

INFORME DIARIO

Miércoles 10 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	96.0	74.4	-22.50 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	96.0	60.0	-37.44 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	153.1	151.7	-0.94 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	12.9	12.6	-2.63 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.3	63.6	-1.10 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.7	-0.89 %		PMG HP Pulelfu	156.0	119.9	-23.13 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.5	-0.12 %	PMG
BESS Salvador	74.9	265.2	+254.20 %		PMG HP Renaico	110.3	138.6	+25.71 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	18.0	20.6	+14.29 %	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	74.5	85.4	+14.59 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1104.0	1121.4	+1.58 %		PMG PFV Antay	40.6	61.9	+52.51 %	PMG
HE Angostura	1436.0	1346.0	-6.27 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2276.7	2279.8	+0.14 %	RO	PMG PFV Castilla	7.2	14.1	+95.97 %	PMG
HE Canutillar	1753.1	2309.0	+31.71 %		PMG PFV Chercan	30.3	32.7	+7.78 %	PMG
HE Cipreses	1152.0	1100.1	-4.50 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	51.1	68.7	+34.56 %	PMG
HE Colbún	3817.2	4009.0	+5.02 %		PMG PFV Del Desierto	33.9	11.5	-66.11 %	PMG
HE El Toro	1291.5	1722.6	+33.38 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	976.8	969.0	-0.80 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.9	5.1	-25.56 %	PMG, P
HE Pangue	1910.0	2484.3	+30.06 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	2546.8	3643.3	+43.05 %	MM	PMG PFV Machicura	33.6	12.6	-62.48 %	PMG
HE Pilmaiquén	449.8	453.4	+0.80 %	RO, MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	2756.0	3071.7	+11.46 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	901.2	1302.6	+44.54 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	799.2	792.4	-0.86 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.0	0.9	-9.23 %	PMG
HP Alfalfal	2102.8	2072.6	-1.44 %		PMG PFV Puerto Seco	53.9	82.5	+53.08 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	59.8	20.2	-66.23 %	PMG
HP Ancoa	311.9	309.3	-0.83 %	LF	PMG PFV SDGx01	5.1	4.9	-4.51 %	PMG, DF
HP Blanco	384.3	338.8	-11.84 %		PMG PFV Sol del Norte	55.7	23.2	-58.34 %	PMG
HP Capullo	203.9	169.2	-17.03 %		PMG PFV Teno Solar	42.3	30.5	-27.78 %	PMG
HP Carilafquen	119.9	90.3	-24.70 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	272.0	276.4	+1.62 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1136.1	1052.1	-7.39 %		PMG TER CMPC Tissue	-	43.5	-	PMG
HP Chapiquina	63.8	84.3	+32.06 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.0	-1.25 %		PMG TER Celco	118.2	176.6	+49.44 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	167.9	183.6	+9.37 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1291.1	1099.0	-14.87 %		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	344.7	309.7	-10.15 %		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	241.9	246.6	+1.96 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	240.2	206.2	-14.17 %	
HP Hornitos	620.8	600.1	-3.33 %	
HP Isla	1035.4	860.5	-16.89 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	375.4	364.8	-2.82 %	
HP La Confluencia	974.0	984.0	+1.03 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	100.9	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	62.6	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.9	196.7	+26.13 %	
HP Lircay	335.9	329.6	-1.88 %	
HP Loma Alta	575.2	430.8	-25.11 %	
HP Los Hierros	260.0	252.2	-2.99 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	24.4	20.0	-17.84 %	
HP Los Quilos	485.9	458.3	-5.68 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	93.5	76.7	-18.01 %	DF
HP Mocho	191.9	193.1	+0.61 %	
HP Palmucho	626.9	626.8	-0.02 %	
HP Peuchen	166.8	71.0	-57.46 %	
HP Providencia	119.9	105.6	-11.95 %	
HP Pullinque	258.8	360.8	+39.41 %	
HP Puntilla	359.9	370.8	+3.03 %	RO
HP Queltehues	791.8	796.3	+0.57 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	76.7	77.5	+1.01 %	
HP Río Picoiquen	9.5	9.0	-5.62 %	
HP Rucatayo	300.7	475.0	+57.94 %	
HP Rucue	811.9	941.0	+15.90 %	RO
HP San Andres	314.1	271.6	-13.54 %	
HP San Ignacio	450.4	486.0	+7.91 %	
HP Sauzal	1034.6	743.2	-28.17 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	180.9	143.2	-20.87 %	
HP Volcán	98.6	128.2	+30.02 %	
PE Alena	659.9	685.8	+3.92 %	LF
PE Atacama	297.6	155.2	-47.85 %	
PE Aurora	778.5	1101.8	+41.51 %	
PE Cabo Leones 1	277.3	172.1	-37.94 %	
PE Cabo Leones 2	325.2	119.8	-63.18 %	
PE Cabo Leones 3	281.7	190.1	-32.52 %	
PE Calama	979.7	847.7	-13.48 %	
PE Campo Lindo	368.3	357.6	-2.89 %	
PE Canela	16.5	10.0	-39.23 %	
PE Canela 2	93.4	91.8	-1.70 %	
PE Cardonal	73.8	22.6	-69.36 %	P
PE Cerro Tigre	1098.4	728.2	-33.70 %	
PE Cuel	192.0	148.5	-22.63 %	

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	-	13.9	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	4873.5	3239.8	(*) -33.52 %	
TER Angamos-ANG2	4622.0	4591.8	-0.65 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	555.0	71.6	-87.11 %	
TER Arauco MAPA	900.0	864.5	-3.95 %	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	4160.0	4626.1	+11.20 %	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	256.9	GNP	
TER CMPC Laja	353.9	309.0	-12.69 %	
TER CMPC Pacífico	552.0	587.0	+6.34 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5993.4	6201.0	+3.46 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	365.0	416.0	+13.97 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	190.5	186.0	-2.36 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	160.0	285.0	+78.12 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	165.0	144.0	-12.73 %	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	171.3	146.6	-14.44 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	852.6	GNP	MM
TER Cochrane-CCH2	4654.2	4617.8	-0.78 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1174.0	+138.62 %	
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	194.3	145.8	-24.99 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	235.2	GNP	
PE El Maitén	55.7	43.2	-22.48 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	0.0	5.4	GNP		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	80.5	58.7	-27.07 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	298.2	352.2	+18.10 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	115.5	GNP	
PE Lebu	41.0	14.5	-64.68 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	972.0	750.1	-22.83 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	541.1	368.1	-31.97 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	224.3	137.3	-38.79 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE Los Cerrillos	174.1	43.5	-75.02 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	MM
PE Los Cururos	83.1	73.6	-11.47 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	897.8	796.8	-11.25 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Malleco Norte	713.5	722.6	+1.28 %		TER Escuadrón	42.1	25.9	-38.64 %	LF
PE Malleco Sur	955.7	982.7	+2.83 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	62.5	32.2	-48.45 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	470.3	336.0	-28.55 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	50.1	29.8	-40.49 %		TER Guacolda 1	2481.6	2359.3	-4.93 %	RO, LF
PE Negrete	323.2	273.3	-15.44 %		TER Guacolda 2	2340.0	2277.2	-2.68 %	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2710.0	2584.4	-4.63 %	RO
PE Puelche Sur	1672.4	2470.8	+47.74 %	LF	TER Guacolda 4	2650.2	2465.9	-6.96 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2679.0	2581.1	-3.65 %	RO
PE Punta Palmeras	59.1	61.6	+4.25 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	159.4	97.1	-39.07 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	761.4	782.9	+2.82 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1199.5	1428.0	+19.05 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1718.4	1573.0	-8.46 %		TER IEM	5615.9	4811.1	-14.33 %	
PE San Juan	401.6	252.7	-37.07 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	473.3	146.4	-69.07 %	P	TER Kelar GNL	6973.4	7152.3	+2.57 %	
PE San Pedro	208.2	285.5	+37.10 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	308.2	468.9	+52.15 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	528.3	276.4	-47.69 %	LF	TER Laja Energía Verde	230.2	94.2	-59.08 %	
PE Sierra Gorda Este	503.0	740.1	+47.14 %	LF	TER Lautaro I	515.0	614.6	+19.34 %	
PE Talinay Oriente	116.9	196.7	+68.32 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	141.9	201.7	+42.13 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	578.4	351.0	-39.32 %		TER Loma Los Colorados II	322.0	308.2	-4.29 %	
PE Tchamma	792.8	1107.7	+39.73 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	747.1	584.1	-21.81 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	46.1	67.5	+46.32 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	20.5	9.7	-52.56 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	538.5	452.2	-16.03 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	210.7	363.9	+72.72 %		TER Los Vientos GNL	0.0	379.0	GNP	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	123.1	118.2	-4.01 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	74.2	12.7	-82.89 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	945.7	1139.6	+20.50 %		TER Masisa	228.6	160.3	-29.88 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	467.6	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	1286.2	2.9	(*) -99.77 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	865.4	1004.2	+16.04 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	277.5	364.5	+31.36 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	770.3	745.4	-3.24 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	1312.3	(*)GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2379.6	2271.8	-4.53 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	585.3	502.5	-14.15 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	564.2	518.5	-8.10 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	97.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	884.2	566.0	-35.99 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	104.8	190.7	+81.96 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	713.8	610.8	-14.43 %		TER Nehuenco I GNL	4156.5	4158.0	+0.04 %	
PFV Coya	540.3	1052.8	+94.87 %		TER Nehuenco I Gas Arg	2977.9	2972.0	-0.20 %	
PFV Coya (Baterías)	247.3	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	1979.3	2753.0	+39.09 %	RO
PFV Diego de Almagro	192.3	145.5	-24.32 %		TER Nehuenco II Gas Arg	5666.5	5198.0	-8.27 %	
PFV Diego de Almagro Sur	855.9	1277.9	+49.30 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1024.4	897.0	-12.45 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	18.1	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	142.1	143.7	+1.13 %		TER Norgener-NTO1	2261.5	2410.5	+6.59 %	RO
PFV El Aguila	10.1	13.9	+37.62 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2365.2	+7.08 %	RO
PFV El Manzano	0.0	0.0	-		TER Nueva Aldea	1217.0	971.1	-20.20 %	
PFV El Pelicano	729.4	565.1	-22.53 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1087.9	845.5	-22.29 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	678.0	396.3	-41.55 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1906.1	1563.2	-17.99 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	707.8	413.9	-41.52 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	878.2	722.4	-17.74 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	2384.7	2250.1	-5.64 %		TER Nueva Ventanas	5962.2	5993.0	+0.52 %	
PFV Huatacondo	564.5	478.0	-15.33 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	202.6	340.6	+68.11 %		TER PAS Mejillones	408.0	512.2	+25.55 %	
PFV Javiera	426.4	393.5	-7.71 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	389.6	303.9	-22.00 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	126.2	59.4	-52.92 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	515.9	430.5	-16.56 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	10.8	10.4	-3.81 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	31.0	GNP	
PFV Lalackama	369.9	326.5	-11.72 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	517.0	GNP	
PFV Lalackama II	110.6	101.0	-8.74 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	431.4	1342.3	+211.13 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	31.0	GNP	
PFV Llano de Llampos	286.9	307.6	+7.19 %		TER Quintero 1B Gas Arg	144.5	545.0	+277.22 %	
PFV Los Loros	263.4	211.4	-19.75 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	23.1	22.6	-2.44 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1046.8	682.6	-34.79 %		TER San Isidro I GNL	5704.8	5699.1	-0.10 %	
PFV Malgarida	809.7	1346.4	+66.29 %		TER San Isidro I Gas Arg	1021.8	1048.8	+2.64 %	
PFV María Elena	450.0	230.7	-48.74 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	884.1	826.0	-6.57 %		TER San Isidro II GNL	4556.1	4585.0	+0.64 %	
PFV Nuevo Quillagua	701.3	571.1	-18.57 %		TER San Isidro II Gas Arg	2504.9	2581.0	+3.04 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	29.9	48.0	+60.54 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	352.0	398.0	+13.09 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	723.4	652.8	-9.76 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	47.5	53.9	+13.38 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	104.2	113.1	+8.56 %		TER Santa Fe	1393.2	1226.3	-11.98 %	
PFV Quilapilun	642.2	587.0	-8.60 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	76.1	570.9	+650.18 %	
PFV Salvador	139.3	117.0	-15.95 %	
PFV San Andres	179.7	170.1	-5.37 %	LF
PFV San Pedro	726.6	626.1	-13.84 %	
PFV Santa Isabel	1075.0	726.7	-32.40 %	LF
PFV Santiago	525.7	484.5	-7.84 %	
PFV Sol de Lila	1121.4	976.6	-12.91 %	
PFV Sol de los Andes	318.2	485.2	+52.49 %	
PFV Sol del Desierto	1642.5	1530.8	-6.80 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	836.1	742.5	-11.19 %	
PFV Uribe Solar	255.2	264.6	+3.67 %	LF
PFV Usya	314.7	326.9	+3.88 %	
PFV Valle Escondido	395.3	654.9	+65.69 %	
PFV Valle del Sol	1031.9	888.7	-13.89 %	
PFV Willka	758.5	553.3	-27.06 %	
PMG HP Aillin	3.5	3.8	+8.24 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.5	28.8	+1.11 %	PMG
PMG HP Callao	55.9	36.0	-35.62 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	168.3	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	103.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	72.0	57.4	-20.23 %	PMG
PMG HP Corrales	70.4	70.4	-0.06 %	PMG
PMG HP Correntoso	48.0	64.1	+33.58 %	PMG
PMG HP Dos Valles	45.8	44.6	-2.77 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.8	-3.98 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.1	43.2	+0.33 %	PMG
PMG HP Juncalito	14.8	14.2	-4.05 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	178.5	112.3	-37.08 %	PMG
PMG HP MC2	46.6	23.2	-50.25 %	PMG
PMG HP MC3	43.2	36.4	-15.72 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	346.1	143.5	-58.53 %	
TER Santa María	6859.8	7333.0	+6.90 %	
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	99.8	0.4	-99.62 %	
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	1482.2	984.7	-33.56 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	469.1	669.1	+42.65 %	LF
TER Viñales	526.1	616.2	+17.12 %	
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	213741.2	214558.2	+0.38 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.7	31.1	-4.90 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.8	21.7	-0.71 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	77.3	84.2	+8.82 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	22.2	24.8	+11.94 %
PMGD HP Calíboro	20.9	21.0	+0.37 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	140.2	43.3	-69.11 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	7.2	-32.09 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	33.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.6	-
PMGD HP Dongo	90.4	39.0	-56.90 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.4	-
PMGD HP El Agrio	3.8	3.3	-12.98 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.0	-
PMGD HP El Atajo	17.5	16.9	-3.37 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.7	-10.66 %
PMGD HP El Canelo	49.1	48.0	-2.11 %
PMGD HP El Colorado	39.2	19.1	-51.26 %
PMGD HP El Diuto	58.1	59.6	+2.56 %
PMGD HP El Galpón	17.8	17.1	-4.24 %
PMGD HP El Llano	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	61.2	57.1	-6.62 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.7	12.4	-42.92 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	10.9	18.8	+73.34 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	94.5	+31.29 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	2.7	-10.87 %
PMGD HP La Compañía II	36.3	41.9	+15.49 %
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	9.4	9.0	-4.05 %
PMGD HP Las Flores	0.0	20.8	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	115.2	121.0	+4.99 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	31.5	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	36.0	38.3	+6.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	17.1	35.2	+105.91 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.6	14.5	-17.80 %
PMGD PFV Lockma	70.7	60.7	-14.15 %
PMGD PFV Loica	0.0	13.8	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	14.9	12.2	-18.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	48.5	46.4	-4.28 %
PMGD PFV Los Gorriones	8.7	15.4	+77.47 %
PMGD PFV Los Jotes	17.5	17.9	+2.47 %
PMGD PFV Los Lagos	13.4	5.2	-61.22 %
PMGD PFV Los Libertadores	22.8	40.9	+79.56 %
PMGD PFV Los Lirios	40.9	28.9	-29.54 %
PMGD PFV Los Magnolios	20.2	20.4	+0.50 %
PMGD PFV Los Molinos	59.5	71.1	+19.48 %
PMGD PFV Los Nogales	15.2	33.2	+118.37 %
PMGD PFV Los Paltos	14.9	11.6	-22.15 %
PMGD PFV Los Patos	13.2	15.4	+16.36 %
PMGD PFV Los Perales	17.9	17.3	-3.50 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.9	10.4	-18.94 %
PMGD PFV Los Tauretes	17.9	16.3	-8.79 %
PMGD PFV Los Tordos	32.0	27.5	-14.00 %
PMGD PFV Luce Solar	11.8	16.1	+36.53 %
PMGD PFV Luders	10.7	16.6	+55.42 %
PMGD PFV Lumbreras	23.9	10.1	-57.88 %
PMGD PFV Luna	11.7	12.7	+8.12 %
PMGD PFV Luna del Norte	17.5	17.5	-0.09 %
PMGD PFV Macarena Solar	1.3	2.4	+80.43 %
PMGD PFV Maikono	10.5	10.7	+0.98 %
PMGD PFV Maimalicán	48.3	52.9	+9.47 %
PMGD PFV Maitenlahue	7.4	3.7	-50.47 %
PMGD PFV Malaquita II	71.2	60.9	-14.49 %
PMGD PFV Malinke	11.3	10.8	-4.53 %
PMGD PFV Malloco	17.6	15.9	-9.75 %
PMGD PFV Malvilla	18.2	17.4	-4.03 %
PMGD PFV Manao	18.2	17.8	-2.09 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	15.5	13.7	-11.23 %
PMGD PFV Marañon	65.8	72.4	+10.10 %
PMGD PFV Marchigue II	48.3	56.7	+17.45 %
PMGD PFV Marchigue VII	11.2	7.8	-30.13 %
PMGD PFV Marin	20.4	20.3	-0.74 %
PMGD PFV María Pinto	14.6	14.0	-4.45 %
PMGD PFV Meco Chillan	42.9	26.2	-38.91 %
PMGD PFV Meli	59.4	53.8	-9.28 %
PMGD PFV Membrillo	18.1	10.2	-43.61 %
PMGD PFV Mercurio Sur	22.3	11.4	-48.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	40.3	34.5	-14.40 %
PMGD HP MSA-I	0.0	16.5	-
PMGD HP Maisán	3.2	2.4	-25.75 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	68.6	-
PMGD HP María Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	41.2	41.4	+0.51 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.4	0.4	-90.64 %
PMGD HP Muchi	1.7	1.1	-39.33 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.1	-
PMGD HP Munilque II	9.1	9.8	+7.72 %
PMGD HP Palmar	36.0	26.9	-25.28 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.5	16.4	+21.65 %
PMGD HP Pichilonco	23.5	21.2	-10.09 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	3.6	2.9	-19.74 %
PMGD HP Quillaileo	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	14.2	11.9	-16.09 %
PMGD HP Roblería	21.0	20.2	-3.71 %
PMGD HP Río Mulchén	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	14.9	11.7	-21.42 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.1	-
PMGD HP Santa Isabel	11.6	12.9	+11.60 %
PMGD HP Santa Rosa	10.9	11.3	+4.32 %
PMGD HP Sauce Andes	5.7	9.2	+59.75 %
PMGD HP Trailelfú	9.5	4.6	-51.80 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	53.6	58.5	+9.18 %
PMGD HP Truful Truful	18.8	19.0	+0.74 %
PMGD PE El Arrebol	44.8	50.4	+12.52 %
PMGD PE El Nogal	30.5	82.3	+170.01 %
PMGD PE Huajache	35.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	40.9	79.5	+94.27 %
PMGD PE Lebu III	26.8	9.0	-66.44 %
PMGD PE Raki	44.8	28.2	-37.20 %
PMGD PE Ucuquer	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	65.7	46.1	-29.86 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	17.7	13.5	-23.71 %
PMGD PFV Alcaldesa	42.5	38.9	-8.47 %
PMGD PFV Alcon Solar	62.7	60.7	-3.17 %
PMGD PFV Alhué	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	24.1	16.4	-32.12 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	12.7	3.0	-76.46 %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.2	11.4	+39.15 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	20.9	12.8	-38.60 %
PMGD PFV Mitchi	73.2	62.8	-14.24 %
PMGD PFV Montt	16.6	18.2	+9.88 %
PMGD PFV Mostazal	34.1	50.1	+46.95 %
PMGD PFV Moya	22.1	26.6	+20.41 %
PMGD PFV Mutupín	61.5	36.6	-40.57 %
PMGD PFV Nahuén	53.9	54.3	+0.82 %
PMGD PFV Nan	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	19.3	17.6	-8.78 %
PMGD PFV Newentun	39.3	33.8	-14.04 %
PMGD PFV Nihue	18.2	16.3	-10.72 %
PMGD PFV Norte Chico	14.1	12.6	-10.35 %
PMGD PFV Ocoa	21.6	20.2	-6.44 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	14.8	17.2	+16.23 %
PMGD PFV Olivillo	46.6	51.5	+10.55 %
PMGD PFV Orion	17.8	11.9	-32.86 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.4	18.5	+19.96 %
PMGD PFV Ovalle Norte	38.5	39.8	+3.34 %
PMGD PFV Ovejería	53.6	50.8	-5.26 %
PMGD PFV PAS1	44.8	73.1	+63.06 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.9	49.0	-16.78 %
PMGD PFV PSF Horizonte	37.9	30.7	-18.95 %
PMGD PFV Pachira	62.7	52.1	-16.90 %
PMGD PFV Paillihue	49.1	23.9	-51.23 %
PMGD PFV Paine	73.1	75.1	+2.82 %
PMGD PFV Palto Sunlight	45.9	54.7	+19.18 %
PMGD PFV Pama	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	29.4	25.9	-12.04 %
PMGD PFV Panquehue II	33.3	37.9	+13.55 %
PMGD PFV Paraguay	24.2	42.9	+77.23 %
PMGD PFV Paranal	16.6	16.7	+0.56 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	16.4	11.5	-30.05 %
PMGD PFV Parque Curicura	51.4	41.3	-19.75 %
PMGD PFV Parque El Olivar	13.4	8.0	-40.12 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	7.9	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	12.3	12.3	+0.19 %
PMGD PFV Parque La Colonia	63.2	52.3	-17.36 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.4	7.9	-6.02 %
PMGD PFV Parque Nancagua	40.2	29.6	-26.24 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	60.9	38.7	-36.51 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	4.2	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	35.3	30.6	-13.26 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	35.6	43.7	+22.64 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	40.2	39.3	-2.18 %
PMGD PFV Pastrán	57.5	69.7	+21.04 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	60.2	57.2	-5.11 %
PMGD PFV Pedreros	15.0	8.8	-41.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	28.1	22.3	-20.65 %	PMGD PFV Pegasus	18.1	9.5	-47.80 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.4	9.9	-31.53 %	PMGD PFV Pellin	31.7	20.6	-35.10 %
PMGD PFV Anakena	56.9	71.3	+25.34 %	PMGD PFV Pelumpen	13.5	17.0	+26.26 %
PMGD PFV Antonia	18.2	10.8	-40.81 %	PMGD PFV Penaflor	58.1	57.0	-1.89 %
PMGD PFV Argomedo	16.4	34.5	+110.17 %	PMGD PFV Pencahue	21.7	17.9	-17.58 %
PMGD PFV Arica	38.7	62.2	+60.61 %	PMGD PFV Pencahue Este	18.1	13.8	-23.93 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pequa	41.4	52.3	+26.21 %
PMGD PFV Armazones	40.6	40.3	-0.74 %	PMGD PFV Pequen	13.3	13.5	+1.46 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.7	12.8	-27.81 %	PMGD PFV Peralillo	7.1	8.2	+15.21 %
PMGD PFV Astillas	56.0	66.1	+18.11 %	PMGD PFV Pica	2.0	1.0	-51.02 %
PMGD PFV Avel Solar	32.9	24.1	-26.86 %	PMGD PFV Pichon	7.5	6.0	-19.82 %
PMGD PFV Avellano	24.2	15.4	-36.40 %	PMGD PFV Picunche	63.2	54.3	-13.99 %
PMGD PFV Aviles	45.4	44.1	-2.73 %	PMGD PFV Piduco	19.5	15.4	-21.40 %
PMGD PFV Axel Solar	-	7.1	-	PMGD PFV Pilpilen	12.3	16.4	+33.25 %
PMGD PFV Ayla	72.4	45.5	-37.16 %	PMGD PFV Piquero	71.3	69.1	-3.08 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	18.0	16.7	-7.19 %	PMGD PFV Pirque	8.3	12.5	+50.84 %
PMGD PFV Bellavista	49.3	51.7	+4.91 %	PMGD PFV Pitotoy	21.3	13.4	-36.91 %
PMGD PFV Bellavista	20.4	15.4	-24.57 %	PMGD PFV Pitra	12.5	18.8	+50.99 %
PMGD PFV Berrueco	60.0	39.6	-33.98 %	PMGD PFV Placilla	41.1	28.1	-31.54 %
PMGD PFV Blu	20.3	14.7	-27.60 %	PMGD PFV Playerito	16.9	17.2	+2.01 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.2	9.5	-41.22 %	PMGD PFV Playero	17.0	17.1	+0.55 %
PMGD PFV Bérghamo	18.6	12.2	-34.42 %	PMGD PFV Playeron	17.5	17.8	+1.80 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	61.1	6.2	-89.91 %	PMGD PFV Plomo Verano	17.0	16.5	-2.89 %
PMGD PFV Cabilsol	20.8	16.4	-21.06 %	PMGD PFV Población	11.5	7.5	-34.43 %
PMGD PFV Cabrero	54.1	21.0	-61.17 %	PMGD PFV Pocillas	14.9	13.6	-8.78 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	69.8	57.5	-17.67 %	PMGD PFV Pomuyeto	8.2	5.2	-36.71 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Portezuelo	16.1	10.9	-32.48 %
PMGD PFV Calama	53.1	80.8	+52.24 %	PMGD PFV Pretty Field	9.8	10.8	+10.30 %
PMGD PFV Calle Larga	14.8	18.1	+22.03 %	PMGD PFV Puangue	31.6	29.8	-5.61 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.9	15.7	-16.80 %	PMGD PFV Pueblo Seco	57.5	28.2	-50.88 %
PMGD PFV Canelillo	15.9	19.8	+24.01 %	PMGD PFV Puelche	10.1	4.9	-51.77 %
PMGD PFV Canesa	16.8	20.8	+23.87 %	PMGD PFV Puente Solar	17.8	16.8	-5.61 %
PMGD PFV Cantera	16.4	16.0	-2.65 %	PMGD PFV Pullalli	15.4	14.1	-8.51 %
PMGD PFV Cantillana	60.0	50.6	-15.67 %	PMGD PFV Punta Baja	10.8	13.9	+28.33 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	0.5	-88.08 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	5.9	-
PMGD PFV Caracoles	15.5	15.7	+1.16 %	PMGD PFV Quetehue	14.7	13.0	-11.80 %
PMGD PFV Casabermeja	42.9	40.3	-6.08 %	PMGD PFV Quemados	47.4	33.2	-29.94 %
PMGD PFV Casuto	13.9	15.7	+12.66 %	PMGD PFV Quetena	67.7	69.8	+3.00 %
PMGD PFV Catemu	10.3	12.2	+18.35 %	PMGD PFV Quillay	16.8	15.3	-8.91 %
PMGD PFV Catán	19.6	17.4	-11.07 %	PMGD PFV Quinantu	34.1	44.5	+30.62 %
PMGD PFV Cauquenes	17.1	8.4	-51.06 %	PMGD PFV Quinta	13.9	18.2	+30.77 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	30.4	47.0	+54.74 %	PMGD PFV RDCL SAN	54.1	52.0	-3.89 %
PMGD PFV Ce Caldera	19.1	32.8	+72.10 %	PMGD PFV REN	17.1	14.5	-15.61 %
PMGD PFV Centauro Solar	56.7	39.2	-30.81 %	PMGD PFV RLA	11.4	7.0	-38.42 %
PMGD PFV Chacabuco	64.2	64.8	+0.98 %	PMGD PFV Ranguil	16.4	13.3	-19.20 %
PMGD PFV Chalinga	18.3	18.1	-1.03 %	PMGD PFV Ratulemus	17.9	16.9	-5.96 %
PMGD PFV Champa	18.4	52.1	+183.66 %	PMGD PFV Rauquen	48.8	37.4	-23.45 %
PMGD PFV Chancon	7.9	10.2	+28.99 %	PMGD PFV Recoleta	41.8	45.3	+8.33 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Rengo	6.0	5.8	-2.46 %
PMGD PFV Chilener	-	1.2	-	PMGD PFV Rexner	18.0	17.8	-0.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chimbarongo	9.1	7.3	-19.67 %	PMGD PFV Rimini	39.7	57.5	+44.80 %
PMGD PFV Chuchiñi	13.5	16.3	+21.11 %	PMGD PFV Rinconada	41.3	27.3	-33.84 %
PMGD PFV Cipres	48.7	40.2	-17.57 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	68.5	66.2	-3.27 %
PMGD PFV Citrino	10.3	14.1	+37.18 %	PMGD PFV Rinconada Norte	20.7	20.4	-1.63 %
PMGD PFV Ckilir	58.5	50.6	-13.46 %	PMGD PFV Rodeo	15.4	15.1	-1.84 %
PMGD PFV Clementina	5.1	5.0	-2.28 %	PMGD PFV Roma	-	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	16.3	11.2	-31.78 %	PMGD PFV Romeria	64.5	33.6	-47.97 %
PMGD PFV Cocinillas	18.1	18.5	+2.30 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Coinco	14.8	11.6	-21.78 %	PMGD PFV Rovián	22.5	24.5	+8.80 %
PMGD PFV Colchagua	15.6	13.3	-14.39 %	PMGD PFV Rucapaine	37.7	34.8	-7.86 %
PMGD PFV Colina	58.6	47.7	-18.64 %	PMGD PFV Río Peuco	17.6	14.3	-18.63 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.9	11.1	-20.34 %	PMGD PFV SDSI	11.4	6.2	-45.67 %
PMGD PFV Condor Chepica	1.4	1.7	+19.22 %	PMGD PFV SGT CATAPILCO	45.1	49.3	+9.17 %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.3	16.6	-9.04 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	18.0	17.7	-1.30 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.5	9.4	+9.91 %	PMGD PFV Salerno Solar	17.5	16.7	-4.48 %
PMGD PFV Cordillerilla	7.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	11.1	11.8	+6.93 %
PMGD PFV Corso	15.4	15.0	-2.98 %	PMGD PFV San Antonio	52.4	43.7	-16.60 %
PMGD PFV Cortijo	59.3	28.4	-52.08 %	PMGD PFV San Camilo	14.4	14.7	+1.63 %
PMGD PFV Covadonga	64.9	67.9	+4.62 %	PMGD PFV San Carlos	15.5	10.2	-34.23 %
PMGD PFV Coyunche	12.6	7.7	-39.36 %	PMGD PFV San Emilio I	12.7	12.4	-2.11 %
PMGD PFV Crucero	16.7	14.4	-13.83 %	PMGD PFV San Eugenio	-	7.8	-
PMGD PFV Cruz	20.3	20.0	-1.22 %	PMGD PFV San Francisco	19.7	18.9	-4.06 %
PMGD PFV Curacavi	18.2	17.3	-4.48 %	PMGD PFV San Isidro	7.4	11.3	+52.03 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.0	16.4	+16.76 %	PMGD PFV San José II	22.0	14.4	-34.38 %
PMGD PFV Dadinco	19.3	12.8	-33.52 %	PMGD PFV San Pedro	15.3	14.3	-6.34 %
PMGD PFV Darlin	28.1	62.2	+121.25 %	PMGD PFV San Ramiro	53.2	50.3	-5.51 %
PMGD PFV Diego de Almagro	66.4	62.3	-6.20 %	PMGD PFV Santa Adriana	10.4	14.9	+42.79 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Amelia	19.3	15.4	-20.14 %
PMGD PFV Don Enrique	51.3	56.3	+9.70 %	PMGD PFV Santa Carolina	18.1	10.1	-43.96 %
PMGD PFV Don Eugenio	13.9	7.1	-48.79 %	PMGD PFV Santa Cecilia	10.4	10.2	-1.73 %
PMGD PFV Don Jorge	21.3	18.2	-14.78 %	PMGD PFV Santa Clara	10.1	11.1	+10.36 %
PMGD PFV Don Mariano	18.3	11.6	-36.46 %	PMGD PFV Santa Cruz	48.5	37.3	-23.07 %
PMGD PFV Don Martín	8.3	6.2	-25.60 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	58.9	40.1	-31.92 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	71.6	56.3	-21.34 %
PMGD PFV Don Rodrigo	28.5	24.5	-14.12 %	PMGD PFV Santa Ester	18.2	12.4	-32.03 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	37.5	37.0	-1.17 %
PMGD PFV Doña Igna	17.9	16.8	-6.68 %	PMGD PFV Santa Inés	17.1	16.1	-6.22 %
PMGD PFV Doñihue	22.2	35.5	+60.00 %	PMGD PFV Santa Julia	20.8	21.4	+3.33 %
PMGD PFV Duqueco Solar	42.5	20.6	-51.60 %	PMGD PFV Santa Laura	15.2	13.0	-14.80 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	14.1	-	PMGD PFV Santa Lucía	32.3	39.9	+23.40 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	14.9	-	PMGD PFV Santa Luisa	16.6	11.5	-30.91 %
PMGD PFV Eclipse	54.4	46.5	-14.54 %	PMGD PFV Santa Margarita	19.8	17.0	-14.52 %
PMGD PFV El Boco	14.6	39.7	+171.85 %	PMGD PFV Santa Rita	16.0	10.2	-35.93 %
PMGD PFV El Cardenal	17.1	12.5	-27.32 %	PMGD PFV Santuario	13.3	12.7	-4.44 %
PMGD PFV El Carpintero	66.4	64.2	-3.32 %	PMGD PFV Satarno Norte	33.2	15.6	-53.01 %
PMGD PFV El Castaño	45.8	38.8	-15.28 %	PMGD PFV Siete Colores	26.8	27.1	+1.20 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.4	8.1	+85.75 %	PMGD PFV Sofia	0.0	19.6	-
PMGD PFV El Cernicalo II	4.4	7.6	+74.02 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	21.3	47.3	+122.05 %
PMGD PFV El Chercan	62.3	56.7	-8.93 %	PMGD PFV Sol del Maule	16.7	13.6	-18.74 %
PMGD PFV El Chincol	7.7	13.7	+78.31 %	PMGD PFV Sol del Norte	17.5	14.1	-19.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Chucao	15.7	13.9	-11.22 %
PMGD PFV El Cuervo	15.9	14.9	-6.40 %
PMGD PFV El Cóndor	7.2	3.2	-56.23 %
PMGD PFV El Divisadero	20.4	25.1	+23.46 %
PMGD PFV El Estero	12.2	10.4	-14.68 %
PMGD PFV El Flamenco	56.3	39.6	-29.70 %
PMGD PFV El Gaviotín	10.6	13.7	+28.26 %
PMGD PFV El Huaso	12.2	11.6	-5.05 %
PMGD PFV El Ingenio	19.6	20.8	+6.14 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	40.0	38.0	-5.14 %
PMGD PFV El Litre	59.2	54.9	-7.26 %
PMGD PFV El Mirlo	48.2	33.9	-29.62 %
PMGD PFV El Monte	17.3	16.1	-7.01 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	11.2	13.8	+22.77 %
PMGD PFV El Pilpen	18.2	18.7	+2.97 %
PMGD PFV El Pitío	8.8	14.6	+65.80 %
PMGD PFV El Piuquen	18.3	10.7	-41.56 %
PMGD PFV El Queltehue	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Quemado	23.5	17.7	-24.81 %
PMGD PFV El Queule	27.2	13.6	-49.89 %
PMGD PFV El Rayador	11.5	13.6	+18.02 %
PMGD PFV El Reconquistador	18.5	16.9	-8.45 %
PMGD PFV El Resplandor	13.9	6.0	-56.81 %
PMGD PFV El Roble	51.1	37.4	-26.75 %
PMGD PFV El Romeral	57.1	35.6	-37.68 %
PMGD PFV El Salitral	25.3	23.0	-9.25 %
PMGD PFV El Sauce	16.6	12.0	-28.01 %
PMGD PFV El Sharon	17.6	11.9	-32.26 %
PMGD PFV El Tiuque	4.5	3.9	-12.93 %
PMGD PFV El Trigal	65.4	29.8	-54.50 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	14.3	12.1	-15.58 %
PMGD PFV Enami Solar	33.9	32.6	-3.84 %
PMGD PFV Encino	15.1	11.3	-25.18 %
PMGD PFV Encon	43.7	42.2	-3.34 %
PMGD PFV Erinome	16.5	12.7	-22.95 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esfena	11.5	11.5	-0.40 %
PMGD PFV Esperanza	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	16.8	15.6	-7.34 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.1	17.8	+17.70 %
PMGD PFV Filomena	14.7	14.4	-2.35 %
PMGD PFV Florencia Solar	18.6	32.3	+73.56 %
PMGD PFV Foster	15.1	15.3	+1.40 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.1	-1.26 %
PMGD PFV Francisco	11.8	14.4	+21.78 %
PMGD PFV Fulgor	9.3	6.5	-30.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV SolarPark V. A.	14.6	14.8	+1.35 %
PMGD PFV Soy Solar	9.9	11.3	+14.54 %
PMGD PFV Sunhunter	55.9	67.2	+20.23 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	9.6	-
PMGD PFV Talagante	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	46.1	37.6	-18.33 %
PMGD PFV Talhuén	19.8	15.4	-22.12 %
PMGD PFV Tallado	58.4	56.5	-3.28 %
PMGD PFV Tamarugo	21.3	20.4	-3.95 %
PMGD PFV Tambo Real	17.3	16.4	-5.52 %
PMGD PFV Taranto	55.7	55.5	-0.32 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.1	22.9	-36.45 %
PMGD PFV Tijeral	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Til Til	16.7	9.7	-42.10 %
PMGD PFV Torino	47.6	33.1	-30.43 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	17.0	16.6	-2.59 %
PMGD PFV Tranque del Sol	57.2	60.9	+6.38 %
PMGD PFV Trebal	16.4	16.5	+0.43 %
PMGD PFV Trebo	20.1	18.6	-7.57 %
PMGD PFV Trica-Dos	6.8	10.1	+47.94 %
PMGD PFV Tricahue II	36.1	23.6	-34.63 %
PMGD PFV Trinidad	19.0	15.5	-18.13 %
PMGD PFV Tucuquere	15.0	17.9	+19.47 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	0.7	0.2	-78.55 %
PMGD PFV Valle Este II	53.9	40.2	-25.45 %
PMGD PFV Valle Oeste II	53.7	40.0	-25.53 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	15.1	13.1	-13.11 %
PMGD PFV Ventisquero	67.9	6.7	-90.10 %
PMGD PFV Venturada	56.0	37.3	-33.50 %
PMGD PFV Vicente	11.4	11.4	+0.35 %
PMGD PFV Victoria	33.5	33.8	+0.71 %
PMGD PFV Villa Alegre	26.8	26.5	-0.97 %
PMGD PFV Villa Cruz	8.1	14.5	+78.52 %
PMGD PFV Villa Moscoso	16.6	17.0	+2.11 %
PMGD PFV Villa Prat	7.2	5.6	-22.36 %
PMGD PFV Villa Seca	6.6	13.1	+98.79 %
PMGD PFV Villa Solar	16.5	12.4	-24.62 %
PMGD PFV Violeta	43.2	41.7	-3.43 %
PMGD PFV Vituco 2B	19.2	13.9	-27.45 %
PMGD PFV Yahutela	33.5	32.3	-3.58 %
PMGD PFV Ñilhue	5.0	6.0	+18.13 %
PMGD PFV Ñiquén	7.2	9.8	+35.83 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Lemu	28.0	28.6	+1.90 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	38.1	45.6	+19.76 %
PMGD PFV GR Rauli	46.8	47.2	+0.72 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	45.5	39.8	-12.61 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.1	16.0	-11.63 %
PMGD PFV Gabriela	78.4	75.8	-3.39 %
PMGD PFV Girasoles	16.0	15.1	-5.52 %
PMGD PFV Granada	29.1	47.3	+62.58 %
PMGD PFV Granate	56.1	61.5	+9.64 %
PMGD PFV Guadala	12.3	20.0	+62.28 %
PMGD PFV Guadalupe	37.7	38.8	+2.83 %
PMGD PFV Guanaco Solar	60.7	58.1	-4.30 %
PMGD PFV Guarana	11.1	10.8	-2.45 %
PMGD PFV Helios	12.3	11.9	-3.15 %
PMGD PFV Homero	10.6	15.0	+41.60 %
PMGD PFV Hormiga	11.6	11.5	-1.71 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.2	-88.16 %
PMGD PFV Huape	15.5	6.5	-58.13 %
PMGD PFV Huaquelon	64.2	55.3	-13.75 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	17.0	12.8	-24.31 %
PMGD PFV Illapel 5X	24.4	15.0	-38.65 %
PMGD PFV Independencia	15.2	14.4	-5.72 %
PMGD PFV Itahue Solar	16.7	16.9	+1.00 %
PMGD PFV Jahuel	34.6	34.6	+0.01 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	13.7	14.8	+8.25 %
PMGD PFV Javiera Carrera	62.6	50.4	-19.49 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.2	4.7	-53.97 %
PMGD PFV Kaufmann	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	15.3	13.5	-11.96 %
PMGD PFV La Acacia	37.0	21.9	-40.84 %
PMGD PFV La Blanquina	53.9	32.6	-39.57 %
PMGD PFV La Chapeana	13.1	7.8	-40.27 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.9	9.7	+9.90 %
PMGD PFV La Esperanza II	48.3	52.7	+9.06 %
PMGD PFV La Estancia	14.7	4.7	-68.26 %
PMGD PFV La Foresta	17.6	15.0	-14.96 %
PMGD PFV La Frontera	25.8	27.1	+5.06 %
PMGD PFV La Gamboina	38.3	26.4	-31.04 %
PMGD PFV La Lajuela	24.4	29.4	+20.53 %
PMGD PFV La Ligua	15.4	18.2	+17.86 %
PMGD PFV La Manga	18.8	13.8	-26.63 %
PMGD PFV La Muralla	17.3	13.4	-22.88 %
PMGD PFV La Palma Solar	64.3	40.5	-37.06 %
PMGD PFV La Paz	64.4	64.5	+0.08 %
PMGD PFV La Vendimia	58.2	46.9	-19.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	7.3	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Campuco	-	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	-	48.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.3	-
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	-	2.2	-
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	-	13.4	-
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	59.0	38.6	-34.59 %
PMGD PFV Lagunilla	13.9	9.6	-30.87 %
PMGD PFV Laja Andino	51.1	25.4	-50.37 %
PMGD PFV Las Arboledas	14.2	11.9	-16.45 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.6	4.2	-36.30 %
PMGD PFV Las Cabras	18.3	15.2	-17.11 %
PMGD PFV Las Cachañas	57.0	39.6	-30.51 %
PMGD PFV Las Catitas	46.3	45.7	-1.34 %
PMGD PFV Las Chacras	15.2	14.5	-4.47 %
PMGD PFV Las Codornices	4.9	14.6	+197.96 %
PMGD PFV Las Golondrinas	44.9	27.6	-38.42 %
PMGD PFV Las Lechuzas	4.7	13.7	+192.34 %
PMGD PFV Las Majadas	59.4	55.9	-5.81 %
PMGD PFV Las Mercedes	13.7	9.4	-31.88 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.1	7.6	-41.80 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.8	17.3	+25.41 %
PMGD PFV Las Palomas	7.9	11.0	+39.24 %
PMGD PFV Las Perdices	8.3	12.8	+54.22 %
PMGD PFV Las Rojas	14.6	6.1	-58.15 %
PMGD PFV Las Taguas	11.2	15.7	+40.89 %
PMGD PFV Las Tencas	56.8	43.0	-24.35 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.9	6.3	-36.77 %
PMGD PFV Las Torcazas	17.4	15.3	-12.24 %
PMGD PFV Las Tortolas	17.5	9.8	-43.70 %
PMGD PFV Las Turcas	18.4	7.6	-58.48 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.8	+244508.64 %
PMGD PFV Linares	52.3	45.5	-12.97 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	12.8	17.5	+36.56 %
PMGD PFV Liquidambar	53.3	53.3	+0.11 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.0	16.6	-7.64 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	53.4	66.4	+24.20 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	24.0	25.0	+3.79 %
PMGD PFV Llay Llay	47.4	44.1	-6.87 %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	0.9	-37.77 %
PMGD PFV Lo Chacón	16.5	13.8	-16.82 %
PMGD PFV Lo Miguel	30.5	26.9	-11.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lomas Coloradas	-	17.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	23.0	-
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	-	0.1	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	40.6	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.4	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.9	-
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	-	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	-	2.6	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13719.9	13060.1	-4.81 %

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 (*)

PFV Andes Solar IV	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV CEME 1	GNP en prueba 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 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 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 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	96.0	Limitada a 150 MW. Causa informada: Falla en circuito N°9 de generación, según IL 2024000517.
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 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	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	95.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	92.0	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. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.27 m.s.n.m. y un gasto de 25 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
04:49	Acciona	C. PE Tolpán limitado a 54 MW. Causa informada: Circuitos de generación N° 1 y 5 indisponibles, según IL 2024000531.
05:45	Transelec	Línea de 220 kV Maitencillo - Agrosuper interrupción forzada por protecciones. Causa informada; Falla en pararrayos del paño JT1 en S/E Agrosuper, según IF 2024001669.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:42	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
07:55	Transelec	Línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2024035614 y 2024035615.
08:00	AES Andes	C. Angamos U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024035705.
09:20	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.
09:20	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:44	Celeoredes	S/E Machicura paño JU2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas efectivas de protecciones sobre el interruptor de poder, según SDCF 2024036515.
09:44	Colbún	C. Machicura U-2 finaliza MM SD 2024023803 y queda con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por problemas en interruptor 52JU2 propiedad de Celeoredes, según SDCF 2024036426.
10:14	RNE	C. PE Malleco Sur con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del circuito de producción N°3, según SICF 2024036160.
10:14	RNE	C. PE Malleco Sur limitada en 118 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E6, según IL 2024000532.
10:28	Chilquinta	S/E Tap Off Punta Peuco banco de CCEE N° 1 de 110 kV, 20 MVAR interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001672.
10:29	CGE	Línea de 66 kV Padre de las Casas - Pitrufuquén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2024035908.
11:00	Chiloé	C. Chiloé con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de punto caliente en línea 2 unidad G2 y línea 1 unidad G5 en Central Trincao, según SDCF 2024035941.
11:00	Enor Chile	C. Trincao con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de punto caliente en línea 2 unidad G2 y línea 1 unidad G5 en Central Trincao, según SDCF 2024035942.
11:26	Minera Escondida	S/E Colorado Chico transformador N°1 de 69/4.16 kV y 110 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos. según IF 2024001678.
11:33	CGE	Línea de 110 kV Cardones - Copiapó con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024035944.
11:46	Transelec	S/E Ancoa CCSS N°3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en circuitos de control, según SDCF 2024035876 y 2024035946.
12:27	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2024001673.
12:35	STN	S/E María Elena enlace de comunicación de fibra óptica con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fibra óptica, según SICF 2024036047.
12:38	Transelec	S/E Ancoa CCSS N°3 canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024035876 y 2024035946.
12:44	Minera Escondida	S/E Colorado Chico transformador N°1 de 69/4.16 kV y 110 MVA disponible y en servicio.
13:42	Chiloé	C. Chiloé cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024035941.
13:42	Enor Chile	C. Trincao cancela solicitud de desconexión con solicitud de curso forzoso, según SDCF 2024035942.
14:06	RNE	C. Malleco Sur con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión para detectar anomalía de acuerdo con la IL 2024000532, según SICF 2024036160.
14:16	CGE	Línea de 66 kV Padre de las Casas - Pitrufuquén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024035908.
14:38	Chilquinta	S/E San Antonio barra principal N°2 de 12 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en desconectador, según SICF 2024036145.
14:46	CGE	Línea de 110 kV Cardones - Copiapó cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024035944.
15:21	CGE	Línea de 110 kV Tierra Amarilla - Plantas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación de emergencia, según SICF 2024036226.

Hora	Centro de Control	Observación
15:30	Chilquinta	S/E San Antonio barra principal N°2 de 12 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036145.
16:18	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2024001677.
16:27	STN	S/E María Elena enlace de comunicación de fibra óptica cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036047.
16:37	CGE	S/E Hernán Fuentes 89H1 -1 con limitación. Causa informada: Por problema en mecanismo de apertura y cierre, según IL 2024000534.
16:45	AES Andes	C. Cochrane CCH1 sincronizada en pruebas por mantenimiento mayor, según SD 2024023311.
17:11	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:00	Transelec	Línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024035614 y 2024035615.
18:00	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 cerrada, según IF 2024001677.
18:04	CGE	Línea de 110 kV Tierra Amarilla - Plantas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036226.
18:36	Innergex	C. PE Sarco limitado en 153 MW. Causa informada: Falla en circuito de generación E3, según IL 2024000535.
19:33	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG disponible y sincronizada, según IF 2024001673.
20:38	Celeoredes	S/E Machicura paño JU2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024036515.
20:41	Transelec	S/E Diego de Almagro paño HT4 normalizado telecontrol y teled medida. Cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024035542 y 2024035543.
20:48	Colbún	C. Machicura U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024036426.
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.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 729,3 [MW]
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -406,4 [MW]
09:32	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:32	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -56,1 [MW/m]
11:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 67,2 [MW/m]
16:50	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:50	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.

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	23:23	10/04/2024	06:45
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	10/04/2024	06:44
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/04/2024	23:12		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/04/2024	23:15		

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		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta.	09/04/2024	20:34	10/04/2024	06:47
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 5020 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	09/04/2024	20:36	10/04/2024	08:16
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	10/04/2024	08:17
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	09/04/2024	21:41	10/04/2024	09:01
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Pichirropulli 2 abierta.	10/04/2024	00:34	10/04/2024	07:34
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta.	10/04/2024	00:34	10/04/2024	07:34
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	10/04/2024	02:38	10/04/2024	06:42
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	10/04/2024	07:30		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	10/04/2024	17:41		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 5020 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	10/04/2024	17:41		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	10/04/2024	17:55		