

INFORME DIARIO

Domingo 28 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	81.5	+13.19 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	0.0	0.0	-	PMG, FE
BESS Angamos	-	4.9	GNP		PMG HP Ojos de Agua	139.8	144.9	+3.63 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	6.2	5.6	-10.03 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	56.5	56.2	-0.47 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	28.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Pulelfu	209.2	224.2	+7.17 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.9	GNP		PMG HP Punta del Viento	55.6	50.2	-9.74 %	PMG
BESS Salvador	233.9	235.5	+0.68 %		PMG HP Renaico	107.9	138.3	+28.16 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	16.1	23.8	+47.21 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	28.1	27.9	-0.61 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1032.0	983.5	-4.70 %		PMG PFV Antay	47.3	37.1	-21.65 %	PMG
HE Angostura	2718.8	2495.0	-8.23 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	67.6	67.2	-0.66 %	PMG
HE Antuco	1792.8	2264.7	+26.33 %	RO	PMG PFV Castilla	8.1	8.5	+5.06 %	PMG
HE Canutillar	2944.7	3070.0	+4.25 %		PMG PFV Chercan	46.8	32.0	-31.59 %	PMG
HE Cipreses	1675.0	1588.9	-5.14 %	LF	PMG PFV De los Andes	48.7	63.2	+29.78 %	PMG
HE Colbún	5066.0	4888.0	-3.51 %	MM	PMG PFV Del Desierto	30.0	40.9	+36.11 %	PMG
HE El Toro	451.6	2166.3	(*) +379.66 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1128.0	1128.0	-	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.2	2.3	-55.73 %	PMG, P
HE Pangué	3452.8	3897.7	+12.89 %	LF, RO	PMG PFV Lucas Solar	50.7	49.8	-1.71 %	PMG
HE Pehuenche	2877.7	2258.2	-21.53 %		PMG PFV Machicura	31.1	31.5	+1.42 %	PMG
HE Pilmaiquén	400.6	494.6	+23.48 %	RO	PMG PFV North West	56.5	63.1	+11.73 %	PMG
HE Ralco	3575.3	3133.9	-12.35 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1309.6	1207.9	-7.77 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.4	11.5	+36.39 %	PMG
HP Abanico	662.6	723.1	+9.13 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.2	-68.42 %	PMG
HP Alfalfal	1804.7	1655.0	-8.30 %		PMG PFV Puerto Seco	50.3	75.3	+49.76 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	30.5	22.7	-25.57 %	PMG
HP Ancoa	257.4	220.5	-14.32 %	LF	PMG PFV SDGx01	5.5	3.8	-30.91 %	PMG, DF
HP Blanco	247.8	216.1	-12.79 %		PMG PFV Sol del Norte	45.1	55.9	+23.94 %	PMG
HP Capullo	254.9	274.1	+7.52 %		PMG PFV Teno Solar	35.4	31.1	-11.91 %	PMG
HP Carilafquen	105.1	111.2	+5.82 %		PMG PFV Venezia	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	210.8	218.9	+3.84 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.6	-	PMG
HP Chacayes	745.5	677.2	-9.16 %		PMG TER CMPC Tissue	-	52.2	-	PMG
HP Chapiquina	58.3	102.4	+75.49 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	18.4	19.6	+6.53 %	MM	PMG TER Celco	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	1.1	0.0	-100.00 %	PMG
HP Cumbres	256.9	283.4	+10.33 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1416.9	1237.5	-12.66 %		PMG TER Constitución	0.0	18.9	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP El Paso	168.4	204.8	+21.63 %		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	108.9	146.8	+34.85 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	182.0	179.0	-1.64 %	
HP Hornitos	445.5	424.0	-4.83 %	
HP Isla	1136.3	962.2	-15.33 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	276.3	274.0	-0.83 %	
HP La Confluencia	570.0	646.5	+13.42 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	56.8	87.4	+53.93 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	305.2	297.0	-2.69 %	
HP Lircay	345.7	329.9	-4.56 %	
HP Loma Alta	631.3	494.3	-21.70 %	
HP Los Hierros	247.0	211.6	-14.32 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	21.3	29.9	+40.41 %	
HP Los Quilos	376.9	375.4	-0.40 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	9.6	GNP	
HP Mampil	199.7	126.2	-36.81 %	
HP Mocho	260.0	335.1	+28.92 %	
HP Palmucho	589.8	605.6	+2.67 %	
HP Peuchen	227.6	107.9	-52.60 %	
HP Providencia	133.4	110.9	-16.89 %	
HP Pullinque	394.0	253.8	-35.58 %	
HP Puntilla	347.9	368.6	+5.94 %	RO
HP Queltehues	755.8	810.3	+7.22 %	
HP Quilleco	112.8	50.0	-55.67 %	RO
HP Río Colorado	37.5	56.3	+50.15 %	
HP Río Picoiquen	55.5	33.3	-40.06 %	
HP Rucatayo	528.5	520.6	-1.49 %	
HP Rucue	297.8	165.0	-44.60 %	RO
HP San Andres	172.8	142.0	-17.80 %	
HP San Ignacio	527.9	539.0	+2.11 %	
HP Sauzal	625.0	576.3	-7.80 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	104.9	100.9	-3.85 %	
HP Volcán	109.4	122.7	+12.13 %	
PE Alena	299.0	173.5	-41.96 %	LF
PE Atacama	1997.9	1184.7	-40.70 %	
PE Aurora	1182.5	1053.6	-10.90 %	
PE Cabo Leones 1	1452.8	1531.3	+5.41 %	
PE Cabo Leones 2	1109.5	942.7	-15.03 %	
PE Cabo Leones 3	1829.9	1836.4	+0.35 %	
PE Calama	918.5	887.6	-3.36 %	
PE Campo Lindo	138.3	176.6	+27.66 %	
PE Canela	124.6	108.9	-12.62 %	
PE Canela 2	520.0	499.9	-3.87 %	
PE Cardonal	170.8	166.0	-2.82 %	P
PE Cerro Tigre	1059.5	1177.6	+11.14 %	
PE Cuel	98.5	92.3	-6.34 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	11.8	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.4	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	14.1	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	4975.5	5053.7	+1.57 %	
TER Angamos-ANG2	4751.0	4504.9	-5.18 %	LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	
TER Arauco MAPA	1106.0	616.3	-44.28 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.3	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	976.1	2626.1	(*) +169.05 %	LF
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	180.0	259.5	+44.17 %	LF
TER CMPC Laja	404.4	320.4	-20.77 %	
TER CMPC Pacífico	437.0	504.2	+15.38 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	4702.7	4169.0	-11.35 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	961.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	499.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	166.2	211.1	+27.02 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4717.4	5041.7	+6.88 %	
TER Cochrane-CCH2	4715.7	4750.1	+0.73 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	624.0	-1.10 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1111.0	+125.81 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	280.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	1429.8	1623.9	+13.57 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	275.2	GNP	
PE El Maitén	39.7	24.6	-38.13 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	485.1	603.7	+24.45 %		TER Coronel Diésel	0.0	166.8	GNP	
PE La Estrella	264.5	221.5	-16.25 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	104.9	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	57.0	16.1	-71.70 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	578.4	1161.6	+100.84 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	263.4	223.6	-15.09 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	100.6	93.9	-6.69 %		TER El Peñón	5.2	115.4	+2118.85 %	
PE Los Cerrillos	322.1	174.9	-45.70 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	852.1	744.4	-12.64 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	382.7	460.1	+20.21 %		TER Energía Pacífico	318.0	343.3	+7.94 %	LF
PE Malleco Norte	681.5	659.0	-3.31 %		TER Escuadrón	42.1	28.0	-33.68 %	LF
PE Malleco Sur	676.8	713.5	+5.42 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	137.1	93.1	-32.11 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	220.0	226.5	+2.94 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	440.0	284.7	-35.30 %		TER Guacolda 1	2391.6	2266.2	-5.24 %	LF, RO
PE Negrete	119.8	119.2	-0.46 %		TER Guacolda 2	2037.0	2076.7	+1.95 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2368.2	2485.8	+4.96 %	RO
PE Puelche Sur	1753.5	2092.1	+19.31 %		TER Guacolda 4	2641.3	2419.2	-8.41 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2685.2	2629.0	-2.09 %	RO
PE Punta Palmeras	504.9	500.4	-0.91 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1581.8	1362.8	-13.84 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	294.4	252.2	-14.32 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	587.0	561.5	-4.34 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	626.9	579.9	-7.50 %		TER IEM	2066.7	2501.5	+21.04 %	DF
PE San Juan	1967.1	2451.9	+24.65 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	211.8	278.4	+31.46 %	P	TER Kelar GNL	4820.4	4651.0	-3.51 %	
PE San Pedro	398.2	459.6	+15.41 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	659.1	797.2	+20.96 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1628.1	1736.8	+6.68 %		TER Laja Energía Verde	195.9	90.7	-53.70 %	
PE Sierra Gorda Este	401.0	819.4	+104.35 %	LF	TER Lautaro I	464.5	556.2	+19.74 %	
PE Talinay Oriente	1001.9	937.0	-6.48 %		TER Lautaro II	426.0	481.8	+13.09 %	
PE Talinay Poniente	1072.7	996.7	-7.09 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	264.3	311.7	+17.93 %		TER Loma Los Colorados II	232.1	273.1	+17.65 %	
PE Tchamma	862.8	1288.5	+49.33 %	LF	TER Los Espinos	0.0	15.7	GNP	
PE Tolpan Sur	255.1	300.1	+17.64 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	379.6	356.0	-6.22 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	65.4	29.9	-54.33 %	LF	TER Los Pinos	0.0	134.0	GNP	
PE Valle de los Vientos	476.5	410.9	-13.76 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	361.6	347.3	-3.96 %		TER Los Vientos GNL	1193.8	84.0	(*) -92.96 %	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	807.0	GNP	
PFV Andes Solar	133.2	139.5	+4.74 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	342.4	60.4	-82.36 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	767.4	1145.6	+49.27 %		TER Masisa	195.0	163.2	-16.31 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.6	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	307.7	18.1	-94.12 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	764.5	997.8	+30.52 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	364.1	375.2	+3.04 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	519.4	803.3	+54.64 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	2629.9	401.0	(*) -84.75 %	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	1796.6	1184.6	-34.07 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	467.0	526.1	+12.66 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	365.1	312.8	-14.33 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Cerro Dominador	479.2	654.9	+36.65 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	149.2	217.8	+45.97 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	550.7	649.5	+17.94 %		TER Nehuenco I GNL	2438.0	7254.0	(*) +197.54 %	
PFV Coya	648.8	869.4	+34.00 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	619.7	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	1847.0	(*)GNP	RO
PFV Diego de Almagro	142.6	149.5	+4.82 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1356.4	1279.9	-5.64 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	794.3	1025.6	+29.12 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	6.7	6.9	+3.60 %	PMG	TER Newen Gas Arg	3.0	145.4	+4746.67 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	62.4	127.2	+103.77 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.8	13.0	-12.16 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	348.8	211.5	-39.36 %		TER Nueva Aldea	1175.0	834.7	-28.96 %	
PFV El Pelicano	442.3	224.6	-49.21 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	859.2	433.2	-49.58 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	607.5	447.5	-26.33 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1804.0	1783.0	-1.16 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Tenó	491.5	30.7	-93.76 %	P	TER Nueva Renca GNL	3487.5	3905.0	+11.97 %	
PFV Granja Solar	748.2	717.4	-4.11 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2801.0	2532.0	-9.60 %	
PFV Guanchoi	1724.7	2060.4	+19.46 %		TER Nueva Ventanas	4979.3	5128.0	+2.99 %	
PFV Huatacondo	409.8	457.6	+11.66 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	160.7	363.0	+125.92 %		TER PAS Mejillones	408.0	511.9	+25.47 %	
PFV Javiera	317.7	381.2	+19.97 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	338.5	344.7	+1.82 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	108.8	0.0	-100.00 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	191.7	170.9	-10.85 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	6.8	4.3	-36.48 %		TER Quintero 1A GNL	369.3	384.0	+3.97 %	
PFV Lalackama	270.0	360.0	+33.33 %		TER Quintero 1A Gas Arg	360.0	460.0	+27.78 %	
PFV Lalackama II	80.2	106.6	+32.83 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	412.1	562.8	+36.56 %		TER Quintero 1B GNL	329.2	673.0	+104.42 %	
PFV Llano de Llampos	364.7	330.8	-9.31 %		TER Quintero 1B Gas Arg	96.7	84.0	-13.09 %	
PFV Los Loros	141.2	107.2	-24.09 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	19.2	13.1	-31.65 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	758.9	516.5	-31.95 %		TER San Isidro I GNL	3076.0	3416.9	+11.08 %	
PFV Malgarida	1553.8	1330.9	-14.34 %		TER San Isidro I Gas Arg	2073.4	1950.2	-5.94 %	
PFV María Elena	369.4	311.1	-15.78 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	481.8	268.6	-44.25 %		TER San Isidro II GNL	4984.8	4955.0	-0.60 %	
PFV Nuevo Quillagua	597.6	615.9	+3.06 %		TER San Isidro II Gas Arg	2039.7	2246.2	+10.12 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	47.6	45.9	-3.57 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	361.9	389.6	+7.67 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	645.8	742.1	+14.91 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	38.5	52.8	+37.12 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	102.3	102.5	+0.18 %		TER Santa Fe	1180.0	1280.8	+8.54 %	
PFV Quilapilun	263.6	208.3	-21.00 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	551.4	376.6	-31.71 %	
PFV Salvador	106.3	66.9	-37.10 %	
PFV San Andres	136.5	137.3	+0.57 %	LF
PFV San Pedro	764.3	685.4	-10.31 %	
PFV Santa Isabel	931.3	711.9	-23.56 %	LF
PFV Santiago	190.7	219.2	+14.94 %	
PFV Sol de Lila	808.0	1066.6	+32.00 %	
PFV Sol de los Andes	569.2	529.5	-6.98 %	
PFV Sol del Desierto	1422.8	1596.8	+12.24 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	115.8	0.0	-100.00 %	P
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	685.3	644.9	-5.89 %	
PFV Uribe Solar	368.3	307.3	-16.58 %	LF
PFV Usya	379.9	252.7	-33.48 %	LF
PFV Valle Escondido	366.1	257.3	-29.72 %	
PFV Valle del Sol	844.2	943.2	+11.72 %	
PFV Willka	738.9	501.6	-32.11 %	
PMG HP Aillin	2.2	1.7	-21.45 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.6	28.7	+4.03 %	PMG
PMG HP Callao	0.0	0.0	-	PMG, FE
PMG HP Carena	0.0	161.3	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	41.2	40.8	-0.98 %	PMG
PMG HP Corrales	60.0	58.3	-2.83 %	PMG
PMG HP Correntoso	168.0	173.6	+3.32 %	PMG
PMG HP Dos Valles	23.1	19.2	-16.95 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.5	5.8	+4.09 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	33.0	43.2	+31.00 %	PMG
PMG HP Juncalito	10.0	9.2	-8.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	5.6	3.9	-30.25 %	PMG
PMG HP Llauquereo	31.7	20.7	-34.81 %	PMG
PMG HP MC1	0.0	0.0	-	PMG, FE
PMG HP MC2	0.0	0.0	-	PMG, FE
PMG HP MC3	0.0	0.0	-	PMG, FE

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	274.1	103.9	-62.09 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	48.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	20.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	81.2	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	2212.5	2459.9	+11.18 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	76.0	+1740.36 %	
TER Trincao	1.0	0.0	-100.00 %	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	464.0	615.9	+32.75 %	LF
TER Viñales	464.8	552.6	+18.89 %	
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	202015.6	209743.2	+3.83 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	18.2	-
PMGD HP Allipén	32.3	33.4	+3.32 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	22.7	+2.03 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	80.8	80.6	-0.28 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	33.6	37.8	+12.59 %
PMGD HP Caliboro	20.4	21.4	+4.96 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	125.7	141.9	+12.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.8	10.6	-2.27 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	24.2	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.5	-
PMGD HP Dongo	61.9	69.7	+12.60 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.8	-
PMGD HP El Agrio	7.8	8.8	+13.30 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.0	-
PMGD HP El Atajo	18.1	17.6	-2.67 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.7	-6.13 %
PMGD HP El Canelo	61.2	60.1	-1.85 %
PMGD HP El Colorado	27.6	27.6	-0.00 %
PMGD HP El Diuto	61.9	41.0	-33.79 %
PMGD HP El Galpón	7.3	17.8	+144.09 %
PMGD HP El Llano	2.7	2.6	-0.85 %
PMGD HP El Manzano	76.8	74.4	-3.18 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.2	22.5	+1.57 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.6	25.0	+10.81 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	129.6	+80.04 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	2.6	-2.90 %
PMGD HP La Compañía II	32.9	33.7	+2.60 %
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	9.1	9.3	+2.28 %
PMGD HP Las Flores	0.0	36.3	-
PMGD HP Las Vertientes	26.1	40.8	+56.38 %
PMGD HP Los Bajos	116.8	116.2	-0.56 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	28.1	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	21.4	25.0	+16.56 %
PMGD PFV Lo Miranda	9.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.9	8.4	-47.38 %
PMGD PFV Lockma	62.1	62.1	+0.00 %
PMGD PFV Loica	9.9	10.2	+3.18 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	7.0	5.2	-25.40 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	9.4	6.2	-34.21 %
PMGD PFV Los Cisnes	43.4	20.8	-52.02 %
PMGD PFV Los Gorriones	12.9	7.2	-44.19 %
PMGD PFV Los Jotes	15.5	12.5	-18.92 %
PMGD PFV Los Lagos	9.7	8.0	-17.68 %
PMGD PFV Los Libertadores	11.2	21.1	+88.04 %
PMGD PFV Los Lirios	40.8	27.1	-33.51 %
PMGD PFV Los Magnolios	17.2	8.4	-51.09 %
PMGD PFV Los Molinos	21.4	32.2	+50.33 %
PMGD PFV Los Nogales	20.2	36.9	+82.39 %
PMGD PFV Los Paltos	6.0	11.1	+84.50 %
PMGD PFV Los Patos	11.6	13.9	+20.17 %
PMGD PFV Los Perales	16.5	8.0	-51.26 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.9	6.1	-43.80 %
PMGD PFV Los Tauretes	15.8	5.8	-63.27 %
PMGD PFV Los Tordos	24.0	23.9	-0.72 %
PMGD PFV Luce Solar	5.1	8.6	+68.43 %
PMGD PFV Luders	6.0	9.0	+50.00 %
PMGD PFV Lumbreras	20.4	10.5	-48.46 %
PMGD PFV Luna	5.7	8.3	+45.44 %
PMGD PFV Luna del Norte	16.3	10.0	-38.73 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maikono	14.1	10.2	-27.74 %
PMGD PFV Maimalicán	22.3	47.2	+111.41 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	58.8	51.9	-11.80 %
PMGD PFV Malinke	10.8	7.1	-33.92 %
PMGD PFV Malloco	14.7	6.6	-55.11 %
PMGD PFV Malvilla	16.6	8.6	-48.17 %
PMGD PFV Manao	16.1	10.3	-35.94 %
PMGD PFV Mandinga	36.9	25.7	-30.23 %
PMGD PFV Marambio	12.6	7.5	-40.78 %
PMGD PFV Marañon	53.0	32.0	-39.67 %
PMGD PFV Marchigue II	36.1	31.9	-11.69 %
PMGD PFV Marchigue VII	12.6	8.0	-36.84 %
PMGD PFV Marin	19.0	8.0	-57.89 %
PMGD PFV María Pinto	11.8	5.4	-54.32 %
PMGD PFV Meco Chillan	21.4	20.8	-2.64 %
PMGD PFV Meli	42.4	24.4	-42.48 %
PMGD PFV Membrillo	13.7	10.3	-24.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	28.8	23.4	-18.93 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	44.8	46.9	+4.68 %
PMGD HP MSA-I	0.0	70.5	-
PMGD HP Maisán	3.5	3.2	-8.00 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	68.2	-
PMGD HP María Elena	0.0	2.3	-
PMGD HP Melo	38.3	41.7	+8.96 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.8	7.4	+93.26 %
PMGD HP Muchi	3.1	12.7	+316.04 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.1	-
PMGD HP Munilque II	10.2	10.6	+3.38 %
PMGD HP Palmar	57.6	136.1	+136.22 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	19.7	20.3	+3.16 %
PMGD HP Pichilonco	24.4	19.9	-18.35 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	2.3	2.2	-3.57 %
PMGD HP Quillaileo	7.9	8.9	+12.23 %
PMGD HP Reca	36.2	35.7	-1.27 %
PMGD HP Roblería	20.8	12.7	-38.74 %
PMGD HP Río Mulchén	10.0	7.4	-26.14 %
PMGD HP Río Trueno	72.3	68.4	-5.38 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	44.0	-
PMGD HP Santa Isabel	3.6	11.3	+213.48 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.1	-3.75 %
PMGD HP Sauce Andes	3.5	0.8	-76.80 %
PMGD HP Trailelfú	28.4	33.6	+18.42 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	55.2	69.8	+26.41 %
PMGD HP Truful Truful	19.1	19.2	+0.61 %
PMGD PE El Arrebol	52.7	46.5	-11.73 %
PMGD PE El Nogal	34.7	12.3	-64.50 %
PMGD PE Huajache	48.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	46.5	34.8	-25.12 %
PMGD PE Lebu III	30.5	9.0	-70.65 %
PMGD PE Raki	52.7	28.2	-46.53 %
PMGD PE Ucuquer	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	43.5	50.1	+15.02 %
PMGD PFV Albatros	-	0.8	-
PMGD PFV Albor Solar	15.3	19.2	+24.94 %
PMGD PFV Alcaldesa	25.0	15.9	-36.54 %
PMGD PFV Alcon Solar	49.9	43.3	-13.31 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	5.2	4.1	-21.35 %
PMGD PFV Alicahue	10.2	16.2	+58.91 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	5.5	1.8	-68.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.2	11.0	-9.97 %
PMGD PFV Milán A	15.4	12.7	-17.60 %
PMGD PFV Mitchi	59.7	54.9	-8.01 %
PMGD PFV Montt	7.5	12.9	+72.00 %
PMGD PFV Mostazal	19.1	26.9	+40.79 %
PMGD PFV Moya	41.8	38.7	-7.46 %
PMGD PFV Mutupín	23.9	12.6	-47.08 %
PMGD PFV Nahuén	21.2	29.7	+40.00 %
PMGD PFV Nan	13.2	21.0	+58.66 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.9	8.3	-47.63 %
PMGD PFV Newentun	22.7	21.6	-5.04 %
PMGD PFV Nihue	13.4	9.4	-29.56 %
PMGD PFV Norte Chico	7.9	10.6	+34.30 %
PMGD PFV Ocoa	7.1	11.4	+60.56 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	17.0	10.3	-39.56 %
PMGD PFV Olivillo	45.7	22.7	-50.43 %
PMGD PFV Orion	8.5	7.8	-7.65 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.9	14.4	-23.99 %
PMGD PFV Ovalle Norte	47.7	39.2	-17.93 %
PMGD PFV Ovejería	16.5	20.0	+21.45 %
PMGD PFV PAS1	63.0	72.2	+14.52 %
PMGD PFV PSF El Peral	46.1	22.7	-50.78 %
PMGD PFV PSF Horizonte	31.4	16.7	-46.86 %
PMGD PFV Pachira	40.1	30.7	-23.33 %
PMGD PFV Paillihue	29.4	35.5	+20.51 %
PMGD PFV Paine	75.2	73.6	-2.14 %
PMGD PFV Palto Sunlight	50.0	26.8	-46.53 %
PMGD PFV Pama	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	22.8	25.8	+13.24 %
PMGD PFV Panquehue II	11.1	18.0	+62.29 %
PMGD PFV Paraguay	19.7	44.5	+126.09 %
PMGD PFV Paranal	13.5	13.1	-2.94 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.9	5.9	-40.22 %
PMGD PFV Parque Curicura	48.5	41.6	-14.24 %
PMGD PFV Parque El Olivar	33.6	46.4	+38.26 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	9.1	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.3	21.7	-30.73 %
PMGD PFV Parque La Colonia	51.0	27.1	-46.97 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.4	6.7	-28.44 %
PMGD PFV Parque Nancagua	35.5	27.4	-22.82 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	33.7	18.6	-45.01 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Javier	25.8	22.2	-13.83 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	32.7	29.8	-8.81 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	35.8	23.4	-34.55 %
PMGD PFV Pastrán	76.9	61.2	-20.41 %
PMGD PFV Patagua	-	25.8	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	44.9	23.3	-48.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.4	4.0	+64.58 %	PMGD PFV Pedreros	4.8	4.5	-6.25 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Pegasus	8.6	7.9	-8.54 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	24.2	18.3	-24.37 %	PMGD PFV Pellin	16.3	15.7	-3.76 %
PMGD PFV Amparo del Sol	12.9	9.2	-28.76 %	PMGD PFV Pelumpen	14.9	8.7	-41.77 %
PMGD PFV Anakena	77.6	60.1	-22.65 %	PMGD PFV Penaflor	48.0	21.8	-54.61 %
PMGD PFV Antonia	13.8	9.8	-28.79 %	PMGD PFV Pencahue	0.1	0.1	-
PMGD PFV Argomedo	48.3	48.3	+0.00 %	PMGD PFV Pencahue Este	11.2	14.0	+25.67 %
PMGD PFV Arica	27.6	53.1	+92.17 %	PMGD PFV Pepa	19.8	22.7	+14.55 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pequen	15.9	12.5	-21.55 %
PMGD PFV Armazones	36.2	35.4	-2.05 %	PMGD PFV Peraillo	5.7	7.3	+28.77 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.9	8.2	-41.45 %	PMGD PFV Pica	2.0	2.1	+5.28 %
PMGD PFV Astillas	49.6	33.5	-32.36 %	PMGD PFV Pichon	4.9	2.9	-40.06 %
PMGD PFV Avel Solar	29.4	27.8	-5.35 %	PMGD PFV Picunche	53.3	26.7	-49.86 %
PMGD PFV Avellano	15.7	22.3	+42.04 %	PMGD PFV Piduco	14.0	15.0	+7.10 %
PMGD PFV Aviles	40.0	24.8	-37.91 %	PMGD PFV Pilpilen	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Axel Solar	-	11.0	-	PMGD PFV Piquero	59.6	29.7	-50.21 %
PMGD PFV Ayla	57.5	32.2	-43.99 %	PMGD PFV Pirque	3.6	5.6	+54.44 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.1	7.9	-50.81 %	PMGD PFV Pitotoy	14.1	10.1	-28.33 %
PMGD PFV Bellavista	16.7	15.0	-10.37 %	PMGD PFV Pitra	16.0	8.2	-48.66 %
PMGD PFV Bellavista	25.7	44.5	+73.02 %	PMGD PFV Placilla	38.5	30.2	-21.67 %
PMGD PFV Berruenco	30.7	18.6	-39.57 %	PMGD PFV Playerito	14.0	6.7	-51.98 %
PMGD PFV Blu	11.2	19.9	+77.95 %	PMGD PFV Playero	14.1	4.9	-65.12 %
PMGD PFV Bulnes Barones	9.9	8.8	-11.05 %	PMGD PFV Playeron	13.3	6.9	-48.23 %
PMGD PFV Bér gamo	14.8	12.1	-18.04 %	PMGD PFV Plomo Verano	13.8	6.2	-55.22 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	59.3	46.5	-21.47 %	PMGD PFV Población	6.2	11.0	+78.06 %
PMGD PFV Cabilsol	10.1	13.6	+34.95 %	PMGD PFV Pocillas	10.3	6.7	-34.37 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pomuyeto	7.5	16.2	+116.17 %
PMGD PFV Cabrero	34.7	28.6	-17.65 %	PMGD PFV Portezuelo	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	59.2	53.4	-9.78 %	PMGD PFV Pretty Field	15.2	11.6	-23.43 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.5	+859.05 %	PMGD PFV Puangue	26.4	13.6	-48.53 %
PMGD PFV Calama	85.7	73.5	-14.19 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	-	0.0	-
PMGD PFV Calle Larga	4.0	6.2	+55.00 %	PMGD PFV Pueblo Seco	33.3	33.0	-0.78 %
PMGD PFV Candelaria Solar	13.8	7.8	-43.56 %	PMGD PFV Puelche	7.5	10.3	+37.03 %
PMGD PFV Canelillo	18.1	17.2	-5.15 %	PMGD PFV Puente Solar	14.1	6.3	-54.91 %
PMGD PFV Canesa	10.1	17.2	+69.80 %	PMGD PFV Pullalli	7.0	11.1	+58.43 %
PMGD PFV Cantera	14.3	9.4	-34.69 %	PMGD PFV Punta Baja	9.3	4.9	-47.10 %
PMGD PFV Cantillana	46.1	24.9	-46.13 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	0.3	2.7	+971.79 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.8	4.8	+0.00 %	PMGD PFV Queltehue	13.8	9.8	-28.47 %
PMGD PFV Caracoles	10.6	10.6	+0.00 %	PMGD PFV Quemados	35.7	19.7	-44.82 %
PMGD PFV Casabermeja	34.0	16.3	-51.96 %	PMGD PFV Quetena	68.5	66.9	-2.21 %
PMGD PFV Casuto	4.0	6.0	+49.75 %	PMGD PFV Quillay	14.8	7.6	-48.50 %
PMGD PFV Catemu	3.3	7.2	+117.58 %	PMGD PFV Quinantu	29.8	38.9	+30.60 %
PMGD PFV Catán	6.5	6.1	-6.00 %	PMGD PFV Quinta	5.2	6.7	+29.00 %
PMGD PFV Cauquenes	10.6	6.5	-38.93 %	PMGD PFV RDCL SAN	47.9	28.8	-39.74 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	55.7	34.6	-37.97 %	PMGD PFV REN	16.6	17.5	+5.74 %
PMGD PFV Ce Caldera	43.1	24.7	-42.79 %	PMGD PFV RLA	4.4	8.8	+98.86 %
PMGD PFV Centauro Solar	31.5	26.6	-15.63 %	PMGD PFV Ranguil	10.5	12.8	+21.93 %
PMGD PFV Chacabuco	19.4	24.7	+27.53 %	PMGD PFV Ratulemus	11.4	6.4	-44.27 %
PMGD PFV Chalinga	16.9	15.0	-11.26 %	PMGD PFV Rauquen	44.5	37.6	-15.47 %
PMGD PFV Champa	16.8	26.0	+54.31 %	PMGD PFV Recoleta	50.5	50.5	+0.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	4.6	6.4	+38.04 %
PMGD PFV Chañar del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Chequen Solar	34.4	16.2	-52.91 %
PMGD PFV Chilener	-	6.6	-
PMGD PFV Chimbarongo	6.9	8.0	+16.23 %
PMGD PFV Chuchiñi	11.6	15.8	+36.64 %
PMGD PFV Cipres	31.7	24.8	-21.92 %
PMGD PFV Citrino	3.9	5.2	+32.82 %
PMGD PFV Ckilir	37.9	34.0	-10.40 %
PMGD PFV Clementina	3.6	2.1	-41.24 %
PMGD PFV Cocharcas	7.9	7.5	-5.91 %
PMGD PFV Cocinillas	17.0	13.5	-20.49 %
PMGD PFV Coinco	10.5	8.5	-19.33 %
PMGD PFV Colchagua	11.4	11.4	+0.21 %
PMGD PFV Colina	58.2	20.9	-64.10 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.0	9.0	-25.22 %
PMGD PFV Condor Chepica	11.3	10.7	-5.14 %
PMGD PFV Condor Pelvin	7.9	6.8	-14.02 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.3	7.9	-4.74 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	17.7	10.9	-38.43 %
PMGD PFV Cortijo	46.6	49.6	+6.47 %
PMGD PFV Covadonga	69.5	60.2	-13.50 %
PMGD PFV Coyunche	8.4	10.6	+26.00 %
PMGD PFV Crucero	9.8	5.8	-40.92 %
PMGD PFV Cruz	19.6	11.4	-41.49 %
PMGD PFV Curacavi	14.8	6.6	-55.44 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.1	14.8	+22.28 %
PMGD PFV Dadinco	9.6	8.2	-14.47 %
PMGD PFV Darlin	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	59.5	56.6	-4.90 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	73.6	58.3	-20.84 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.2	6.0	+15.46 %
PMGD PFV Don Jorge	16.8	14.0	-16.60 %
PMGD PFV Don Mariano	14.8	9.4	-36.35 %
PMGD PFV Don Martín	7.1	8.9	+25.16 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	24.2	20.7	-14.78 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	14.9	7.5	-49.69 %
PMGD PFV Doñihue	12.2	27.0	+121.56 %
PMGD PFV Duqueco Solar	26.7	38.8	+45.29 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	7.6	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	11.9	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	6.5	13.3	+104.78 %
PMGD PFV Eclipse	24.3	27.9	+14.77 %
PMGD PFV El Boco	5.2	26.3	+406.15 %
PMGD PFV El Cardenal	11.8	15.9	+34.50 %
PMGD PFV El Carpintero	53.9	37.8	-29.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rengo	0.1	5.4	+6058.39 %
PMGD PFV Rexner	16.1	5.7	-64.68 %
PMGD PFV Rimini	54.7	30.4	-44.41 %
PMGD PFV Rinconada	9.2	11.0	+19.71 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	56.7	46.5	-18.00 %
PMGD PFV Rinconada Norte	19.0	8.1	-57.21 %
PMGD PFV Rodeo	12.0	4.3	-63.90 %
PMGD PFV Roma	-	10.7	-
PMGD PFV Romeria	43.1	40.9	-4.97 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	12.2	21.0	+71.72 %
PMGD PFV Rucapaine	48.2	30.9	-35.96 %
PMGD PFV Río Peuco	12.3	7.7	-37.32 %
PMGD PFV SDSI	6.7	10.3	+53.22 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	46.2	40.3	-12.86 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	16.4	7.0	-57.34 %
PMGD PFV Salerno Solar	15.2	9.8	-35.82 %
PMGD PFV Samo Bajo	14.7	11.5	-21.43 %
PMGD PFV San Alberto	-	0.0	-
PMGD PFV San Antonio	41.2	30.5	-26.01 %
PMGD PFV San Camilo	13.8	14.8	+6.92 %
PMGD PFV San Carlos	9.9	4.2	-57.75 %
PMGD PFV San Emilio I	13.0	11.3	-12.97 %
PMGD PFV San Eugenio	-	13.2	-
PMGD PFV San Francisco	6.0	6.6	+9.50 %
PMGD PFV San Isidro	4.1	8.1	+97.32 %
PMGD PFV San José II	11.4	7.2	-37.10 %
PMGD PFV San Pedro	7.2	9.7	+34.58 %
PMGD PFV San Ramiro	25.1	29.6	+18.09 %
PMGD PFV Santa Adriana	4.4	6.6	+50.00 %
PMGD PFV Santa Amelia	14.1	10.5	-25.52 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.1	10.4	-6.41 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.3	4.0	-61.26 %
PMGD PFV Santa Clara	13.4	10.0	-25.42 %
PMGD PFV Santa Cruz	50.0	39.4	-21.28 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	48.4	31.9	-34.09 %
PMGD PFV Santa Emilia	52.9	30.6	-42.18 %
PMGD PFV Santa Ester	10.0	5.2	-48.28 %
PMGD PFV Santa Francisca	31.8	20.0	-37.23 %
PMGD PFV Santa Inés	13.8	6.3	-54.66 %
PMGD PFV Santa Julia	10.1	16.0	+58.32 %
PMGD PFV Santa Laura	6.3	9.6	+52.06 %
PMGD PFV Santa Lucía	44.0	32.0	-27.47 %
PMGD PFV Santa Luisa	10.1	4.9	-51.87 %
PMGD PFV Santa Margarita	16.4	13.1	-19.87 %
PMGD PFV Santa Rita	8.9	5.9	-33.73 %
PMGD PFV Santa Teresita	-	0.0	-
PMGD PFV Santuario	5.8	7.1	+21.90 %
PMGD PFV Saturno Norte	14.1	13.9	-1.49 %
PMGD PFV Siete Colores	25.9	23.0	-11.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Castaño	29.6	29.6	+0.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.5	4.5	-29.61 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.5	4.3	-34.11 %
PMGD PFV El Chercan	52.3	53.5	+2.40 %
PMGD PFV El Chincol	14.1	6.7	-52.27 %
PMGD PFV El Chucao	7.8	6.1	-22.83 %
PMGD PFV El Cuervo	12.7	14.1	+10.89 %
PMGD PFV El Cóndor	5.1	4.1	-18.91 %
PMGD PFV El Divisadero	16.7	17.6	+5.11 %
PMGD PFV El Estero	6.9	5.4	-21.28 %
PMGD PFV El Flamenco	37.3	31.6	-15.33 %
PMGD PFV El Gaviotín	67.7	44.1	-34.83 %
PMGD PFV El Huaso	9.4	7.2	-22.71 %
PMGD PFV El Ingenio	21.5	19.3	-10.10 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.9	-
PMGD PFV El Laurel	32.3	14.6	-54.68 %
PMGD PFV El Litre	54.1	20.6	-61.87 %
PMGD PFV El Mirlo	41.5	3.3	-92.15 %
PMGD PFV El Monte	15.2	7.3	-51.71 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.4	-
PMGD PFV El Picurio	8.3	12.0	+44.46 %
PMGD PFV El Pilpen	6.6	8.4	+27.58 %
PMGD PFV El Píto	11.2	7.5	-33.04 %
PMGD PFV El Píuquen	9.4	9.6	+1.43 %
PMGD PFV El Queltehue	5.8	8.1	+39.83 %
PMGD PFV El Quemado	10.1	15.1	+49.21 %
PMGD PFV El Queule	13.3	10.2	-23.61 %
PMGD PFV El Rayador	66.9	47.4	-29.12 %
PMGD PFV El Reconquistador	12.0	6.9	-42.54 %
PMGD PFV El Resplandor	9.5	8.1	-15.31 %
PMGD PFV El Roble	54.0	28.2	-47.72 %
PMGD PFV El Romeral	46.6	46.6	+0.00 %
PMGD PFV El Salitral	22.9	13.8	-39.73 %
PMGD PFV El Sauce	17.2	9.4	-45.52 %
PMGD PFV El Sharon	15.5	9.6	-37.83 %
PMGD PFV El Tiunque	3.5	3.6	+2.92 %
PMGD PFV El Trígal	42.9	53.1	+23.88 %
PMGD PFV El Trile	-	1.8	-
PMGD PFV El Zorzal	12.3	13.8	+12.69 %
PMGD PFV Enami Solar	23.4	19.5	-16.80 %
PMGD PFV Encino	13.3	7.6	-43.05 %
PMGD PFV Encon	13.3	20.3	+52.41 %
PMGD PFV Erinome	12.1	13.0	+7.19 %
PMGD PFV Escorial del Verano	14.2	14.2	+0.00 %
PMGD PFV Esfena	10.8	9.8	-8.74 %
PMGD PFV Esperanza	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	13.7	8.7	-36.70 %
PMGD PFV Fardela Negra	16.0	8.1	-49.41 %
PMGD PFV Filomena	14.6	5.4	-62.70 %
PMGD PFV Florencia Solar	67.6	61.3	-9.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sofía	16.7	16.8	+0.19 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	40.6	12.5	-69.19 %
PMGD PFV Sol del Maule	13.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	16.3	10.0	-38.42 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	13.9	8.4	-39.85 %
PMGD PFV Soy Solar	17.3	12.5	-27.84 %
PMGD PFV Sunhunter	71.1	53.9	-24.21 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	2.9	-
PMGD PFV Talagante	-	0.0	-
PMGD PFV Talca	34.2	36.0	+5.18 %
PMGD PFV Talhuén	18.6	14.6	-21.61 %
PMGD PFV Tallado	54.1	54.7	+1.08 %
PMGD PFV Tamarugo	19.1	13.7	-28.20 %
PMGD PFV Tambo Real	16.1	15.3	-5.38 %
PMGD PFV Taranto	47.0	22.8	-51.54 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	34.1	23.4	-31.56 %
PMGD PFV Tijeral	13.1	11.0	-15.52 %
PMGD PFV Til Til	5.5	6.1	+9.34 %
PMGD PFV Torino	37.9	33.9	-10.45 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	15.3	5.4	-64.83 %
PMGD PFV Tranque del Sol	55.4	38.5	-30.57 %
PMGD PFV Trebal	14.7	6.1	-58.91 %
PMGD PFV Trebo	16.9	8.5	-49.87 %
PMGD PFV Trica-Dos	5.9	8.2	+39.49 %
PMGD PFV Tricahue II	22.3	17.7	-20.63 %
PMGD PFV Trinidad	15.6	11.5	-26.37 %
PMGD PFV Tucucure	4.8	10.7	+122.50 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	+2833.01 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.1	0.4	+144.24 %
PMGD PFV Valle Este II	55.1	36.7	-33.38 %
PMGD PFV Valle Oeste II	58.0	37.6	-35.13 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.4	4.7	+7.05 %
PMGD PFV Ventisquero	52.9	37.2	-29.67 %
PMGD PFV Venturada	27.1	20.5	-24.52 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV Victoria	27.8	30.4	+9.04 %
PMGD PFV Villa Alegre	16.0	1.4	-91.30 %
PMGD PFV Villa Cruz	7.3	8.2	+11.64 %
PMGD PFV Villa Moscoso	16.1	9.0	-44.27 %
PMGD PFV Villa Prat	4.5	5.1	+14.24 %
PMGD PFV Villa Seca	7.5	7.0	-6.13 %
PMGD PFV Villa Solar	12.3	13.6	+10.12 %
PMGD PFV Violeta	34.5	34.7	+0.38 %
PMGD PFV Vituco 2B	14.3	10.9	-23.86 %
PMGD PFV Yahutela	27.3	19.1	-29.87 %
PMGD PFV Ñilhue	2.1	3.4	+63.23 %
PMGD PFV Ñiquén	14.2	4.5	-68.24 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	15.3	10.7	-30.19 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.0	7.9	+159.13 %
PMGD PFV Francisco	6.1	8.7	+42.46 %
PMGD PFV Fulgor	10.2	8.1	-20.55 %
PMGD PFV GR Lemu	20.7	18.8	-9.03 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	25.3	43.3	+71.26 %
PMGD PFV GR Rauli	41.2	47.1	+14.28 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	37.1	23.5	-36.58 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	15.3	6.5	-57.47 %
PMGD PFV Gabriela	66.8	36.5	-45.32 %
PMGD PFV Girasoles	12.8	5.6	-56.59 %
PMGD PFV Granada	35.0	26.4	-24.54 %
PMGD PFV Granate	78.5	60.6	-22.88 %
PMGD PFV Guadalaio	6.4	13.6	+112.19 %
PMGD PFV Guadalupe	37.6	10.6	-71.93 %
PMGD PFV Guanaco Solar	51.2	23.3	-54.47 %
PMGD PFV Guarana	10.2	3.0	-70.31 %
PMGD PFV Helios	10.8	7.0	-35.13 %
PMGD PFV Homero	6.0	7.7	+28.00 %
PMGD PFV Hormiga	4.8	5.5	+13.27 %
PMGD PFV Hornitos	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	8.9	6.3	-28.50 %
PMGD PFV Huaquelon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	14.0	9.7	-30.26 %
PMGD PFV Illapel 5X	16.7	13.8	-17.66 %
PMGD PFV Independencia	14.1	6.7	-52.50 %
PMGD PFV Itahue Solar	0.9	17.3	+1745.43 %
PMGD PFV Jahuel	33.1	13.0	-60.80 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	6.5	11.5	+77.23 %
PMGD PFV Javiera Carrera	58.6	28.9	-50.75 %
PMGD PFV Jilguero	-	9.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	0.3	5.9	+1899.03 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.5	5.2	+15.56 %
PMGD PFV La Acacia	22.8	17.0	-25.66 %
PMGD PFV La Blanquina	30.0	22.8	-24.05 %
PMGD PFV La Chapeana	11.3	7.3	-35.69 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.3	10.1	-24.07 %
PMGD PFV La Esperanza II	36.1	36.6	+1.27 %
PMGD PFV La Estancia	12.5	7.2	-42.24 %
PMGD PFV La Foresta	13.4	13.7	+1.65 %
PMGD PFV La Frontera	19.3	2.5	-86.85 %
PMGD PFV La Gamboina	29.8	15.9	-46.75 %
PMGD PFV La Lajuela	12.8	26.1	+103.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	43.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	4.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancia	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Ligua	7.0	15.4	+120.57 %
PMGD PFV La Manga	14.0	8.1	-42.61 %
PMGD PFV La Muralla	13.8	8.8	-36.59 %
PMGD PFV La Palma Solar	35.6	24.4	-31.43 %
PMGD PFV La Paz	47.6	16.4	-65.44 %
PMGD PFV La Vendimia	35.7	24.8	-30.53 %
PMGD PFV La Victoria	29.1	25.0	-13.94 %
PMGD PFV Lagunilla	11.9	5.4	-55.03 %
PMGD PFV Laja Andino	31.9	27.8	-12.83 %
PMGD PFV Las Arboledas	15.6	13.3	-14.75 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.0	5.4	-10.29 %
PMGD PFV Las Cabras	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	45.1	34.8	-22.92 %
PMGD PFV Las Catitas	38.0	31.0	-18.25 %
PMGD PFV Las Chacras	6.9	10.0	+44.78 %
PMGD PFV Las Codornices	8.2	6.6	-19.88 %
PMGD PFV Las Golondrinas	31.7	27.0	-14.70 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.3	8.1	-2.17 %
PMGD PFV Las Majadas	52.7	37.4	-28.99 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.0	12.2	+11.13 %
PMGD PFV Las Mollacas	11.3	8.4	-25.37 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.4	8.0	-48.22 %
PMGD PFV Las Palomas	13.8	1.4	-89.86 %
PMGD PFV Las Perdices	6.5	13.0	+99.38 %
PMGD PFV Las Rojas	14.0	7.2	-48.57 %
PMGD PFV Las Taguas	70.5	47.0	-33.37 %
PMGD PFV Las Tencas	48.9	24.5	-49.93 %
PMGD PFV Las Terrazas	11.6	8.2	-29.57 %
PMGD PFV Las Torcazas	15.1	11.5	-23.60 %
PMGD PFV Las Tortolas	10.3	8.4	-17.86 %
PMGD PFV Las Turcas	7.2	5.1	-28.89 %
PMGD PFV Lima	0.9	1.8	+91.26 %
PMGD PFV Linares	34.4	26.3	-23.62 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	4.1	5.8	+40.49 %
PMGD PFV Liquidambar	48.6	16.2	-66.57 %
PMGD PFV Lirio del Campo	15.2	7.6	-50.06 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	46.2	28.7	-37.76 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	20.2	6.5	-67.66 %
PMGD PFV Llay Llay	40.6	24.3	-40.29 %
PMGD PFV Lo Boza	1.3	0.5	-63.51 %
PMGD PFV Lo Chacón	15.1	9.1	-39.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	12.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.9	-
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 Orafti	-	24.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
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	-	11.8	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	11744.3	10406.1	-11.39 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE El Toro	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Los Vientos GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco I GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco II GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP 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 IEM	7.8	C. IEM con solicitud de desconexión de curso forzoso. causa informada: Alta contaminación en los bushing del transformador y revisión del contenedor de aceite por bushing, cable de 220 kV y radiador, según SDCF 2024040924.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001848.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	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.
HE Pangué	100.0	Con limitación para regular tensión. Causa informada: Debido a falla en motor del cambiador de tap del transformador regulador N°3 de SS/AA perteneciente a la Unidad 1, se requiere no regular tensión con la unidad, para evitar baja o sobretensión en las barras de SS/AA de la Central. Según IL 2024000593
PE Sierra Gorda Este	98.2	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PE Tchamma	90.0	Limitado a 157.5 MW. Causa informada: Falla alimentador 4, según IL 2024000651.
PFV Bolero	86.8	Limitada en 120 MW. Causa informada: Falla de módulos de conversión, según IL 2024000629.
PFV Campos del Sol	95.8	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 Angamos-ANG2	92.5	Limitada a 260 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de bomba agua circuladora 2B, según SICF 2024028109.
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	95.4	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina (TMD). Según IL2024000182.
TER Guacolda 2	91.5	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	56.3	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV CEME 1	0.0	En periodo de puesta en servicio.
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 Pangue	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. Pangue 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. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 16 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 16 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas. Según IL 2024000634.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 17 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 8 horas. Según IL 2024000633.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 154 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 131 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 64 horas. Según IL 2024000632.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 50 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 50 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 22 horas. Según IL 2024000631.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente. Partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 83 horas. Partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 70 horas. Partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 55 horas. Según IL 2024000630.
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.

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, PE San Matías y PFV Tamango continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.07 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.60 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
03:30	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación, según IL 2024000650.
04:08	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Lo Miranda 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001905.
05:01	CGE	S/E Arenas Blancas interruptor 52CT1 con limitación. Causa informada: No responde orden de cierre remota, solo responde a cierre local y mecánico por falla de la bobina del interruptor, según IL 2024000652.
06:47	Celeoredes	Línea de 110 kV Los Villares - Totoralillo interrupción forzada por protecciones, consumos del transformador 1 de S/E San Rafael se transfieren hacia línea de 110 kV Los Villares - Aconcagua - Los Maquis, según IF 2024001912.
07:48	Engie Generación	C. IEM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta contaminación en los bushing del transformador y revisión del contenedor de aceite por bushing, cable de 220 kV y radiador, según SDCF 2024040924.
08:00	Enel Green Power	C. PFV Valle del Sol cancelada limitación, según IL 2024000644.
08:31	CGE	S/E Los Ángeles transformador N°2 de 69/15.3 kV y 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corregir puntos con temperatura asociados al paño C1, según SDCF 2024043394.
09:05	Enor Chile	S/E PEQ interruptor 52E6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de conductor dañado producto de condiciones ambientales, según SDCF 2024043400.
09:20	CGE	S/E Penco interruptores B1, CT1, C1 y C4 limitados. Causa informada: Limitados a solo maniobras locales por problemas en módulo de comunicación SCADA, según IL 2024000654.
09:36	Minera TEK	Línea de 220 kV Challacollo - Tiquima 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001911.
09:50	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes, según IL 2024000653. Cancelada IL 2024000589.
10:49	Minera TEK	Línea de 220 kV Challacollo - Tiquima 1 en servicio, según IF 2024001911.
11:32	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol transformador N° 2 de 220/33 kV, 180 MVA sale del servicio en forma intempestiva con 124 MW, según IF 2024001915.
11:41	Celeoredes	Línea de 110 kV Los Villares - Totoralillo cerrada, según IF 2024001912.
11:52	Colbún	C. Nehuenco 2 indisponible. Causa informada: Falla en en el proceso de partida, según IF 2024001909.
12:46	Transec	S/E Itahue barra N° 1 de 154 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2024001917.
13:21	Enel Generación	C. Quintero U-1 disponible, según IF 2024001902.
13:25	Transec	S/E Itahue barra N° 1 de 154 kV en servicio, según IF 2024001917.
13:31	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW. Causa informada: TG falla al intentar acoplar con la TV, según IF 2024001908.
13:34	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas.
13:35	Enor Chile	S/E PEQ interruptor 52E6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024043400.
15:23	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Lo Miranda 1 cerrada, según IF 2024001905.

Hora	Centro de Control	Observación
15:23	CGE	S/E Los Angeles transformador N° 2 de 69/15.3 kV 30 MVA en servicio, según SDCF 2024043394.
15:25	Transelec	S/E Puerto Montt interruptor 52J2 de línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001919.
15:28	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, según IF 2024001908.
15:29	Transelec	S/E Puerto Montt interruptor J2 reconexión de prueba sin éxito.
15:58	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible y en servicio, según IF 2024001909.
17:00	Enel Generación	C. El Toro cancelada limitación por instrucción operacional durante período de riego, según IL 2024000023.
17:03	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
17:05	Transelec	S/E Puerto Montt interruptor J2 transferido, según IF 2024001919.
18:08	Enel Generación	C. Quintero U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en modo de combustión, según SDCF 2024043414.
18:31	Acciona	C. PFV Usya con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de acometidas 1 y 3 para normalización de interruptor 52-6 en acometida 2, por disparo de protección 50BF debido a que comparten zanja, según SDCF 2024043412.
18:33	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 se limita en 290 MW. Causa informada: Falla en válvula de gas, según IL 2024000656.
20:10	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001920.
21:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sin limitación, según IL 2024000656.
22:00	AES Andes	C. Angamos 2 limitada a 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fuga de vapor en sector de media presión de turbina, según SICF 2024043424.
23:02	CGE	S/E Pillanleibún 52ET2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.2 MW de consumos, según IF 2024001916.
23:26	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Laja 1 - El Rosal interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001914.
23:26	Engie Generación	C. Laja 1 U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 3,2 MW, según IF 2024001918
23:30	Enel Generación	C. Quintero U-2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2024043414.
23:39	Enel Green Power	C. Campos del Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Para realizar trabajos de normalización de falla del transformador N° 2 (IF 2024001915), según SDCF 2024043425.
23:47	Enel Generación	C. Quintero U-2 disponible y en servicio, según SDCF 2024043414.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -387,2 [MW].
10:41	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín (-10 MW).
10:41	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín (-4 MW).
14:22	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
14:22	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.
15:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16,9 [MW/m].
17:00	Enel Generación	Lago Laja reduce extracciones a 0 m3/s, a solicitud de la DOH.
18:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33,1 [MW/m].
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 897 [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		
Ferrovial	Líneas 1 y 2 Nueva Pan de Azúcar - Punta de Sierra 220 kV datos SCADA erróneos (IL 2024000655).	25/04/2024	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		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S desde Coordinado a CDC.	13/04/2024	14:11		
TEN	Hot Line Principal y Respaldo inaudible.	17/04/2024	10:18		
Minera Escondida	Hot Line principal y respaldo.	27/04/2024	13:20		

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.	28/04/2024	00:12	28/04/2024	07:05
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/04/2024	00:15	28/04/2024	07:10
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abierta por control transferencia de anillo de 220 kV Charrúa - Los Notros - Mulchén - Santa Clara.	28/04/2024	21:56	28/04/2024	22:35
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/04/2024	23:13		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/04/2024	23:18		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abierta por control transferencia de anillo de 220 kV Charrúa - Los Notros - Mulchén - Santa Clara.	28/04/2024	23:44		

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.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	19/04/2024	18:50	28/04/2024	23:12
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	20/04/2024	16:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	27/04/2024	03:55		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	27/04/2024	03:55		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 abierta.	27/04/2024	04:30	28/04/2024	23:55
Interchile	.S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectada.	27/04/2024	21:29	28/04/2024	19:01
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	27/04/2024	21:51	28/04/2024	13:19
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	27/04/2024	21:55	28/04/2024	18:40
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.	27/04/2024	23:42	28/04/2024	11:21
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	28/04/2024	02:24	28/04/2024	06:17
Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Concepción.	28/04/2024	03:07	28/04/2024	06:52
Transelec	S/E Parinas Reactor de 500 kV N° 2 desconectado.	28/04/2024	23:09		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta.	28/04/2024	23:18		