24.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	19.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	13.1	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	45.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.1	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.5	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.2	-
PMGD TER Raso Power	-	1.4	-
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	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.8	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.9	-
PMGD TER TroncalCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14783.0	14582.8	-1.35 %

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 Canutillar	Mayor generación real por costo marginal.
HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
PFV Andes Solar IV	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.
PFV CEME 1	GNP por pruebas de puesta en servicio.
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por limitación.

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

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.
HE Cipreses	85.7	U-3 indisponible. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
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 y 2023012244.
TER Los Guindos TG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estático de la unidad generadora, según IL 2024000179.
PE Puelche Sur	96.0	Limitada a 150 MW. Causa informada: Falla en circuito N°9 de generación, según IL 2024000517.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG1	30.0	Limitada a 80 MW. Causa informada: Falla en atomizado, según IL 2024035705.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 1 GNL	0.0	TG-2B y TV2C Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo 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 Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m ³ /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las unidades de central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas, según IL 2024000461.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 24 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas, según IL 2024000462.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 167 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 143 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 70 horas, según IL 2024000465.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 69 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 69 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas, según IL 2024000463.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 46 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 46 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 41 horas, según IL 2024000464.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además 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	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Andes Solar IV, PFV Ceme1, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.62 m.s.n.m. y un gasto de 155 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.36 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:40	Transelec	S/E Charrúa transformador N°1 de 220/154/13.2KV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en circuito de refrigeración, según SICF 2024035113.
05:50	Enel Generación	C. Atacama TG2A cancelada limitación para operar solo en configuración de ciclo combinado, según IL 2023001510.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:06	Transelec	S/E Charrúa transformador N°1 de 220/154/13.2kv cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024035113. Cancelada IL 2024000520.
07:36	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
08:11	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Salar - KM6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente en desconectador H26-2 KM6, según SDCF 2024035146.
08:12	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Detención de la bomba de ácido por pérdida de eficiencia en la extracción detectada en planta, según SDCF 2024035294.
09:10	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.
09:10	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.
13:50	Scotta	C. Cumbres U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar línea de media tensión de bocatoma de la central, según SDCF 2024035382.
13:50	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale de servicio en forma intempestiva con 13,1 MW. Causa informada: Sobretensión, según IF 2024001665.
14:20	Río Colorado	C. Embalse Ancoa disponible y en servicio, según IF 2024001665.
14:27	Scotta	C. Cumbres U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024035382.
15:00	Colbún	C. Chacabuquito con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistemas de comunicación, según SICF 2024033632.
15:00	CGE	S/E Chivilcán paño BT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2024035401.
15:15	Enor Chile	C. PAM cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024035294.
15:20	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 12.9 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes, según IL 2024000523. Cancelada IL 2024000498.
16:15	CGE	S/E Chivilcán paño BT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024035401.
17:23	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Salar - KM6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024035146.
17:39	Transelec	S/E Ciruelos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla del enlace de comunicaciones, según SICF 2024035541.
17:40	Colbún	C. Chacabuquito cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024033632.
17:46	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
17:49	AES Andes	C. Angamos ANG1 limitada a 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en atomizado, según SICF 2024035705.
18:00	Colbún	Cs. Los Quilos, Hornitos, Juncal, Chacabuquito, Blanco y Juncalito limitadas. Causa informada: Según lo indicado en carta GM N° 35/2024 enviada al CEN. Para garantizar la seguridad de las personas, las unidades de generación de la cuenca del Aconcagua se deberán operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga durante las 24 horas del día. Por tanto, no podrá participar en la prestación de SSCC y en una eventual prorrata. La condición anterior, se mantendrá mientras se desarrolla un plan de acción definitivo, que nos permita subsanar los riesgos señalados, según IL 2024000524, 2024000525, 2024000526, 2024000527, 2024000528, 2024000529. Canceladas limitaciones IL 2024000010, IL 2024000012, IL 2024000009, IL 2024000007, IL 2024000011 e IL 2024000008.

Hora	Centro de Control	Observación
19:03	SUN Power	C. PFV Del Desierto alimentador 52ET7 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Apertura por maniobra de cierre con línea abierta y tierra cerrada, según IF 2024001667
19:21	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Los Notros 1 con limitación. Causa informada: Anormalidad en las protecciones 87L/21-21N sistema 2. En servicio normal 21/21N sistema 1, según IL 2024000530.
19:37	Transelec	S/E Diego de Almagro paño HT4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pérdida de telecontrol y teledada, según SICF 2024035542 y SICF 2024035543.
20:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja cancelada limitación, según IL 2024000491.
20:20	Hidro Lircay	C. Providencia U-1 disponible.
21:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado 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
21:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:43	SUN Power	C. PFV Del Desierto alimentador 52ET7 cerrado, cancelado IF 2024001667

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -411,7 [MW]
12:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -85,7 [MW/m]
12:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 83,5 [MW/m]
13:43	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:43	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
17:01	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
17:01	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 868,5 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro 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 de 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		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/04/2024	00:51	09/04/2024	06:59
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/04/2024	00:52	09/04/2024	07:02
CGE	S/E Escuadrón línea de 66 kV Escuadrón - Loma Colorada cerrada, por control transferencia línea de 66 kV Coronel - Escuadrón.	09/04/2024	10:54	09/04/2024	11:07
Transec	S/E Parral Interruptor A2 cerrado por control de transferencia de la línea 154 kV Charrúa - Concepción.	09/04/2024	12:46	09/04/2024	13:48
CGE	S/E Maule Interruptor A2 abierto por control de transferencia de la línea 154 kV Charrúa - Concepción.	09/04/2024	12:46	09/04/2024	13:48
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/04/2024	23:23		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/04/2024	23:24		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	06/04/2024	23:50		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 5020 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	08/04/2024	17:40	09/04/2024	08:33
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	08/04/2024	18:03	09/04/2024	08:32
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta.	09/04/2024	05:10	09/04/2024	08:56
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	09/04/2024	05:14	09/04/2024	16:09
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	09/04/2024	07:35	09/04/2024	11:58
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	09/04/2024	16:00	09/04/2024	18:07
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta.	09/04/2024	20:34		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	09/04/2024	20:36		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 5020 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	09/04/2024	20:36		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	09/04/2024	21:41		