

INFORME DIARIO

Sábado 13 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	72.0	73.6	+2.22 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	45.6	44.4	-2.63 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	151.7	150.4	-0.83 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	11.8	10.2	-12.94 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	64.6	-0.02 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	53.2	+66.29 %		PMG HP Pulelfu	100.8	97.9	-2.89 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	62.6	64.3	+2.62 %	PMG
BESS Salvador	210.2	180.3	-14.19 %		PMG HP Renaico	112.1	141.4	+26.18 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	22.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	39.7	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	47.5	48.9	+2.89 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1056.0	1065.2	+0.87 %		PMG PFV Antay	22.4	15.9	-29.15 %	PMG
HE Angostura	1360.0	1160.0	-14.71 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2264.2	2267.4	+0.14 %	RO	PMG PFV Castilla	6.8	3.7	-45.44 %	PMG
HE Canutillar	3377.8	3239.0	-4.11 %		PMG PFV Chercan	11.6	37.9	+226.61 %	PMG
HE Cipreses	1111.0	1150.8	+3.58 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	63.7	64.7	+1.58 %	PMG
HE Colbún	4198.7	4052.0	-3.49 %		PMG PFV Del Desierto	42.8	21.5	-49.67 %	PMG
HE El Toro	2046.9	1720.8	-15.93 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	733.4	766.0	+4.45 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	3.5	-44.04 %	PMG, P
HE Pangue	1802.8	2304.6	+27.83 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	2668.5	3254.6	+21.96 %		PMG PFV Machicura	32.4	26.5	-18.26 %	PMG
HE Pilmaiquén	400.0	458.9	+14.72 %	RO, MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	2715.2	2867.3	+5.60 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	320.5	347.6	+8.47 %	MM, DF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	793.0	770.8	-2.80 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.0	-98.78 %	PMG
HP Alfalfal	2217.1	1999.5	-9.81 %		PMG PFV Puerto Seco	80.0	60.7	-24.09 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	61.3	39.4	-35.76 %	PMG
HP Ancoa	312.0	307.8	-1.35 %	LF	PMG PFV SDGx01	4.0	3.8	-4.00 %	PMG, DF
HP Blanco	375.3	264.7	-29.47 %		PMG PFV Sol del Norte	57.2	51.4	-10.14 %	PMG
HP Capullo	118.8	122.2	+2.86 %		PMG PFV Teno Solar	31.6	25.0	-20.80 %	PMG
HP Carilafquen	96.0	66.8	-30.46 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	268.0	247.9	-7.50 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	970.5	932.4	-3.93 %		PMG TER CMPC Tissue	-	5.7	-	PMG
HP Chapiquina	89.7	72.2	-19.48 %	MM	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.6	+2.08 %		PMG TER Celco	104.4	157.0	+50.34 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	165.6	155.7	-5.97 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1270.5	1120.4	-11.82 %		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	327.0	268.2	-17.98 %		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	242.0	212.3	-12.27 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	218.2	210.7	-3.43 %	
HP Hornitos	617.0	503.8	-18.35 %	
HP Isla	1018.9	867.9	-14.83 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	369.1	317.2	-14.06 %	
HP La Confluencia	330.0	350.7	+6.27 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	156.0	105.4	-32.45 %	
HP Lircay	336.0	325.8	-3.04 %	
HP Loma Alta	566.1	440.7	-22.15 %	
HP Los Hierros	260.0	252.4	-2.92 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	33.5	36.1	+7.64 %	
HP Los Quilos	478.5	424.1	-11.37 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	109.2	59.7	-45.30 %	DF
HP Mocho	151.2	132.2	-12.55 %	
HP Palmucho	625.7	619.7	-0.96 %	
HP Peuchen	173.7	67.9	-60.93 %	
HP Providencia	96.0	106.2	+10.62 %	
HP Pullinque	227.9	145.6	-36.12 %	
HP Puntilla	360.0	373.6	+3.78 %	RO
HP Queltehues	792.0	816.2	+3.06 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	72.0	74.2	+3.06 %	
HP Río Picoiquen	7.2	8.5	+17.50 %	
HP Rucatayo	454.0	486.8	+7.22 %	
HP Rucue	847.2	896.0	+5.76 %	RO
HP San Andres	236.8	215.8	-8.85 %	
HP San Ignacio	261.4	296.0	+13.23 %	
HP Sauzal	1035.0	753.8	-27.17 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	181.0	140.6	-22.30 %	
HP Volcán	127.2	134.5	+5.74 %	
PE Alena	587.6	498.0	-15.24 %	LF
PE Atacama	148.1	197.0	+33.06 %	
PE Aurora	417.4	648.4	+55.35 %	
PE Cabo Leones 1	347.8	231.9	-33.34 %	
PE Cabo Leones 2	226.5	204.1	-9.90 %	
PE Cabo Leones 3	335.5	287.0	-14.46 %	
PE Calama	1223.7	1365.7	+11.61 %	
PE Campo Lindo	238.3	162.4	-31.86 %	
PE Canela	10.3	4.2	-59.51 %	
PE Canela 2	44.6	9.2	-79.30 %	
PE Cardonal	47.0	30.2	-35.79 %	P
PE Cerro Tigre	1154.5	1054.9	-8.63 %	
PE Cuel	135.3	79.8	-41.02 %	

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	-	13.4		GNP
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5020.1	5509.0	+9.74 %	
TER Angamos-ANG2	4773.6	5249.3	+9.97 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	460.1	83.5	-81.85 %	
TER Arauco MAPA	866.0	1045.5	+20.73 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2091.4	2253.3	+7.74 %	LF, DF
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	-	MM
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	377.6	409.6	+8.48 %	LF
TER CMPC Laja	408.1	270.0	-33.85 %	
TER CMPC Pacífico	473.3	586.0	+23.82 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5211.5	5471.0	+4.98 %	
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	592.7	1071.0	+80.70 %	
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	166.4	237.3	+42.61 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	4429.7	(*)GNP	
TER Cochrane-CCH2	4701.2	4789.3	+1.87 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1216.0	+147.15 %	
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	29.7	19.7	-33.78 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	221.0	GNP	
PE El Maitén	46.8	21.8	-53.40 %		TER Combarbala	0.0	0.0	GNP	
PE La Cabaña	396.5	444.6	+12.14 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	55.9	41.4	-26.00 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	205.1	176.1	-14.12 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	8.0	1.1	-85.68 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	943.8	1113.3	+17.97 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	422.4	5.0	-98.82 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	157.7	67.8	-56.99 %		TER El Peñón	5.2	82.2	+1480.58 %	
PE Los Cerrillos	101.2	25.9	-74.40 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	57.8	15.1	-73.88 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	481.1	484.2	+0.64 %		TER Energía Pacífico	0.0	336.6	GNP	LF
PE Malleco Norte	433.7	466.6	+7.58 %		TER Escuadrón	42.1	37.4	-11.23 %	LF
PE Malleco Sur	544.8	634.2	+16.41 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	40.7	25.5	-37.46 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	346.7	174.7	-49.61 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	49.2	18.7	-61.99 %		TER Guacolda 1	2526.1	2413.7	-4.45 %	RO, LF
PE Negrete	213.7	159.8	-25.23 %		TER Guacolda 2	2442.0	2337.0	-4.30 %	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2714.0	2764.9	+1.88 %	RO
PE Puelche Sur	780.9	635.3	-18.64 %	LF	TER Guacolda 4	2650.2	2720.4	+2.65 %	RO
PE Punta Colorada	1.0	3.9	+285.00 %	LF	TER Guacolda 5	2685.2	2730.7	+1.70 %	RO
PE Punta Palmeras	30.6	25.2	-17.81 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	47.0	49.6	+5.52 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	431.4	251.1	-41.80 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	659.0	630.3	-4.36 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1299.5	724.3	-44.26 %		TER IEM	6051.5	6246.7	+3.23 %	
PE San Juan	347.3	434.5	+25.11 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	315.0	158.9	-49.57 %	P	TER Kelar GNL	6409.2	7225.6	+12.74 %	
PE San Pedro	190.5	284.9	+49.54 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	298.5	406.7	+36.26 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1253.4	447.0	-64.33 %	LF	TER Laja Energía Verde	205.7	115.1	-44.04 %	
PE Sierra Gorda Este	885.4	818.2	-7.58 %	LF	TER Lautaro I	519.7	0.0	-100.00 %	DF
PE Talinay Oriente	66.3	122.7	+85.04 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	42.0	71.4	+69.84 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	2271.6	2303.8	+1.42 %		TER Loma Los Colorados II	310.5	288.0	-7.24 %	
PE Tchamma	895.1	842.2	-5.91 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	539.2	407.2	-24.48 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	29.8	32.7	+9.76 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	11.8	8.5	-28.13 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	685.7	648.6	-5.41 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	291.0	162.9	-44.03 %		TER Los Vientos GNL	0.0	725.0	GNP	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	246.0	GNP	
PFV Andes Solar	152.8	141.3	-7.51 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	359.9	392.2	+8.96 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	734.8	1150.2	+56.53 %		TER Masisa	203.4	193.5	-4.85 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	5.8	48.5	+736.21 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1127.2	1096.4	-2.73 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	247.8	402.5	+62.41 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	778.7	789.5	+1.39 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	269.0	GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	1578.4	1010.7	-35.96 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	593.1	505.5	-14.76 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	421.1	132.9	-68.45 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	721.9	724.5	+0.36 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	133.3	81.3	-38.99 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	674.2	409.9	-39.21 %		TER Nehuenco I GNL	7239.3	7405.0	+2.29 %	
PFV Coya	712.2	1274.6	+78.98 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	550.3	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	7783.6	7839.0	+0.71 %	RO
PFV Diego de Almagro	159.7	55.7	-65.14 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1039.5	478.8	-53.94 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1095.6	964.4	-11.98 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	52.8	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	128.0	105.0	-18.00 %		TER Norgener-NTO1	2261.5	2386.3	+5.52 %	RO
PFV El Aguila	9.5	12.7	+33.68 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2300.9	+4.17 %	RO
PFV El Manzano	0.0	0.2	GNP		TER Nueva Aldea	1223.0	798.0	-34.75 %	
PFV El Pelicano	650.4	342.1	-47.40 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	837.2	599.5	-28.40 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	738.1	376.3	-49.01 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1986.6	2010.1	+1.18 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	528.5	564.7	+6.84 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	118.0	GNP	DF
PFV Granja Solar	914.8	824.4	-9.88 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1862.3	788.7	-57.65 %		TER Nueva Ventanas	5967.5	6012.0	+0.75 %	
PFV Huatacondo	576.3	543.7	-5.66 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	134.2	398.3	+196.75 %		TER PAS Mejillones	408.0	514.7	+26.15 %	
PFV Javiera	340.8	184.0	-46.01 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	413.9	414.2	+0.07 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	132.3	74.7	-43.57 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	326.2	289.1	-11.39 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	5.7	2.9	-49.65 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	290.7	272.8	-6.14 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	621.0	GNP	
PFV Lalackama II	87.8	77.4	-11.85 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	414.5	733.7	+77.03 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	251.7	123.4	-51.00 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	641.0	GNP	
PFV Los Loros	18.4	27.8	+51.42 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	13.4	15.7	+17.42 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	590.1	308.5	-47.72 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1001.2	675.6	-32.52 %		TER San Isidro I Gas Arg	6889.4	7419.1	+7.69 %	
PFV María Elena	394.3	416.9	+5.73 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	514.4	448.9	-12.74 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	637.1	635.1	-0.31 %		TER San Isidro II Gas Arg	7069.0	7236.3	+2.37 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	32.8	31.0	-5.49 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	292.0	194.5	-33.38 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	808.2	722.7	-10.58 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	52.2	53.1	+1.71 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	116.5	109.9	-5.70 %		TER Santa Fe	1209.5	1174.5	-2.89 %	
PFV Quilapilun	397.1	393.2	-0.97 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	243.6	116.1	-52.35 %	
PFV Salvador	125.8	65.4	-48.01 %	
PFV San Andres	130.5	26.6	-79.59 %	LF
PFV San Pedro	776.5	719.3	-7.37 %	
PFV Santa Isabel	1185.7	652.5	-44.97 %	LF
PFV Santiago	252.9	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de Lila	980.8	977.8	-0.30 %	
PFV Sol de los Andes	439.6	281.3	-36.02 %	
PFV Sol del Desierto	1459.1	1883.1	+29.06 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	851.7	670.5	-21.27 %	
PFV Uribe Solar	340.5	241.8	-28.98 %	LF
PFV Usya	353.9	306.9	-13.30 %	
PFV Valle Escondido	187.9	69.6	-62.96 %	
PFV Valle del Sol	1087.3	1060.1	-2.50 %	
PFV Willka	717.5	380.2	-47.02 %	
PMG HP Aillin	3.3	3.4	+1.53 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	-	PMG
PMG HP Callao	30.8	15.7	-49.22 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	167.0	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	163.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	72.0	52.8	-26.67 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	70.8	+0.23 %	PMG
PMG HP Correntoso	48.0	41.1	-14.44 %	PMG
PMG HP Dos Valles	30.0	32.3	+7.56 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.8	-4.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	15.0	12.1	-19.33 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	101.6	91.1	-10.34 %	PMG
PMG HP MC2	22.7	17.4	-23.65 %	PMG
PMG HP MC3	33.6	34.2	+1.73 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	173.2	-51.92 %	
TER Santa María	6971.0	7938.0	+13.87 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	540.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	67.2	454.0	+575.16 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	61.6	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	1362.9	1962.7	+44.00 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	2124.8	2431.8	+14.45 %	
TER Trapen	4.1	83.1	+1913.32 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	494.1	717.5	+45.22 %	LF
TER Viñales	456.1	606.2	+32.90 %	
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	207663.4	211734.8	+1.96 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.5	32.3	-0.53 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.7	20.4	-5.89 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.3	85.4	+2.61 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.7	24.0	-6.37 %
PMGD HP Caliboro	20.9	20.9	+0.06 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	45.3	13.1	-71.19 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.4	5.2	-37.95 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	33.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	54.9	-
PMGD HP Dongo	36.8	10.9	-70.48 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.2	-
PMGD HP El Agrio	3.4	3.4	+0.80 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.3	-
PMGD HP El Atajo	18.3	17.8	-2.88 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.8	+2.25 %
PMGD HP El Canelo	48.2	46.3	-3.86 %
PMGD HP El Colorado	17.1	9.9	-42.19 %
PMGD HP El Diuto	59.4	60.9	+2.55 %
PMGD HP El Galpón	17.9	17.0	-5.30 %
PMGD HP El Llano	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	58.5	55.0	-5.97 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.1	8.9	-57.51 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.5	25.0	+16.18 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	28.8	-59.96 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	2.9	-1.16 %
PMGD HP La Compañía II	46.3	37.2	-19.84 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.6	8.3	-13.36 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	6.7	31.5	+369.95 %
PMGD HP Los Bajos	118.6	124.1	+4.67 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	29.6	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	35.7	36.0	+0.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.5	13.4	+7.44 %
PMGD PFV Lockma	66.7	46.0	-31.09 %
PMGD PFV Loica	14.0	13.0	-7.18 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	10.0	8.6	-14.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	34.1	39.7	+16.51 %
PMGD PFV Los Gorriones	16.5	12.9	-21.76 %
PMGD PFV Los Jotes	8.2	14.7	+78.54 %
PMGD PFV Los Lagos	9.9	10.1	+1.58 %
PMGD PFV Los Libertadores	11.3	21.5	+90.27 %
PMGD PFV Los Lirios	27.2	21.8	-19.70 %
PMGD PFV Los Magnolios	13.7	17.0	+23.90 %
PMGD PFV Los Molinos	47.3	58.7	+24.10 %
PMGD PFV Los Nogales	14.2	37.4	+163.59 %
PMGD PFV Los Paltos	9.8	10.8	+10.00 %
PMGD PFV Los Patos	13.9	13.3	-4.03 %
PMGD PFV Los Perales	12.7	14.9	+16.85 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	11.9	9.3	-21.78 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.2	0.9	-85.76 %
PMGD PFV Los Tordos	28.4	23.9	-15.95 %
PMGD PFV Luce Solar	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	5.8	9.4	+62.76 %
PMGD PFV Lumbreras	16.8	16.6	-1.15 %
PMGD PFV Luna	8.6	11.2	+29.65 %
PMGD PFV Luna del Norte	7.2	12.3	+71.05 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.1	2.3	+11.80 %
PMGD PFV Maikono	8.2	13.7	+67.54 %
PMGD PFV Maimalicán	21.3	38.5	+81.07 %
PMGD PFV Maitenlahue	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	51.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malinke	9.3	10.1	+9.15 %
PMGD PFV Malloco	8.7	10.8	+23.87 %
PMGD PFV Malvilla	13.3	14.6	+9.74 %
PMGD PFV Manao	10.0	12.3	+22.48 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	10.4	11.5	+10.40 %
PMGD PFV Marañón	47.1	23.2	-50.77 %
PMGD PFV Marchigue II	38.0	50.5	+33.07 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.5	10.3	-1.69 %
PMGD PFV Marin	8.1	13.2	+63.62 %
PMGD PFV María Pinto	9.3	11.7	+25.49 %
PMGD PFV Meco Chillan	43.8	27.2	-37.98 %
PMGD PFV Meli	34.1	27.6	-18.98 %
PMGD PFV Membrillo	10.9	8.5	-21.73 %
PMGD PFV Mercurio Sur	17.9	9.6	-46.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	33.7	30.0	-11.06 %
PMGD HP MSA-I	0.0	13.7	-
PMGD HP Maisán	2.6	2.5	-6.02 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	59.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.5	-
PMGD HP Melo	41.2	41.2	-0.02 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	3.7	+112.91 %
PMGD HP Muchi	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.9	-
PMGD HP Munilque II	9.7	8.6	-11.14 %
PMGD HP Palmar	24.0	23.3	-2.92 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	10.0	6.0	-39.71 %
PMGD HP Pichilonco	17.2	9.3	-46.03 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-27.79 %
PMGD HP Purísima	3.0	2.7	-8.73 %
PMGD HP Quillaileo	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	11.4	9.1	-20.61 %
PMGD HP Roblería	20.3	20.4	+0.48 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	11.7	9.9	-14.80 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.6	-
PMGD HP Santa Isabel	12.8	12.6	-1.07 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.8	+4.20 %
PMGD HP Sauce Andes	8.3	4.5	-45.62 %
PMGD HP Trailelfú	7.2	5.2	-28.22 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	46.7	25.9	-44.49 %
PMGD HP Truful Truful	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	29.5	8.1	-72.62 %
PMGD PE El Nogal	49.2	27.0	-45.09 %
PMGD PE Huajache	16.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	19.1	8.0	-58.05 %
PMGD PE Lebu III	12.6	1.2	-90.37 %
PMGD PE Raki	29.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	31.6	29.7	-5.97 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	33.0	29.6	-10.33 %
PMGD PFV Alcaldesa	43.2	29.2	-32.29 %
PMGD PFV Alcon Solar	49.0	49.8	+1.56 %
PMGD PFV Alhué	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alicahue	14.6	12.8	-12.05 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	10.3	2.6	-74.56 %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.5	8.6	+91.33 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	12.6	10.0	-20.78 %
PMGD PFV Mitchi	61.6	52.7	-14.58 %
PMGD PFV Montt	12.0	13.5	+12.50 %
PMGD PFV Mostazal	17.0	28.6	+68.29 %
PMGD PFV Moya	59.1	49.1	-16.87 %
PMGD PFV Mutupín	62.0	35.3	-43.03 %
PMGD PFV Nahuén	42.0	41.2	-1.93 %
PMGD PFV Nan	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	11.6	13.0	+11.81 %
PMGD PFV Newentun	29.4	28.1	-4.55 %
PMGD PFV Nihue	12.8	13.6	+6.22 %
PMGD PFV Norte Chico	10.2	7.9	-22.35 %
PMGD PFV Ocoa	14.1	13.4	-4.96 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	16.8	10.3	-38.62 %
PMGD PFV Olivillo	34.8	30.1	-13.64 %
PMGD PFV Orion	18.3	11.4	-37.83 %
PMGD PFV Orquidea Solar	13.0	14.9	+14.48 %
PMGD PFV Ovalle Norte	31.6	47.2	+49.28 %
PMGD PFV Ovejería	25.7	32.1	+25.02 %
PMGD PFV PAS1	54.3	71.6	+31.77 %
PMGD PFV PSF El Peral	26.7	37.2	+39.40 %
PMGD PFV PSF Horizonte	14.9	14.5	-2.61 %
PMGD PFV Pachira	58.1	41.5	-28.64 %
PMGD PFV Paillihue	54.3	51.4	-5.41 %
PMGD PFV Paine	73.8	63.8	-13.51 %
PMGD PFV Palto Sunlight	30.8	41.1	+33.28 %
PMGD PFV Pama	7.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	26.6	23.9	-10.50 %
PMGD PFV Panquehue II	15.7	27.6	+75.91 %
PMGD PFV Paraguay	18.5	36.7	+98.32 %
PMGD PFV Paranal	16.9	0.3	-97.97 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	14.8	9.4	-36.96 %
PMGD PFV Parque Curicura	43.6	32.2	-26.27 %
PMGD PFV Parque El Olivar	17.8	16.0	-9.89 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	7.4	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	25.0	34.1	+36.18 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.5	3.3	-55.50 %
PMGD PFV Parque Nancagua	26.0	26.5	+1.85 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	60.8	37.8	-37.88 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	8.1	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	30.4	24.7	-18.82 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	42.4	32.2	-24.13 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	24.1	25.7	+6.94 %
PMGD PFV Pastrán	53.1	66.3	+24.84 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	30.8	37.0	+20.09 %
PMGD PFV Pedreros	8.2	6.4	-21.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.3	21.3	-0.38 %	PMGD PFV Pegasus	18.4	11.4	-37.83 %
PMGD PFV Amparo del Sol	10.8	10.4	-3.98 %	PMGD PFV Pellin	34.2	30.9	-9.68 %
PMGD PFV Anakena	52.9	63.2	+19.38 %	PMGD PFV Pelumpen	8.6	14.6	+71.09 %
PMGD PFV Antonia	9.3	9.1	-2.52 %	PMGD PFV Penaflor	30.6	36.0	+17.67 %
PMGD PFV Argomedo	26.7	28.3	+6.17 %	PMGD PFV Pencahue	19.2	19.2	+0.06 %
PMGD PFV Arica	37.0	52.8	+42.82 %	PMGD PFV Pencahue Este	14.4	10.6	-26.11 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pepa	23.3	33.9	+45.58 %
PMGD PFV Armazonas	40.1	32.4	-19.21 %	PMGD PFV Pequen	13.4	11.1	-17.18 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.7	8.8	-17.73 %	PMGD PFV Peralillo	5.9	7.4	+25.42 %
PMGD PFV Astillas	37.9	17.1	-54.86 %	PMGD PFV Pica	2.2	2.0	-8.19 %
PMGD PFV Avel Solar	60.3	47.6	-21.16 %	PMGD PFV Pichon	7.1	4.7	-33.09 %
PMGD PFV Avellano	38.5	31.3	-18.64 %	PMGD PFV Picunche	28.8	27.6	-4.21 %
PMGD PFV Aviles	36.2	36.0	-0.53 %	PMGD PFV Piduco	15.9	15.1	-4.74 %
PMGD PFV Axel Solar	-	11.7	-	PMGD PFV Pilpilen	9.0	13.3	+47.22 %
PMGD PFV Ayla	35.0	34.3	-2.16 %	PMGD PFV Piquero	48.4	59.9	+23.87 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.8	12.1	+38.25 %	PMGD PFV Pirque	3.7	7.1	+92.97 %
PMGD PFV Bellavista	51.3	49.1	-4.34 %	PMGD PFV Pitoty	10.6	9.8	-7.35 %
PMGD PFV Bellavista	14.8	12.1	-18.10 %	PMGD PFV Pitra	14.1	15.8	+11.88 %
PMGD PFV Berrueco	60.2	36.3	-39.76 %	PMGD PFV Placilla	21.3	25.5	+19.61 %
PMGD PFV Blu	20.5	15.6	-23.76 %	PMGD PFV Playerito	16.5	17.0	+2.74 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.9	11.2	-33.79 %	PMGD PFV Playero	16.6	15.9	-4.25 %
PMGD PFV Bérghamo	12.8	10.3	-20.03 %	PMGD PFV Playeron	18.5	16.8	-9.10 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	29.2	51.8	+77.51 %	PMGD PFV Plomo Verano	7.7	9.8	+26.93 %
PMGD PFV Cabilsol	15.3	15.2	-0.26 %	PMGD PFV Población	8.4	9.6	+14.76 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pocillas	14.7	13.7	-6.82 %
PMGD PFV Cabrero	59.0	42.7	-27.66 %	PMGD PFV Pomuyeto	9.4	4.9	-47.41 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	49.8	0.0	-99.94 %	PMGD PFV Portezuelo	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.9	+830.66 %	PMGD PFV Pretty Field	8.2	12.5	+51.88 %
PMGD PFV Calama	78.7	66.6	-15.40 %	PMGD PFV Puangue	22.6	23.5	+3.93 %
PMGD PFV Calle Larga	5.1	10.4	+103.33 %	PMGD PFV Pueblo Seco	58.0	36.6	-36.90 %
PMGD PFV Candelaria Solar	7.7	7.9	+2.48 %	PMGD PFV Puelche	14.2	13.3	-6.45 %
PMGD PFV Canelillo	8.9	15.2	+70.61 %	PMGD PFV Puente Solar	8.2	10.4	+25.95 %
PMGD PFV Canesa	12.9	15.5	+20.54 %	PMGD PFV Pullalli	12.8	13.5	+5.47 %
PMGD PFV Cantera	12.8	13.6	+6.51 %	PMGD PFV Punta Baja	8.4	8.5	+1.67 %
PMGD PFV Cantillana	26.5	33.4	+26.01 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	4.4	-
PMGD PFV Cara De Gallo	3.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quetehue	10.1	9.3	-7.69 %
PMGD PFV Caracoles	15.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quemados	25.2	20.4	-19.23 %
PMGD PFV Casabermeja	23.5	28.0	+18.97 %	PMGD PFV Quetena	65.8	57.1	-13.18 %
PMGD PFV Casuto	5.2	9.1	+75.77 %	PMGD PFV Quillay	10.9	12.5	+14.59 %
PMGD PFV Catemu	6.0	8.4	+40.33 %	PMGD PFV Quinantu	40.1	38.5	-3.97 %
PMGD PFV Catán	5.7	10.2	+78.95 %	PMGD PFV Quinta	7.1	10.8	+51.64 %
PMGD PFV Cauquenes	15.5	15.2	-2.10 %	PMGD PFV RDCL SAN	25.3	46.7	+84.45 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	28.7	43.7	+52.01 %	PMGD PFV REN	23.4	25.7	+10.12 %
PMGD PFV Ce Caldera	40.5	26.2	-35.42 %	PMGD PFV RLA	8.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Centauro Solar	59.1	36.6	-38.08 %	PMGD PFV Ranguil	10.2	10.8	+5.94 %
PMGD PFV Chacabuco	26.2	38.6	+47.18 %	PMGD PFV Ratulemus	17.8	15.6	-12.38 %
PMGD PFV Chalinga	12.5	14.2	+13.81 %	PMGD PFV Rauquen	39.8	29.9	-24.96 %
PMGD PFV Champa	14.9	33.4	+124.68 %	PMGD PFV Recoleta	39.6	37.6	-5.11 %
PMGD PFV Chancon	4.1	6.4	+55.85 %	PMGD PFV Rengo	5.7	5.7	+0.10 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	21.1	-	PMGD PFV Rexner	7.6	10.0	+30.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chilener	-	0.6	-
PMGD PFV Chimbarongo	6.6	6.2	-6.52 %
PMGD PFV Chuchifí	10.2	13.3	+30.13 %
PMGD PFV Cipres	40.1	30.0	-25.27 %
PMGD PFV Citrino	6.3	8.6	+36.98 %
PMGD PFV Ckilir	56.9	32.1	-43.62 %
PMGD PFV Clementina	3.0	3.5	+17.66 %
PMGD PFV Cocharcas	16.7	10.2	-38.76 %
PMGD PFV Cocinillas	11.0	14.7	+34.00 %
PMGD PFV Coinco	9.6	8.5	-11.06 %
PMGD PFV Colchagua	11.1	11.1	-0.49 %
PMGD PFV Colina	21.6	31.9	+47.50 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.1	8.5	-23.36 %
PMGD PFV Condor Chepica	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Pelvín	8.8	10.6	+20.26 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	12.1	3.9	-68.19 %
PMGD PFV Cortijo	70.3	55.6	-20.95 %
PMGD PFV Covadonga	64.1	24.0	-62.51 %
PMGD PFV Coyunche	17.5	14.0	-20.28 %
PMGD PFV Crucero	11.9	6.8	-42.61 %
PMGD PFV Cruz	10.5	13.9	+32.92 %
PMGD PFV Curacavi	9.9	13.0	+30.88 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.7	13.1	+22.68 %
PMGD PFV Dadinco	19.7	11.7	-40.53 %
PMGD PFV Darlín	15.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	62.3	22.4	-64.06 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	43.7	64.9	+48.42 %
PMGD PFV Don Eugenio	7.1	7.0	-2.13 %
PMGD PFV Don Jorge	15.3	15.6	+1.71 %
PMGD PFV Don Mariano	8.5	8.2	-4.20 %
PMGD PFV Don Martín	15.1	13.6	-9.74 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	26.4	21.6	-18.34 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	12.0	14.0	+16.50 %
PMGD PFV Doñihue	13.2	26.5	+100.61 %
PMGD PFV Duqueco Solar	56.3	51.5	-8.44 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	2.3	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	1.8	-
PMGD PFV Eclipse	43.7	43.0	-1.69 %
PMGD PFV El Boco	11.8	34.1	+188.82 %
PMGD PFV El Cardenal	9.7	10.0	+3.44 %
PMGD PFV El Carpintero	41.9	51.3	+22.38 %
PMGD PFV El Castaño	32.2	32.8	+2.12 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.2	6.5	-21.09 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.2	6.0	-27.17 %
PMGD PFV El Chercan	54.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rimini	44.5	50.6	+13.78 %
PMGD PFV Rinconada	21.2	17.3	-18.07 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	53.7	56.0	+4.27 %
PMGD PFV Rinconada Norte	8.4	13.3	+57.89 %
PMGD PFV Rodeo	9.8	9.9	+0.41 %
PMGD PFV Roma	-	0.9	-
PMGD PFV Romeria	42.8	31.0	-27.62 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	14.1	21.8	+54.89 %
PMGD PFV Rucapaine	20.3	24.6	+21.60 %
PMGD PFV Río Peuco	8.0	8.9	+11.10 %
PMGD PFV SDSI	14.7	13.7	-6.52 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	26.7	44.2	+65.45 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	7.7	12.0	+55.92 %
PMGD PFV Salerno Solar	14.1	11.4	-19.30 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.1	10.6	+4.66 %
PMGD PFV San Antonio	47.0	33.7	-28.23 %
PMGD PFV San Camilo	16.3	11.9	-26.77 %
PMGD PFV San Carlos	15.6	9.7	-38.07 %
PMGD PFV San Emilio I	12.3	9.1	-26.60 %
PMGD PFV San Eugenio	-	17.4	-
PMGD PFV San Francisco	8.3	11.4	+36.75 %
PMGD PFV San Isidro	4.1	7.4	+80.00 %
PMGD PFV San José II	22.1	12.7	-42.45 %
PMGD PFV San Pedro	12.3	12.5	+1.79 %
PMGD PFV San Ramiro	42.6	42.7	+0.19 %
PMGD PFV Santa Adriana	6.9	5.2	-24.64 %
PMGD PFV Santa Amelia	13.1	14.5	+11.18 %
PMGD PFV Santa Carolina	8.1	3.1	-62.26 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.8	6.2	-20.51 %
PMGD PFV Santa Clara	5.4	12.3	+128.45 %
PMGD PFV Santa Cruz	34.8	36.9	+5.95 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	33.7	29.1	-13.50 %
PMGD PFV Santa Emilia	37.3	8.8	-76.52 %
PMGD PFV Santa Ester	18.0	10.7	-40.64 %
PMGD PFV Santa Francisca	36.1	16.5	-54.18 %
PMGD PFV Santa Inés	8.2	11.0	+34.28 %
PMGD PFV Santa Julia	15.3	14.8	-3.08 %
PMGD PFV Santa Laura	10.2	9.3	-8.73 %
PMGD PFV Santa Lucía	30.6	35.1	+14.86 %
PMGD PFV Santa Luisa	17.9	10.6	-40.71 %
PMGD PFV Santa Margarita	14.0	16.3	+16.43 %
PMGD PFV Santa Rita	11.5	9.9	-13.94 %
PMGD PFV Santuario	5.1	8.0	+57.06 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.2	13.2	-47.88 %
PMGD PFV Siete Colores	18.8	20.6	+9.92 %
PMGD PFV Sofia	18.5	12.4	-32.96 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	26.1	32.4	+24.45 %
PMGD PFV Sol del Maule	14.6	11.2	-23.27 %
PMGD PFV Sol del Norte	7.2	12.4	+71.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Chincol	17.2	12.8	-25.58 %
PMGD PFV El Chucao	15.5	11.1	-28.65 %
PMGD PFV El Cuervo	14.1	14.2	+1.10 %
PMGD PFV El C6ndor	4.0	3.3	-17.37 %
PMGD PFV El Divisadero	14.8	17.4	+17.70 %
PMGD PFV El Estero	8.8	9.2	+4.86 %
PMGD PFV El Flamenco	50.2	33.8	-32.62 %
PMGD PFV El Gaviot6n	8.8	48.8	+452.46 %
PMGD PFV El Huaso	8.6	7.9	-8.14 %
PMGD PFV El Ingenio	13.4	5.0	-62.70 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.5	-
PMGD PFV El Laurel	21.8	25.4	+16.66 %
PMGD PFV El Litre	18.7	34.7	+85.33 %
PMGD PFV El Mirlo	30.1	23.2	-22.83 %
PMGD PFV El Monte	9.1	10.7	+17.77 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.5	-
PMGD PFV El Picurio	7.6	9.9	+29.74 %
PMGD PFV El Pilpen	14.1	16.7	+18.09 %
PMGD PFV El P6tio	14.2	11.9	-15.99 %
PMGD PFV El Piuquen	18.0	11.6	-35.54 %
PMGD PFV El Queltehue	7.1	8.0	+12.54 %
PMGD PFV El Quemado	15.8	12.3	-22.22 %
PMGD PFV El Queule	19.9	1.2	-94.17 %
PMGD PFV El Rayador	10.0	48.8	+390.54 %
PMGD PFV El Reconquistador	18.9	14.1	-25.53 %
PMGD PFV El Resplandor	16.8	11.8	-29.74 %
PMGD PFV El Roble	44.0	39.2	-10.89 %
PMGD PFV El Romeral	35.2	27.0	-23.33 %
PMGD PFV El Salitral	21.9	16.8	-23.20 %
PMGD PFV El Sauce	14.2	11.9	-16.34 %
PMGD PFV El Sharon	11.5	12.0	+4.22 %
PMGD PFV El Tiuque	4.0	3.2	-21.62 %
PMGD PFV El Trigal	59.2	36.4	-38.56 %
PMGD PFV El Trile	-	1.9	-
PMGD PFV El Zorzal	13.9	11.5	-17.47 %
PMGD PFV Enami Solar	21.4	22.1	+3.15 %
PMGD PFV Encino	8.9	7.4	-17.08 %
PMGD PFV Encon	18.1	29.0	+60.17 %
PMGD PFV Erinome	13.8	12.8	-7.60 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esfena	10.3	9.2	-10.45 %
PMGD PFV Esperanza	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	13.4	10.7	-20.28 %
PMGD PFV Fardela Negra	14.0	15.9	+13.77 %
PMGD PFV Filomena	5.3	9.5	+77.53 %
PMGD PFV Florencia Solar	23.3	61.0	+162.09 %
PMGD PFV Foster	8.5	10.6	+24.93 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.0	3.1	+3.58 %
PMGD PFV Francisco	6.2	8.4	+35.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV SolarPark V. A.	8.9	12.9	+44.23 %
PMGD PFV Soy Solar	3.6	12.9	+255.24 %
PMGD PFV Sunhunter	49.1	51.8	+5.44 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	3.4	-
PMGD PFV Talagante	-	5.6	-
PMGD PFV Talca	39.0	33.6	-13.88 %
PMGD PFV Talhu6n	15.2	15.9	+4.47 %
PMGD PFV Tallado	69.4	41.0	-40.98 %
PMGD PFV Tamarugo	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tambo Real	7.1	7.6	+7.33 %
PMGD PFV Taranto	55.5	43.8	-21.19 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	18.0	5.7	-68.03 %
PMGD PFV Tijeral	10.8	13.1	+21.12 %
PMGD PFV Til Til	7.8	6.4	-18.17 %
PMGD PFV Torino	35.5	27.8	-21.65 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	6.5	8.7	+33.30 %
PMGD PFV Tranque del Sol	31.6	41.8	+32.21 %
PMGD PFV Trebal	16.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebo	14.3	14.8	+3.13 %
PMGD PFV Trica-Dos	8.2	8.9	+8.78 %
PMGD PFV Tricahue II	20.0	15.0	-24.80 %
PMGD PFV Trinidad	12.6	15.2	+20.34 %
PMGD PFV Tucuquere	8.5	11.3	+32.47 %
PMGD PFV UTFSM V. Vald6s	0.0	0.3	+1569.01 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vi6a	0.7	0.8	+4.38 %
PMGD PFV Valle Este II	31.9	13.2	-58.52 %
PMGD PFV Valle Oeste II	31.9	0.5	-98.43 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	8.8	7.7	-12.50 %
PMGD PFV Ventisquero	41.8	32.2	-23.07 %
PMGD PFV Venturada	57.5	34.7	-39.68 %
PMGD PFV Vicente	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Victoria	32.9	28.5	-13.45 %
PMGD PFV Villa Alegre	25.6	21.1	-17.67 %
PMGD PFV Villa Cruz	9.4	14.2	+51.49 %
PMGD PFV Villa Moscoso	10.8	14.5	+34.25 %
PMGD PFV Villa Prat	5.5	4.6	-15.93 %
PMGD PFV Villa Seca	9.7	0.7	-92.89 %
PMGD PFV Villa Solar	12.2	13.2	+8.38 %
PMGD PFV Violeta	23.7	21.7	-8.23 %
PMGD PFV Vituco 2B	12.2	13.4	+9.90 %
PMGD PFV Yahutela	23.2	21.5	-7.21 %
PMGD PFV Ñilhue	2.4	4.8	+102.03 %
PMGD PFV Ñiqu6n	17.1	10.0	-41.70 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agn6	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancal6	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	16.1	15.2	-6.04 %
PMGD PFV GR Lemu	27.2	23.2	-14.75 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	24.7	39.1	+58.14 %
PMGD PFV GR Rauli	51.1	36.9	-27.79 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	25.8	30.6	+18.54 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.8	8.4	+22.77 %
PMGD PFV Gabriela	75.0	40.5	-46.03 %
PMGD PFV Girasoles	9.3	10.6	+13.81 %
PMGD PFV Granada	43.7	15.6	-64.26 %
PMGD PFV Granate	47.7	61.7	+29.35 %
PMGD PFV Guadalaos	9.0	18.2	+101.67 %
PMGD PFV Guadalupe	13.2	22.5	+71.07 %
PMGD PFV Guanaco Solar	30.1	31.1	+3.30 %
PMGD PFV Guarana	9.7	9.9	+1.55 %
PMGD PFV Helios	7.3	8.2	+12.70 %
PMGD PFV Homero	5.7	8.5	+49.30 %
PMGD PFV Hormiga	5.5	3.2	-41.37 %
PMGD PFV Hornitos	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	16.4	10.5	-36.28 %
PMGD PFV Huaquelson	64.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	10.6	10.0	-6.23 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.2	11.6	-36.26 %
PMGD PFV Independencia	8.3	10.1	+22.35 %
PMGD PFV Itahue Solar	20.6	17.8	-13.70 %
PMGD PFV Jahuel	13.6	21.8	+59.67 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	24.9	34.4	+38.36 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	6.0	4.9	-17.08 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	5.8	9.0	+55.69 %
PMGD PFV La Acacia	23.5	15.5	-34.17 %
PMGD PFV La Blanquina	19.5	23.1	+18.55 %
PMGD PFV La Chapeana	10.0	6.7	-33.23 %
PMGD PFV La Chimba Bis	7.2	11.6	+60.82 %
PMGD PFV La Esperanza II	38.0	48.6	+28.02 %
PMGD PFV La Estancia	9.1	9.1	-0.08 %
PMGD PFV La Foresta	13.2	14.6	+10.51 %
PMGD PFV La Frontera	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Gamboina	20.9	15.7	-24.91 %
PMGD PFV La Lajuela	15.9	27.8	+74.91 %
PMGD PFV La Ligua	12.5	15.8	+26.40 %
PMGD PFV La Manga	14.8	12.9	-12.95 %
PMGD PFV La Muralla	10.3	9.6	-7.07 %
PMGD PFV La Palma Solar	65.6	39.0	-40.53 %
PMGD PFV La Paz	64.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
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	-	4.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	63.4	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.0	-
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	-	14.1	-
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 Vendimia	57.2	43.5	-24.02 %
PMGD PFV La Victoria	59.3	36.9	-37.87 %
PMGD PFV Lagunilla	10.5	3.5	-66.47 %
PMGD PFV Laja Andino	61.3	54.7	-10.76 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.4	8.7	-24.14 %
PMGD PFV Las Bandurrias	9.3	5.0	-46.52 %
PMGD PFV Las Cabras	11.9	13.4	+12.92 %
PMGD PFV Las Cachañas	34.1	26.4	-22.42 %
PMGD PFV Las Catitas	44.7	34.3	-23.29 %
PMGD PFV Las Chacras	12.7	13.6	+7.24 %
PMGD PFV Las Codornices	11.4	12.7	+11.75 %
PMGD PFV Las Golondrinas	39.6	21.4	-45.90 %
PMGD PFV Las Lechuzas	11.4	12.2	+6.93 %
PMGD PFV Las Majadas	59.9	32.9	-45.13 %
PMGD PFV Las Mercedes	7.6	2.2	-71.51 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.0	7.1	-29.01 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	12.3	14.4	+17.12 %
PMGD PFV Las Palomas	19.6	12.0	-39.03 %
PMGD PFV Las Perdices	8.8	12.1	+37.27 %
PMGD PFV Las Rojas	11.8	9.1	-22.88 %
PMGD PFV Las Taguas	9.4	50.6	+436.80 %
PMGD PFV Las Tencas	37.4	32.3	-13.67 %
PMGD PFV Las Terrazas	4.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	12.1	14.2	+17.44 %
PMGD PFV Las Tortolas	18.0	12.1	-32.56 %
PMGD PFV Las Turcas	14.6	8.4	-42.81 %
PMGD PFV Lima	0.9	0.1	-88.54 %
PMGD PFV Linares	46.3	33.9	-26.82 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	7.8	12.2	+56.03 %
PMGD PFV Liquidambar	18.8	33.6	+78.20 %
PMGD PFV Lirio del Campo	11.1	12.4	+11.92 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	50.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	23.5	11.3	-52.15 %
PMGD PFV Llay Llay	23.4	29.5	+25.68 %
PMGD PFV Lo Boza	1.8	1.6	-9.35 %
PMGD PFV Lo Chacón	11.1	12.3	+10.41 %
PMGD PFV Lo Miguel	23.8	20.1	-15.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lomas Coloradas	-	15.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	32.3	-
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	-	26.8	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.5	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.4	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.1	-
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	-	14.4	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	10814.3	10096.0	-6.64 %

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 (*)

TER Cochrane-CCH1

GNP por disponibilidad anticipada.

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

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.
HE Rapel	60.0	Indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2024001719.
HP Alfalfal 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 Atacama 1 GNL	47.0	Indisponible, causa informada: falla en proceso de partida, según IF 2024001706
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.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, causa informada: Falla en sistema de Control

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 estatístico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
PE Malleco Sur	87.0	Limitada en 118 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E6, según IL 2024000532.
PE Puelche Sur	87.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Circuito de generación N°8 indisponible, según IL 2024000548.
PE Sarco	90.0	Limitado en 153 MW. Causa informada: Falla en circuito de generación E3, según IL 2024000535.
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 Campos del Sol	96.0	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización 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 1 GNL	89.0	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 Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 2 GNL	30.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Mejillones-CTM3 GNL	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 m3/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.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitación de combustible GNL. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido de todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000544.
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 641.36 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.06 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	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.
00:00	STM	S/E El Salto 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.
00:27	Interchile	S/E Nueva Maitencillo interruptor central 52K11 diagonal 1 cerrado, según SICF 2024037571 e IF 2024001700.
00:31	Enor Chile	S/E Cabo Leones interruptor JT1 cerrado.
05:37	Enor Chile	S/E Cabo Leones interruptor JT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 17 MW de generación de la central PE Cabo Leones 1.
05:37	Interchile	S/E Nueva Maitencillo interruptor central 52K11 diagonal 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001700.
05:47	Transec	Línea de 220 kV Maitencillo - Caserones 1 y 2 interrupción forzada por protecciones se pierden 30 MW de consumos de la compañía minera Caserones. Causa informada: Fuerte lluvias y viento en la zona, según IF 2024001698 y 2024001699.
05:53	Transec	Línea de 220 kV Maitencillo - Caserones 1 cerrada, según IF 2024001698.
05:53	Transec	Línea de 220 kV Maitencillo - Caserones 2 reconexión manual sin éxito, según IF 2024001699.
05:53	Enor Chile	S/E Cabo Leones interruptor JT2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW de generación de la central PE Cabo Leones 3.
07:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera cancelada limitación, según IL 2024000547.
07:02	Enel Green Power	S/E Campos de Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037504 y 2024037539. Cancelada limitación IL 2024000546.
07:09	Interchile	S/E Nueva Maitencillo interruptor central 52K11 diagonal 1 cerrado, según IF 2024001700.
07:22	STS	S/E Bombeo 3 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.6 MW de consumos de SS/EE Bombeo 3. Causa informada: Falla ocasionada por animales, según IF 2024001701.
07:32	STS	S/E Bombeo 3 disponible, según IF 2024001701.
08:45	Enor Chile	S/E Cabo Leones interruptor JT1 cerrado.
08:48	Enor Chile	S/E Cabo Leones interruptor JT2 cerrado.
08:56	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación de preformadas por hebras cortadas, según SICF 2024037546.
09:17	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortes con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2024037540 - 2024037541.
09:36	Interchile	S/E Nueva Cardones 52J5 y 52J6 de la línea de 220 kV Nueva Cardones - Cardones 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Evento climático de lluvias y tormentas eléctricas en la zona, según IF 2024001704.
10:06	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Victoria con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Puntos con sobre temperatura, según SDCF 2024037551.
10:38	Transec	Línea de 220 kV Maitencillo - Caserones 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de consumos de la compañía minera Caserones. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2024001703.
10:41	Transec	Línea de 220 kV Maitencillo - Caserones 1 cerrada con éxito, según IF 2024001703.
10:46	Interchile	S/E Nueva Cardones 52J5 y 52J6 de la línea de 220 kV Nueva Cardones - Cardones 1 cerrados, según IF 2024001704.
11:05	AES Andes	C. Cochran 1 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2024023311.
12:22	CGE	S/E La Negra 52E7 alimentador de 23 kV Portezuelo interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.1 MW de consumos, según IF 2024001705.
13:39	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Victoria cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037551.
13:47	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Punta de Cortes canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024037540 - 2024037541.
13:53	RNE	C. PE Malleco Sur cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036160.

Hora	Centro de Control	Observación
14:00	Enel Generación	C. Atacama TV1C indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001706 y TG1B IL 2024000551.
14:28	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024037546.
14:31	CGE	S/E La Negra 52E7 alimentador de 23 kV Portezuelo cerrado y normalizados el 100% de los consumos, según IF 2024001705.
15:18	RNE	C. PFV Carrera Pinto limitada a 21 MW. Causa informada: Circuito de generación F2 indisponible, según IL2024000552 y SICF 2024037573.
15:18	Chilquinta	Línea de 220 kV Carrera Pinto - Illapa 3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001708.
15:18	RNE	Línea de 220 kV Carrera Pinto - La Coipa interrupción forzada por protecciones y se pierden 4 MW de consumos de S/E La Coipa. Causa informada: Fuerte lluvias y viento en la zona, según IF 2024001709.
16:43	Enel Generación	C. Los Molles U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 3 MW. Causa informada: Falla en regulador de tensión, según IF 2024001707.
17:30	CGE	S/E Curicó interruptor BS limitado. Causa informada: Telecontrol fuera de servicio, maniobras deben ser realizadas en terreno, según IL 2024000553.
17:38	Enel Generación	C. Los Molles U-1 disponible y en servicio, según IF 2024001707.
17:57	Chilquinta	Línea de 220 kV Carrera Pinto - Illapa 3 cerrada, según IF 2024001708.
18:11	Enel Green Power	C. PFV El Manzano cancelada limitación, según IL 2024000387.
18:28	CGE	S/E Esmeralda paño CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2024037576.
18:29	RNE	C. PFV Carrera Pinto cancelada limitación, según IL 2024000552 y SICF 2024037573.
18:29	Celeoredes	S/E Minero 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reemplazo de equipo de control, según SICF 2024037571.
18:41	RNE	Línea de 220 kV Carrera Pinto - La Coipa cerrada y normalizados los consumos de S/E La Coipa, según IF 2024001709.
18:44	CGE	S/E Curicó interruptor BS normalizado telecontrol, según IL 2024000553.
19:32	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca sale del servicio de forma intempestiva con 160 MW, según IF 2024001712.
20:06	CGE	Línea de 110 kV Tap Off Alto Melipilla - Melipilla interrupción forzada por protecciones, se pierden 34 MW de consumos de SS/EE Bajo Melipilla, El Maitén, El Paico y El Monte. Causa informada: Operación de relé maestro transformador N°1 66/13.8 kV y 20 MVA de S/E El Paico, según IF 2024001711 y 2024001710.
20:12	CGE	Línea de 110 kV Tap Off Alto Melipilla - Melipilla cerrada, se recuperan los consumos de SS/EE Bajo Melipilla, El Maitén, El Paico y El Monte, según IF 2024001711 y 2024001710.
20:56	Celeoredes	S/E Minero 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024037571.
22:18	CGE	S/E El Paico normalizada y recuperados la totalidad de los consumos interrumpidos.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -318,9 [MW]
09:45	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:45	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 31,5 [MW/m]
10:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -64,8 [MW/m]
10:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -64,8 [MW/m]
16:30	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:30	CGE	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 802 [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		
Transec	S/E Diegro de Almagro 220 y 110 kV datos SCADA F/S.	13/04/2024	18:50		

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		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S desde Coordinado a CDC.	13/04/2024	14:11		

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.	12/04/2024	23:27	13/04/2024	06:33
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	12/04/2024	23:28	13/04/2024	06:34

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		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	11/04/2024	21:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	17:28		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	17:34	13/04/2024	10:06
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	12/04/2024	20:01		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	13/04/2024	00:30	13/04/2024	08:35
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	13/04/2024	02:27	13/04/2024	08:14
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Rios 2 abierta.	13/04/2024	02:44	13/04/2024	10:35
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta.	13/04/2024	02:45	13/04/2024	09:40
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	13/04/2024	02:49	13/04/2024	09:41
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	13/04/2024	17:00		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	13/04/2024	17:17		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	13/04/2024	23:11		