

INFORME DIARIO

Lunes 22 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	69.7	-3.19 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	60.0	55.2	-8.08 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	148.0	146.8	-0.78 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	4.5	4.3	-4.89 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.4	58.2	-9.64 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	28.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Pulelfu	144.0	117.6	-18.37 %	PMG
BESS La Cabaña	-	14.3	GNP		PMG HP Punta del Viento	63.3	55.7	-11.97 %	PMG
BESS Salvador	233.9	283.6	+21.24 %		PMG HP Renaico	113.4	140.5	+23.90 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	16.1	24.3	+51.03 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	1.7	39.0	+2194.12 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	27.0	26.6	-1.52 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1032.0	1057.5	+2.47 %		PMG PFV Antay	64.0	69.3	+8.31 %	PMG
HE Angostura	2707.6	1572.0	-41.94 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2547.0	2288.4	-10.15 %	RO	PMG PFV Castilla	13.2	19.7	+49.47 %	PMG
HE Canutillar	3168.1	3126.0	-1.33 %		PMG PFV Chercan	14.6	50.2	+244.07 %	PMG
HE Cipreses	1872.0	1708.3	-8.75 %	LF	PMG PFV De los Andes	53.4	63.2	+18.40 %	PMG
HE Colbún	5362.5	5213.0	-2.79 %	MM	PMG PFV Del Desierto	34.6	42.1	+21.66 %	PMG
HE El Toro	2457.7	1707.0	-30.55 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1101.0	966.0	-12.26 %	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	6.9	5.3	-22.71 %	PMG, P
HE Pangue	3155.7	2090.8	-33.75 %	MM, LF, RO	PMG PFV Lucas Solar	14.6	16.1	+10.35 %	PMG
HE Pehuenche	5188.8	3018.3	(*) -41.83 %		PMG PFV Machicura	16.7	32.2	+93.39 %	PMG
HE Pilmaiquén	420.0	405.0	-3.58 %	RO	PMG PFV North West	65.6	22.7	-65.46 %	PMG
HE Ralco	3367.5	3389.1	+0.64 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	795.0	952.6	+19.83 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.5	12.3	+29.65 %	PMG
HP Abanico	764.9	769.1	+0.55 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.9	0.8	-8.79 %	PMG
HP Alfalfal	1930.5	1759.6	-8.85 %		PMG PFV Puerto Seco	85.2	78.0	-8.45 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	19.6	30.8	+57.27 %	PMG
HP Ancoa	276.0	271.7	-1.56 %	LF	PMG PFV SDGx01	5.9	5.5	-6.78 %	PMG, DF
HP Blanco	327.6	217.5	-33.61 %		PMG PFV Sol del Norte	49.3	55.9	+13.32 %	PMG
HP Capullo	182.4	165.6	-9.21 %		PMG PFV Teno Solar	8.1	12.0	+49.07 %	PMG
HP Carilafquen	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	255.1	214.7	-15.84 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	869.5	747.9	-13.99 %		PMG TER CMPC Tissue	-	26.4	-	PMG
HP Chapiquina	58.1	111.2	+91.28 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.9	+3.39 %	MM	PMG TER Celco	0.0	1.7	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	168.0	207.7	+23.63 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1678.7	1313.3	-21.77 %		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	229.0	210.5	-8.08 %		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	162.0	162.0	-	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	201.7	194.9	-3.41 %	
HP Hornitos	529.6	441.1	-16.71 %	
HP Isla	1346.3	1026.2	-23.77 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	330.0	277.8	-15.82 %	
HP La Confluencia	700.0	683.3	-2.39 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	153.5	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	166.0	208.0	+25.31 %	
HP Lircay	336.0	309.6	-7.86 %	
HP Loma Alta	747.9	524.5	-29.88 %	
HP Los Hierros	247.0	256.2	+3.73 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	26.6	34.9	+31.00 %	
HP Los Quilos	455.4	369.5	-18.86 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	207.8	109.3	-47.43 %	DF
HP Mocho	192.0	262.7	+36.82 %	
HP Palmucho	623.8	619.2	-0.74 %	
HP Peuchen	217.5	167.6	-22.96 %	
HP Providencia	96.0	101.1	+5.31 %	
HP Pullinque	267.7	348.7	+30.28 %	
HP Puntilla	364.7	379.6	+4.09 %	RO
HP Queltehues	810.7	739.9	-8.73 %	DF
HP Quilleco	534.2	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	8.4	42.6	+407.14 %	
HP Rucatayo	447.0	418.8	-6.32 %	
HP Rucue	1243.2	886.0	-28.73 %	MM, RO
HP San Andres	199.7	158.3	-20.74 %	
HP San Ignacio	536.5	424.0	-20.96 %	
HP Sauzal	1035.0	554.4	-46.44 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	181.0	97.4	-46.20 %	
HP Volcán	130.5	131.1	+0.46 %	
PE Alena	230.4	202.0	-12.31 %	LF
PE Atacama	505.8	717.6	+41.87 %	
PE Aurora	189.7	162.0	-14.59 %	
PE Cabo Leones 1	687.8	800.0	+16.31 %	
PE Cabo Leones 2	516.9	717.8	+38.87 %	
PE Cabo Leones 3	618.6	813.9	+31.57 %	
PE Calama	658.5	614.6	-6.67 %	
PE Campo Lindo	143.3	224.5	+56.64 %	
PE Canela	35.1	46.6	+33.05 %	
PE Canela 2	148.4	180.4	+21.63 %	
PE Cardonal	191.3	225.2	+17.73 %	P
PE Cerro Tigre	994.5	1558.2	+56.68 %	
PE Cuel	91.8	88.2	-3.89 %	

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	-	9.1		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	5077.4	4991.8	-1.69 %	
TER Angamos-ANG2	4807.0	4739.7	-1.40 %	LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	2.9	-99.49 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	777.4	-46.01 %	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	1782.4	4562.6	(*) +155.98 %	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	39.9	755.3	+1792.51 %	LF
TER CMPC Laja	580.1	402.0	-30.70 %	
TER CMPC Pacífico	552.0	425.1	-22.99 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5226.1	4922.0	-5.82 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	792.0		GNP
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	765.0		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		GNP
TER Cholguán	216.5	155.2	-28.34 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4663.8	4693.7	+0.64 %	
TER Cochrane-CCH2	4662.0	4714.2	+1.12 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	624.0	-1.10 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1221.5	+148.27 %	
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	297.0	385.3	+29.74 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	36.0	21.5	-40.23 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	236.0	104.2	-55.86 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	424.9	367.0	-13.62 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	89.9	61.6	-31.54 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	12.4	GNP	
PE Lebu	16.9	2.2	-87.28 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	714.3	835.0	+16.89 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	311.1	204.6	-34.25 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	46.6	83.4	+78.90 %		TER El Peñón	6.5	75.0	+1053.69 %	
PE Los Cerrillos	293.2	307.7	+4.94 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	284.4	535.9	+88.41 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	182.8	186.0	+1.74 %		TER Energía Pacífico	378.0	347.3	-8.12 %	LF
PE Malleco Norte	278.0	301.2	+8.36 %		TER Escuadrón	42.1	21.3	-49.55 %	LF
PE Malleco Sur	248.4	292.6	+17.78 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	166.3	158.5	-4.68 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	274.9	192.8	-29.87 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	105.0	189.0	+79.97 %		TER Guacolda 1	2532.0	2407.1	-4.93 %	LF, RO
PE Negrete	46.0	62.9	+36.74 %		TER Guacolda 2	2442.0	2265.1	-7.25 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2714.0	2672.5	-1.53 %	RO
PE Puelche Sur	221.9	142.8	-35.66 %		TER Guacolda 4	2413.6	2421.6	+0.33 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.1	GNP	LF	TER Guacolda 5	2687.5	2626.4	-2.27 %	RO
PE Punta Palmeras	128.7	235.2	+82.74 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	620.8	580.4	-6.51 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	101.4	52.2	-48.48 %		TER Huasco Diésel	74.8	0.0	-100.00 %	
PE Renaico II	285.8	142.0	-50.31 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	291.5	216.2	-25.83 %		TER IEM	6160.2	6403.0	+3.94 %	
PE San Juan	988.1	1215.2	+22.98 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	138.8	213.8	+54.06 %	P	TER Kelar GNL	2106.7	7201.1	(*) +241.82 %	
PE San Pedro	52.1	56.6	+8.54 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	82.9	76.5	-7.67 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	942.5	1174.6	+24.62 %		TER Laja Energía Verde	240.0	83.6	-65.17 %	
PE Sierra Gorda Este	325.4	495.0	+52.12 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	271.0	413.9	+52.70 %		TER Lautaro II	528.0	488.0	-7.59 %	
PE Talinay Poniente	196.7	345.1	+75.42 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	680.3	553.6	-18.62 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	319.5	-4.91 %	
PE Tchamma	865.5	930.2	+7.47 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	150.4	101.2	-32.74 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	159.8	183.0	+14.49 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	70.0	45.2	-35.46 %	LF	TER Los Pinos	0.0	3.0	GNP	
PE Valle de los Vientos	145.2	141.8	-2.36 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	393.0	407.5	+3.69 %		TER Los Vientos GNL	125.0	0.0	-100.00 %	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	627.0	GNP	DF
PFV Andes Solar	138.2	147.3	+6.59 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	101.0	418.0	+313.80 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	829.3	1105.6	+33.32 %		TER Masisa	232.8	169.8	-27.06 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	377.4	0.6	-99.84 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	923.6	1081.0	+17.04 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	396.1	393.9	-0.56 %	DF, LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	662.0	731.3	+10.46 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	2717.4	523.1	(*) -80.75 %	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2376.3	2573.2	+8.29 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	530.8	549.7	+3.56 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	443.2	554.4	+25.09 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	316.0	GNP	DF
PFV Cerro Dominador	672.4	663.5	-1.32 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	175.3	209.0	+19.25 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	611.8	696.6	+13.85 %		TER Nehuenco I GNL	4817.9	5275.0	+9.49 %	
PFV Coya	739.2	1051.8	+42.29 %		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	7619.8	7675.0	+0.72 %	RO
PFV Diego de Almagro	161.5	163.9	+1.52 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1482.3	1400.8	-5.50 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	906.3	1135.0	+25.23 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	2.5	-	PMG	TER Newen Gas Arg	14.6	127.7	+773.34 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	120.2	136.7	+13.77 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.7	13.3	-9.52 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	421.9	541.6	+28.38 %		TER Nueva Aldea	1224.0	645.8	-47.24 %	
PFV El Pelicano	575.1	635.8	+10.54 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1168.1	1226.5	+5.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	652.8	460.3	-29.48 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1890.0	1788.1	-5.39 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	380.5	174.5	-54.15 %	P	TER Nueva Renca GNL	4339.7	3569.0	-17.76 %	
PFV Granja Solar	802.8	755.9	-5.85 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3304.8	3112.0	-5.83 %	
PFV Guanchoi	2040.0	2471.5	+21.15 %		TER Nueva Ventanas	6368.3	5859.0	-8.00 %	
PFV Huatacondo	498.7	458.9	-7.98 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	367.4	364.8	-0.70 %		TER PAS Mejillones	408.0	509.0	+24.76 %	
PFV Javiera	382.2	411.3	+7.63 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	350.8	351.9	+0.30 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	123.6	9.6	-92.24 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	428.5	499.9	+16.64 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	10.4	10.3	-1.06 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	828.0	GNP	
PFV Lalackama	313.6	336.1	+7.18 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	702.0	GNP	
PFV Lalackama II	93.6	111.9	+19.54 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	422.2	750.6	+77.79 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	883.0	GNP	
PFV Llano de Llampos	552.9	607.8	+9.92 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	678.0	GNP	
PFV Los Loros	248.0	268.3	+8.16 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	10.4	19.4	+87.26 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	915.8	889.5	-2.88 %		TER San Isidro I GNL	3150.0	3535.2	+12.23 %	
PFV Malgarida	1617.3	1413.7	-12.59 %		TER San Isidro I Gas Arg	2416.3	2243.1	-7.17 %	
PFV María Elena	369.7	388.6	+5.11 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	777.0	862.6	+11.02 %		TER San Isidro II GNL	4337.9	4098.4	-5.52 %	
PFV Nuevo Quillagua	606.6	604.0	-0.43 %		TER San Isidro II Gas Arg	1344.5	3443.5	(*) +156.11 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	48.3	15.2	-68.53 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	378.6	432.5	+14.22 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	698.5	740.2	+5.97 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.5	52.1	+17.12 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	114.6	108.9	-4.96 %		TER Santa Fe	1612.8	1241.7	-23.01 %	
PFV Quilapilun	558.1	626.8	+12.32 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1117.0	1082.0	-3.14 %	
PFV Salvador	115.1	79.9	-30.57 %	
PFV San Andres	166.5	227.6	+36.66 %	LF
PFV San Pedro	799.1	702.9	-12.04 %	
PFV Santa Isabel	1009.2	740.6	-26.62 %	LF
PFV Santiago	542.3	554.0	+2.16 %	
PFV Sol de Lila	951.9	1074.7	+12.89 %	
PFV Sol de los Andes	607.7	551.5	-9.24 %	
PFV Sol del Desierto	1469.4	1612.3	+9.73 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	756.9	687.2	-9.21 %	
PFV Uribe Solar	370.7	373.1	+0.64 %	LF
PFV Usya	394.3	386.7	-1.92 %	DF
PFV Valle Escondido	609.3	658.2	+8.02 %	
PFV Valle del Sol	916.8	1006.5	+9.78 %	
PFV Willka	767.2	293.2	-61.79 %	
PMG HP Aillin	2.1	2.3	+10.11 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.5	28.8	+1.21 %	PMG
PMG HP Callao	34.5	26.7	-22.74 %	PMG
PMG HP Carena	6.9	166.3	+2310.14 %	PMG
PMG HP Chiburgo	8.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	61.2	-13.36 %	PMG
PMG HP Correntoso	60.0	55.1	-8.17 %	PMG
PMG HP Dos Valles	20.5	17.5	-14.52 %	PMG, P, DF
PMG HP El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	9.7	-19.17 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.5	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	5.1	-	PMG
PMG HP MC1	110.9	96.9	-12.59 %	PMG
PMG HP MC2	27.1	24.9	-8.07 %	PMG
PMG HP MC3	32.4	33.9	+4.54 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	172.3	-52.17 %	
TER Santa María	7816.5	7097.0	-9.20 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	553.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	574.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	100.2	0.0	-100.00 %	
TER Tenó	0.0	53.8	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	24.0	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	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	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	75.1	+1719.53 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	527.9	+4.74 %	LF
TER Viñales	528.0	699.2	+32.41 %	
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	20.6	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	218616.4	223206.5	+2.10 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	33.0	30.8	-6.66 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.0	22.7	+7.96 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.3	84.1	+0.93 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.7	25.7	+3.82 %
PMGD HP Caliboro	22.9	17.4	-23.97 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	78.2	30.1	-61.45 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.5	9.5	+12.59 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	32.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	3.2	-
PMGD HP Dongo	50.5	26.4	-47.66 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.0	-
PMGD HP El Agrio	3.4	6.5	+90.20 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.1	-
PMGD HP El Atajo	19.0	18.6	-2.31 %
PMGD HP El Brinco	2.0	2.0	-3.12 %
PMGD HP El Canelo	47.7	51.6	+8.07 %
PMGD HP El Colorado	23.0	27.6	+20.21 %
PMGD HP El Diuto	64.7	48.9	-24.48 %
PMGD HP El Galpón	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	2.2	2.4	+11.62 %
PMGD HP El Manzano	57.3	69.1	+20.69 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.4	23.3	+14.43 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.1	24.1	-3.92 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	70.1	51.1	-27.10 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	2.8	-7.32 %
PMGD HP La Compañía II	28.2	28.9	+2.53 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.9	7.1	-10.63 %
PMGD HP Las Flores	0.0	38.0	-
PMGD HP Las Vertientes	37.7	38.7	+2.59 %
PMGD HP Los Bajos	120.4	121.2	+0.62 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	31.3	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	9.6	21.5	+124.91 %
PMGD PFV Lo Miranda	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	3.5	6.9	+98.63 %
PMGD PFV Lockma	69.3	67.3	-2.78 %
PMGD PFV Loica	5.1	5.7	+11.37 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	4.9	9.7	+97.03 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	2.8	4.0	+44.22 %
PMGD PFV Los Cisnes	18.6	19.9	+6.82 %
PMGD PFV Los Gorriones	11.2	12.5	+11.43 %
PMGD PFV Los Jotes	9.4	16.6	+76.95 %
PMGD PFV Los Lagos	3.1	5.5	+75.21 %
PMGD PFV Los Libertadores	36.2	26.9	-25.66 %
PMGD PFV Los Lirios	9.5	35.4	+273.89 %
PMGD PFV Los Magnolios	7.6	5.7	-25.45 %
PMGD PFV Los Molinos	52.9	35.9	-32.10 %
PMGD PFV Los Nogales	9.6	41.7	+335.98 %
PMGD PFV Los Paltos	12.5	14.5	+16.16 %
PMGD PFV Los Patos	10.7	10.6	-0.56 %
PMGD PFV Los Perales	8.8	7.1	-18.53 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	3.9	6.6	+70.70 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.7	17.1	+25.29 %
PMGD PFV Los Tordos	10.4	20.6	+98.87 %
PMGD PFV Luce Solar	10.6	13.3	+25.78 %
PMGD PFV Luders	20.8	17.5	-15.82 %
PMGD PFV Lumbreras	7.7	7.9	+2.81 %
PMGD PFV Luna	11.3	5.5	-51.24 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.8	17.9	-5.10 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.8	2.3	+182.31 %
PMGD PFV Maikono	7.8	8.5	+9.07 %
PMGD PFV Maimalicán	41.9	51.5	+22.99 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	48.5	57.0	+17.64 %
PMGD PFV Malinke	5.4	6.1	+13.56 %
PMGD PFV Malloco	6.4	15.0	+135.21 %
PMGD PFV Malvilla	6.5	6.8	+3.63 %
PMGD PFV Manao	8.2	16.1	+96.87 %
PMGD PFV Mandinga	17.8	25.5	+43.30 %
PMGD PFV Marambio	4.7	1.1	-76.69 %
PMGD PFV Marañon	50.7	76.4	+50.75 %
PMGD PFV Marchigue II	42.4	30.4	-28.32 %
PMGD PFV Marchigue VII	3.2	7.2	+125.39 %
PMGD PFV Marin	10.3	18.7	+81.52 %
PMGD PFV María Pinto	5.4	4.6	-16.04 %
PMGD PFV Meco Chillan	13.2	20.7	+56.59 %
PMGD PFV Meli	14.7	46.1	+213.61 %
PMGD PFV Membrillo	2.5	3.6	+42.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	36.2	39.5	+8.95 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	38.7	36.5	-5.89 %
PMGD HP MSA-I	0.0	62.0	-
PMGD HP Maisán	2.4	3.3	+34.61 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	71.5	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.4	-
PMGD HP Melo	42.6	33.1	-22.39 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.5	6.1	+147.99 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	9.7	10.2	+4.40 %
PMGD HP Palmar	34.8	32.6	-6.38 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.6	17.2	+3.62 %
PMGD HP Pichilonco	25.0	24.2	-3.37 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.4	+0.01 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	4.2	-
PMGD HP Reca	15.1	22.6	+49.81 %
PMGD HP Roblería	20.7	20.3	-1.57 %
PMGD HP Río Mulchén	0.1	6.8	+13308.91 %
PMGD HP Río Trueno	13.8	49.7	+259.33 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	29.8	-
PMGD HP Santa Isabel	14.8	2.0	-86.15 %
PMGD HP Santa Rosa	11.0	11.8	+6.70 %
PMGD HP Sauce Andes	4.2	2.4	-42.89 %
PMGD HP Trailelfú	7.3	21.1	+190.99 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	57.9	19.6	-66.13 %
PMGD HP Truful Truful	17.7	18.6	+5.05 %
PMGD PE El Arrebol	21.7	77.9	+259.23 %
PMGD PE El Nogal	37.6	19.7	-47.48 %
PMGD PE Huajache	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	21.4	25.5	+19.57 %
PMGD PE Lebu III	14.0	2.6	-81.43 %
PMGD PE Raki	21.7	28.2	+29.74 %
PMGD PE Ucuquer	43.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	13.2	56.8	+330.76 %
PMGD PFV Albatros	-	0.4	-
PMGD PFV Albor Solar	14.8	21.3	+43.32 %
PMGD PFV Alcaldesa	13.6	24.3	+79.02 %
PMGD PFV Alcon Solar	14.4	27.2	+89.19 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	5.2	2.8	-46.62 %
PMGD PFV Alicahue	22.2	16.5	-25.90 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	11.5	1.1	-90.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.0	13.0	+115.40 %
PMGD PFV Milán A	3.3	4.6	+38.42 %
PMGD PFV Mitchi	54.1	54.7	+1.22 %
PMGD PFV Montt	14.4	17.0	+17.85 %
PMGD PFV Mostazal	66.0	52.3	-20.70 %
PMGD PFV Moya	40.8	33.3	-18.38 %
PMGD PFV Mutupín	19.6	35.6	+81.95 %
PMGD PFV Nahuén	56.1	13.4	-76.11 %
PMGD PFV Nan	13.0	40.1	+207.07 %
PMGD PFV Nazarino Verano	5.4	14.3	+165.65 %
PMGD PFV Newentun	9.0	17.3	+91.86 %
PMGD PFV Nihue	4.5	4.9	+8.68 %
PMGD PFV Norte Chico	13.6	13.0	-4.34 %
PMGD PFV Ocoa	21.8	17.8	-18.58 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	15.4	18.2	+18.09 %
PMGD PFV Olivillo	20.7	16.8	-19.26 %
PMGD PFV Orion	5.7	6.5	+15.14 %
PMGD PFV Orquidea Solar	8.9	19.2	+115.97 %
PMGD PFV Ovalle Norte	21.8	47.7	+119.03 %
PMGD PFV Ovejería	57.6	54.2	-5.97 %
PMGD PFV PAS1	65.4	71.0	+8.52 %
PMGD PFV PSF El Peral	24.7	65.4	+165.23 %
PMGD PFV PSF Horizonte	12.0	34.0	+183.93 %
PMGD PFV Pachira	17.1	43.9	+156.28 %
PMGD PFV Paillihue	32.0	46.7	+45.84 %
PMGD PFV Paine	76.7	76.5	-0.20 %
PMGD PFV Palto Sunlight	25.1	35.3	+40.25 %
PMGD PFV Pama	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	11.2	17.2	+53.32 %
PMGD PFV Panquehue II	34.5	33.6	-2.73 %
PMGD PFV Paraguay	23.4	15.7	-32.74 %
PMGD PFV Paranal	15.6	15.7	+0.59 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	3.7	11.0	+196.21 %
PMGD PFV Parque Curicura	10.8	16.7	+53.89 %
PMGD PFV Parque El Olivar	6.9	44.1	+536.95 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.3	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	27.3	29.1	+6.41 %
PMGD PFV Parque La Colonia	18.2	57.0	+213.63 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.8	8.9	+13.83 %
PMGD PFV Parque Nancagua	6.8	11.8	+73.25 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	19.6	39.1	+99.17 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	2.8	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	11.8	18.6	+57.93 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	29.8	31.3	+4.93 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	19.5	36.1	+85.17 %
PMGD PFV Pastrán	35.0	74.3	+112.42 %
PMGD PFV Patagua	-	21.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	19.8	48.0	+142.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.4	10.8	+28.21 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	28.4	26.2	-7.66 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.4	11.8	-17.85 %
PMGD PFV Anakena	34.7	47.2	+35.91 %
PMGD PFV Antonia	3.0	8.3	+179.52 %
PMGD PFV Argomedo	9.8	20.9	+113.79 %
PMGD PFV Arica	36.7	39.0	+6.28 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	38.0	37.6	-0.99 %
PMGD PFV Aromo del Verano	3.3	5.3	+58.77 %
PMGD PFV Astillas	42.1	69.9	+65.86 %
PMGD PFV Avel Solar	20.8	43.3	+108.37 %
PMGD PFV Avellano	13.8	27.9	+101.62 %
PMGD PFV Aviles	13.3	18.7	+40.53 %
PMGD PFV Axel Solar	-	16.4	-
PMGD PFV Ayla	14.0	61.7	+339.38 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.8	17.3	+96.70 %
PMGD PFV Bellavista	48.3	47.3	-2.18 %
PMGD PFV Bellavista	20.4	15.8	-22.74 %
PMGD PFV Berruenco	18.8	30.4	+61.58 %
PMGD PFV Blu	9.2	13.4	+45.57 %
PMGD PFV Bulnes Barones	5.6	9.2	+64.20 %
PMGD PFV Bér gamo	3.2	3.8	+19.46 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	34.1	61.5	+80.21 %
PMGD PFV Cabilsol	20.0	17.7	-11.28 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-
PMGD PFV Cabrero	21.8	41.5	+89.91 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	68.6	55.5	-19.07 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	86.7	76.7	-11.56 %
PMGD PFV Calle Larga	14.7	18.6	+26.19 %
PMGD PFV Candelaria Solar	4.5	16.5	+267.95 %
PMGD PFV Canelillo	10.7	18.4	+72.44 %
PMGD PFV Canesa	15.2	18.9	+24.34 %
PMGD PFV Cantera	4.7	5.4	+15.69 %
PMGD PFV Cantillana	16.7	54.1	+223.43 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.8	4.8	-
PMGD PFV Caracoles	0.0	10.6	-
PMGD PFV Casabermeja	17.1	32.8	+91.27 %
PMGD PFV Casuto	13.5	12.7	-6.00 %
PMGD PFV Catemu	9.7	10.9	+12.16 %
PMGD PFV Catán	19.2	18.0	-6.25 %
PMGD PFV Cauquenes	5.1	13.3	+160.90 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	22.5	56.4	+150.13 %
PMGD PFV Ce Caldera	7.2	14.8	+104.81 %
PMGD PFV Centauro Solar	18.9	30.9	+63.99 %
PMGD PFV Chacabuco	68.1	65.9	-3.22 %
PMGD PFV Chalinga	9.8	17.1	+74.18 %
PMGD PFV Champa	13.1	54.1	+312.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	14.6	7.9	-45.62 %
PMGD PFV Pegasus	5.7	10.1	+78.10 %
PMGD PFV Pellin	19.9	27.4	+38.04 %
PMGD PFV Pelumpen	8.5	11.5	+34.79 %
PMGD PFV Penaflor	22.6	51.1	+125.75 %
PMGD PFV Pencahue	10.3	0.1	-98.56 %
PMGD PFV Pencahue Este	5.4	9.6	+78.93 %
PMGD PFV Pepa	65.8	52.4	-20.44 %
PMGD PFV Pequen	3.1	4.9	+60.21 %
PMGD PFV Peraillo	5.2	4.1	-21.54 %
PMGD PFV Pica	2.0	2.1	+5.18 %
PMGD PFV Pichon	2.0	4.7	+136.14 %
PMGD PFV Picunche	17.1	58.8	+244.58 %
PMGD PFV Piduco	5.7	12.2	+113.06 %
PMGD PFV Pilpilen	7.8	8.0	+1.92 %
PMGD PFV Piquero	28.0	25.4	-9.17 %
PMGD PFV Pirque	13.2	13.6	+3.11 %
PMGD PFV Pitotoy	3.3	8.9	+172.22 %
PMGD PFV Pitra	7.6	7.8	+2.46 %
PMGD PFV Placilla	8.7	21.9	+151.47 %
PMGD PFV Playerito	5.7	16.2	+183.87 %
PMGD PFV Playero	5.7	16.6	+190.69 %
PMGD PFV Playeron	5.4	15.5	+190.09 %
PMGD PFV Plomo Verano	6.0	14.7	+145.50 %
PMGD PFV Población	8.6	6.7	-22.56 %
PMGD PFV Pocillas	5.5	11.4	+108.59 %
PMGD PFV Pomuyeto	2.6	5.5	+112.84 %
PMGD PFV Portezuelo	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pretty Field	3.1	14.9	+381.82 %
PMGD PFV Puangue	10.2	10.9	+6.82 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	-	0.0	-
PMGD PFV Pueblo Seco	19.6	32.6	+66.49 %
PMGD PFV Puelche	7.8	11.4	+45.41 %
PMGD PFV Puente Solar	6.2	13.4	+116.48 %
PMGD PFV Pullalli	14.4	13.7	-5.21 %
PMGD PFV Punta Baja	10.9	11.9	+8.81 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	0.1	6.0	+5398.36 %
PMGD PFV Queltehue	3.1	9.0	+192.64 %
PMGD PFV Quemados	9.4	34.2	+262.25 %
PMGD PFV Quetena	70.3	69.7	-0.84 %
PMGD PFV Quillay	5.0	7.1	+41.28 %
PMGD PFV Quinantu	31.8	35.0	+9.97 %
PMGD PFV Quinta	14.5	19.5	+34.21 %
PMGD PFV RDCL SAN	27.3	33.3	+22.23 %
PMGD PFV REN	21.7	20.9	-3.84 %
PMGD PFV RLA	11.0	4.2	-62.18 %
PMGD PFV Ranguil	3.4	9.7	+187.38 %
PMGD PFV Ratulemus	5.0	1.6	-68.35 %
PMGD PFV Rauquen	9.4	15.6	+66.42 %
PMGD PFV Recoleta	40.5	50.0	+23.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	13.3	5.6	-58.05 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	47.9	-
PMGD PFV Chilener	-	8.2	-
PMGD PFV Chimbarongo	13.3	2.3	-82.78 %
PMGD PFV Chuchiñi	13.6	15.9	+16.40 %
PMGD PFV Cipres	14.0	34.0	+143.16 %
PMGD PFV Citrino	13.1	12.3	-5.80 %
PMGD PFV Ckilir	43.5	42.4	-2.31 %
PMGD PFV Clementina	2.3	3.6	+54.97 %
PMGD PFV Cocharcas	5.7	8.9	+55.53 %
PMGD PFV Cocinillas	10.1	17.2	+70.23 %
PMGD PFV Coinco	3.0	4.7	+55.59 %
PMGD PFV Colchagua	3.2	7.0	+118.21 %
PMGD PFV Colina	28.7	62.2	+117.05 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	3.1	4.8	+54.07 %
PMGD PFV Condor Chepica	3.5	6.0	+71.40 %
PMGD PFV Condor Pelvin	5.5	15.8	+186.13 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.6	9.4	+41.57 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	13.3	19.4	+46.14 %
PMGD PFV Cortijo	30.4	40.0	+31.82 %
PMGD PFV Covadonga	69.1	70.6	+2.17 %
PMGD PFV Coyunche	7.9	12.8	+60.71 %
PMGD PFV Crucero	15.0	4.2	-71.80 %
PMGD PFV Cruz	9.1	17.8	+95.75 %
PMGD PFV Curacavi	7.6	10.1	+33.27 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.2	13.2	-6.85 %
PMGD PFV Dadinco	5.9	10.3	+75.39 %
PMGD PFV Darlin	42.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	62.5	61.3	-1.88 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	13.3	74.3	+458.77 %
PMGD PFV Don Eugenio	14.5	3.8	-73.58 %
PMGD PFV Don Jorge	4.4	8.9	+104.57 %
PMGD PFV Don Mariano	2.6	8.7	+233.43 %
PMGD PFV Don Martín	6.8	10.3	+50.59 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	9.0	19.3	+115.75 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	6.2	6.8	+9.46 %
PMGD PFV Doñihue	29.1	16.3	-43.95 %
PMGD PFV Duqueco Solar	32.5	42.5	+30.50 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	10.9	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	8.6	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	12.8	-
PMGD PFV Eclipse	56.1	16.3	-70.93 %
PMGD PFV El Boco	13.4	35.9	+167.76 %
PMGD PFV El Cardenal	3.0	7.5	+146.68 %
PMGD PFV El Carpintero	24.3	58.8	+142.26 %
PMGD PFV El Castaño	8.0	9.1	+13.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rengo	5.1	5.0	-1.11 %
PMGD PFV Rexner	8.8	17.1	+93.35 %
PMGD PFV Rimini	22.7	35.5	+56.06 %
PMGD PFV Rinconada	6.5	23.5	+259.81 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	16.4	31.9	+94.38 %
PMGD PFV Rinconada Norte	9.8	19.9	+104.09 %
PMGD PFV Rodeo	7.2	12.9	+78.82 %
PMGD PFV Roma	-	3.7	-
PMGD PFV Romeria	9.9	12.2	+23.25 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	24.6	7.2	-70.65 %
PMGD PFV Rucapaine	17.5	51.1	+192.15 %
PMGD PFV Río Peuco	4.8	13.3	+178.45 %
PMGD PFV SDSI	7.9	11.3	+42.83 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	30.2	39.9	+32.23 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	8.5	17.2	+100.80 %
PMGD PFV Salerno Solar	4.9	5.0	+2.58 %
PMGD PFV Samo Bajo	7.8	9.6	+22.99 %
PMGD PFV San Alberto	-	0.0	-
PMGD PFV San Antonio	18.1	13.3	-26.35 %
PMGD PFV San Camilo	3.5	5.0	+43.40 %
PMGD PFV San Carlos	4.3	10.8	+149.10 %
PMGD PFV San Emilio I	2.9	3.5	+21.10 %
PMGD PFV San Eugenio	-	14.3	-
PMGD PFV San Francisco	20.9	19.2	-8.37 %
PMGD PFV San Isidro	11.1	8.9	-19.82 %
PMGD PFV San José II	6.5	13.3	+104.80 %
PMGD PFV San Pedro	16.3	6.1	-62.58 %
PMGD PFV San Ramiro	56.2	20.3	-63.95 %
PMGD PFV Santa Adriana	13.5	12.4	-8.22 %
PMGD PFV Santa Amelia	4.1	6.2	+49.04 %
PMGD PFV Santa Carolina	2.5	2.0	-19.25 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.6	11.6	-7.86 %
PMGD PFV Santa Clara	2.2	13.7	+523.98 %
PMGD PFV Santa Cruz	9.5	25.5	+166.71 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	9.9	22.8	+130.76 %
PMGD PFV Santa Emilia	12.9	46.0	+255.97 %
PMGD PFV Santa Ester	5.5	11.2	+103.41 %
PMGD PFV Santa Francisca	31.4	33.2	+5.99 %
PMGD PFV Santa Inés	7.1	13.8	+93.69 %
PMGD PFV Santa Julia	20.0	20.3	+1.75 %
PMGD PFV Santa Laura	13.2	12.6	-4.32 %
PMGD PFV Santa Lucía	20.5	41.7	+103.52 %
PMGD PFV Santa Luisa	5.3	10.9	+104.93 %
PMGD PFV Santa Margarita	4.6	9.0	+94.10 %
PMGD PFV Santa Rita	5.4	12.1	+125.97 %
PMGD PFV Santa Teresita	-	0.0	-
PMGD PFV Santuario	17.4	18.0	+3.22 %
PMGD PFV Saturno Norte	9.0	13.9	+54.19 %
PMGD PFV Siete Colores	19.7	26.3	+33.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cernicalo	5.6	5.8	+4.11 %	PMGD PFV Sofia	13.4	4.3	-67.79 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.6	5.4	-3.21 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	19.1	43.7	+128.66 %
PMGD PFV El Chercan	13.3	21.2	+59.37 %	PMGD PFV Sol del Maule	5.4	10.2	+88.88 %
PMGD PFV El Chincol	8.2	12.9	+56.71 %	PMGD PFV Sol del Norte	18.8	18.1	-4.09 %
PMGD PFV El Chucao	4.4	10.3	+135.80 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	8.5	9.0	+5.75 %
PMGD PFV El Cuervo	4.8	13.1	+175.81 %	PMGD PFV Soy Solar	3.7	18.0	+385.35 %
PMGD PFV El Cóndor	1.0	1.2	+18.49 %	PMGD PFV Sunhunter	30.4	62.4	+105.27 %
PMGD PFV El Divisadero	20.4	24.4	+19.14 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	6.7	-
PMGD PFV El Estero	2.7	4.7	+75.64 %	PMGD PFV Talagante	-	4.5	-
PMGD PFV El Flamenco	13.4	31.1	+131.68 %	PMGD PFV Talca	15.2	28.8	+89.52 %
PMGD PFV El Gaviotín	11.5	66.0	+474.63 %	PMGD PFV Talhuén	20.7	18.8	-9.08 %
PMGD PFV El Huaso	6.3	7.7	+21.74 %	PMGD PFV Tallado	66.1	43.8	-33.68 %
PMGD PFV El Ingenio	16.9	18.8	+10.83 %	PMGD PFV Tamarugo	14.4	19.1	+32.60 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.6	-	PMGD PFV Tambo Real	18.6	15.3	-18.15 %
PMGD PFV El Laurel	12.4	23.9	+92.29 %	PMGD PFV Taranto	23.3	13.9	-40.58 %
PMGD PFV El Litre	25.3	58.6	+131.69 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	9.8	28.7	+193.44 %	PMGD PFV Tierra	28.9	28.9	-
PMGD PFV El Monte	5.8	12.4	+113.77 %	PMGD PFV Tijeral	8.3	13.5	+62.43 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.2	-	PMGD PFV Til Til	17.3	12.4	-28.19 %
PMGD PFV El Picurio	16.1	4.4	-72.73 %	PMGD PFV Torino	8.4	10.8	+28.93 %
PMGD PFV El Pilpen	16.6	7.3	-56.14 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	8.3	16.1	+94.38 %
PMGD PFV El Píto	8.0	11.8	+47.88 %	PMGD PFV Tranque del Sol	29.8	51.9	+74.13 %
PMGD PFV El Piuquen	5.9	10.0	+69.66 %	PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	-
PMGD PFV El Queltehue	15.1	8.2	-45.96 %	PMGD PFV Trebo	6.3	5.2	-17.58 %
PMGD PFV El Quemado	21.4	20.3	-5.19 %	PMGD PFV Trica-Dos	5.9	9.0	+52.71 %
PMGD PFV El Queule	26.5	7.8	-70.49 %	PMGD PFV Tricahue II	57.4	18.2	-68.29 %
PMGD PFV El Rayador	12.6	67.7	+439.45 %	PMGD PFV Trinidad	4.3	7.3	+72.28 %
PMGD PFV El Reconquistador	6.2	13.1	+111.23 %	PMGD PFV Tucujuere	14.5	16.3	+12.62 %
PMGD PFV El Resplandor	6.3	11.2	+78.53 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	54.4	15.8	-70.97 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	8.2	10.0	+21.76 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	15.2	23.3	+53.47 %	PMGD PFV Valle Este II	45.9	63.8	+38.80 %
PMGD PFV El Sauce	17.0	7.2	-57.41 %	PMGD PFV Valle Oeste II	41.5	50.4	+21.30 %
PMGD PFV El Sharon	4.5	4.9	+8.21 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	14.7	0.7	-95.17 %
PMGD PFV El Tiuque	1.7	3.2	+92.57 %	PMGD PFV Ventisquero	8.9	12.5	+40.61 %
PMGD PFV El Trigal	42.7	22.3	-47.78 %	PMGD PFV Venturada	18.3	21.4	+16.44 %
PMGD PFV El Trile	-	1.7	-	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	4.9	8.0	+62.21 %	PMGD PFV Victoria	33.3	9.4	-71.66 %
PMGD PFV Enami Solar	30.2	27.9	-7.60 %	PMGD PFV Villa Alegre	8.6	9.1	+4.66 %
PMGD PFV Encino	2.9	7.6	+163.64 %	PMGD PFV Villa Cruz	5.7	10.4	+81.75 %
PMGD PFV Encon	40.8	17.6	-56.76 %	PMGD PFV Villa Moscoso	8.6	8.9	+3.25 %
PMGD PFV Erinome	5.4	7.3	+35.01 %	PMGD PFV Villa Prat	1.5	3.7	+145.02 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	11.8	-	PMGD PFV Villa Seca	5.7	8.0	+40.88 %
PMGD PFV Esfena	10.0	10.7	+6.49 %	PMGD PFV Villa Solar	4.1	9.7	+138.85 %
PMGD PFV Esperanza	10.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	16.5	35.1	+112.08 %
PMGD PFV Faramalla	3.9	8.2	+108.55 %	PMGD PFV Vituco 2B	3.9	7.7	+98.35 %
PMGD PFV Fardela Negra	7.8	7.5	-3.84 %	PMGD PFV Yahutela	16.1	28.8	+78.53 %
PMGD PFV Filomena	7.7	15.4	+100.87 %	PMGD PFV Ñilhue	5.5	5.6	+2.60 %
PMGD PFV Florencia Solar	22.4	62.3	+178.10 %	PMGD PFV Ñiquén	7.5	11.3	+51.20 %
PMGD PFV Foster	9.2	12.4	+35.36 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.8	5.9	+114.00 %
PMGD PFV Francisco	22.4	16.7	-25.58 %
PMGD PFV Fulgor	13.5	12.2	-9.22 %
PMGD PFV GR Lemu	9.3	18.9	+103.74 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	48.0	17.5	-63.52 %
PMGD PFV GR Rauli	11.5	16.5	+43.17 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	10.1	9.0	-11.70 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.1	16.3	+166.53 %
PMGD PFV Gabriela	65.3	72.4	+10.90 %
PMGD PFV Girasoles	6.0	8.3	+37.91 %
PMGD PFV Granada	27.0	22.4	-17.05 %
PMGD PFV Granate	32.3	78.1	+141.47 %
PMGD PFV Guadalaio	10.0	8.2	-17.70 %
PMGD PFV Guadalupe	17.6	39.8	+125.92 %
PMGD PFV Guanaco Solar	24.3	52.5	+115.75 %
PMGD PFV Guarana	5.0	7.0	+40.91 %
PMGD PFV Helios	6.0	11.4	+88.39 %
PMGD PFV Homero	20.4	16.4	-19.85 %
PMGD PFV Hormiga	12.6	11.4	-9.48 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	5.2	5.6	+6.73 %
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	3.6	3.9	+6.79 %
PMGD PFV Illapel 5X	23.1	17.8	-22.77 %
PMGD PFV Independencia	11.9	11.9	-
PMGD PFV Itahue Solar	7.5	9.9	+31.74 %
PMGD PFV Jahuel	16.7	34.0	+103.10 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	13.0	14.8	+13.69 %
PMGD PFV Javiera Carrera	22.4	61.4	+174.82 %
PMGD PFV Jilguero	-	2.3	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.4	1.7	+22.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	14.7	12.5	-14.69 %
PMGD PFV La Acacia	50.9	10.3	-79.71 %
PMGD PFV La Blanquina	12.2	40.7	+234.10 %
PMGD PFV La Chapeana	13.2	2.1	-84.29 %
PMGD PFV La Chimba Bis	4.2	13.2	+215.42 %
PMGD PFV La Esperanza II	42.4	23.4	-44.84 %
PMGD PFV La Estancia	2.7	5.8	+116.47 %
PMGD PFV La Foresta	3.9	11.8	+204.85 %
PMGD PFV La Frontera	22.6	2.5	-88.81 %
PMGD PFV La Gamboina	7.3	32.3	+345.25 %
PMGD PFV La Lajuela	22.7	10.7	-52.91 %
PMGD PFV La Ligua	14.4	18.5	+28.12 %

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	-	40.3	-
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	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
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 Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	14.1	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Manga	16.5	4.6	-72.13 %
PMGD PFV La Muralla	3.3	6.1	+86.58 %
PMGD PFV La Palma Solar	18.8	33.7	+79.13 %
PMGD PFV La Paz	21.4	52.7	+146.14 %
PMGD PFV La Vendimia	18.8	36.9	+96.23 %
PMGD PFV La Victoria	17.7	34.7	+95.28 %
PMGD PFV Lagunilla	14.0	8.5	-39.30 %
PMGD PFV Laja Andino	33.3	50.5	+51.57 %
PMGD PFV Las Arboledas	2.8	5.0	+75.82 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.3	3.5	+4.21 %
PMGD PFV Las Cabras	3.5	5.5	+56.62 %
PMGD PFV Las Cachañas	10.7	16.3	+51.36 %
PMGD PFV Las Catitas	17.5	37.4	+113.49 %
PMGD PFV Las Chacras	14.3	6.8	-52.31 %
PMGD PFV Las Codornices	6.6	13.9	+110.15 %
PMGD PFV Las Golondrinas	13.2	24.6	+86.59 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.8	11.2	+64.85 %
PMGD PFV Las Majadas	38.8	54.0	+39.26 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.1	7.3	+245.15 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.2	1.5	-88.50 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	6.2	7.5	+20.27 %
PMGD PFV Las Palomas	13.1	10.2	-22.29 %
PMGD PFV Las Perdices	6.9	8.7	+26.38 %
PMGD PFV Las Rojas	16.1	13.9	-13.54 %
PMGD PFV Las Taguas	12.0	71.1	+492.79 %
PMGD PFV Las Tencas	12.0	21.6	+80.77 %
PMGD PFV Las Terrazas	15.9	12.3	-22.39 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.1	9.6	+135.29 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.2	9.0	+44.93 %
PMGD PFV Las Turcas	18.0	4.8	-73.11 %
PMGD PFV Lima	1.2	0.8	-31.02 %
PMGD PFV Linares	11.2	37.1	+230.47 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	13.8	12.6	-8.91 %
PMGD PFV Liquidambar	24.6	48.3	+96.31 %
PMGD PFV Lirio del Campo	5.9	10.2	+74.22 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	25.2	34.7	+37.71 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	16.7	5.0	-70.36 %
PMGD PFV Llay Llay	19.4	42.2	+117.58 %
PMGD PFV Lo Boza	0.7	1.5	+113.38 %
PMGD PFV Lo Chacón	3.9	6.7	+71.68 %

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	-	11.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	29.4	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	1.3	-
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	-	30.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	11.9	-
PMGD TER PRP Chifín	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.6	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	11.9	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.7	-
PMGD TER Pinares	-	1.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.1	-
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	-	20.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	8508.5	11325.1	+33.10 %

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 Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
PFV CEME 1	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	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 Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 y 2023012244.
TER Los Guindos TG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.
TER Los Vientos Gas Arg	81.46	Sale del servicio en forma intempestiva con 120 MW, según IF 2024001849.
TER Nehuenco 9B GNL	73.54	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 estatórico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
HE Pangue	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	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER 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	94.8	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina (TMD). Según IL2024000182.
TER Guacolda 2	96.6	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 Pangue	50.0	U-2 Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 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 hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las unidades de central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas, según IL 2024000461.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 24 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas, según IL 2024000462.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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 y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.08 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.74 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:27	CGE	S/E Tres Pinos 52BT interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.0 MW de consumos (consumos de Frontel), según IF 2024001832.
00:40	CGE	S/E Tres Pinos recuperado el 100 % de los consumos por red MT.
02:30	Arauco	C. Arauco U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2024001828.
05:40	Enel Generación	C. Pangué U-2 inicia mantenimiento mayor, según SD 2024034943.
06:28	Arauco	C. Arauco U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2024001828. Continúa limita a cero inyección, según IL 2024000596.
06:43	RNE	C. PFV Huatacondo limitado en 37 MVA de inyección por falla en sistema de control, según IL 2024000599.
06:52	Scotta	C. Picoquén U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 0.8 MW, según IF 2024001834.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:36	Scotta	C. Picoquén U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001834.
07:48	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar cable de guardia. El trabajo contemplaba la desconexión del cto 2 por seguridad, pero las condiciones del viento en la zona de trabajo, indica que será más seguro para el personal y las instalaciones trabajar con el cto 1 desconectado, según SDCF 2024040498.
09:03	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.
09:03	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.
11:08	CGE	S/E Las Cabras transformador de 66/24/15 kV de 10 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite en estanque principal por bajo nivel, según SICF 2024040545.
11:35	CGE	S/E Las Cabras transformador de 66/24/15 kV de 10 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024040545.
11:57	Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de cadenas de aisladores de emergencia por presentar alto grado de contaminación, según SICF 2024040418.
11:58	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones sale de servicio en forma intempestiva con 4.5 MW, según IF 2024001837.
14:35	Transec	S/E Temuco TR-1 de 230/69/13,8 kV de 60 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de anomalía de protección 87T1 dado que presentó bloqueo intempestivo por lo que el equipo estaría sin sistema de respaldo, según SICF 2024040568.
14:40	CGE	S/E San Pedro 52CT2 del TR-2 de 66/14.4 kV, 10 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 9 MW de consumos, según IF 2024001845.
14:54	Transec	S/E Quillota paño J8 Chacay 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de desconectador 89J8-1 por anomalía detectada en faena de deschicoteo, según SDCF 2024040638.
15:01	Colbún	C. Colbún con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere reinicio del sistema SCADA por congelamiento de datos, lentitud en los mandos, según SICF 2024040651.
15:25	Enel Generación	C. Pangué U-1 cancela IL 2024000593.
16:00	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones en servicio y disponible, según IF 2024001837.
16:22	CGE	S/E San Pedro 52CT2 del TR-2 de 66/14.4 kV, 10 MVA cerrado y cancelado IF 2024001845.

Hora	Centro de Control	Observación
17:10	Enel Generación	C. Ralco U-1 y U-2 con limitación debido a restricciones en las obras del túnel de aducción para nivel del embalse entre las cotas 700,00 y 696,00 msnm y según lo descrito en Orden de Operación local B-08 "Regulación de frecuencia y AGC del SEN", la central puede participar del control de frecuencia bajo las siguientes condiciones: 1.- Control primario de frecuencia: Las unidades de Central Ralco podrán operar con estatismo base 1 equivalente a 3%. 2.- Control secundario de frecuencia (modo AGC): Las unidades de Central Ralco podrán operar con estatismo en base 2 equivalente a 7%. Para niveles del embalse inferiores a la cota 696,00 m.s.n.m. la central deberá operar de la siguiente forma: 1.- Unidades no podrán operar en modo AGC y se deberá seleccionar toma de carga lenta en el regulador de velocidad. 2.- Se deberá trabajar con ambas unidades enclavadas de manera que, frente a oscilaciones del SEN, no se produzcan variaciones bruscas de carga que puedan provocar disminución considerable en nivel de chimenea de equilibrio y/o fallas civiles en túnel de aducción, según IL 2024000600. Queda cancelada IL 2021000325.
17:39	Colbún	C. Nehuenco 9B indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001848.
17:43	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2024040498.
19:00	Transelec	S/E Quillota paño J8 Chacay 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024040638.
19:33	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sale del servicio en forma intempestiva con 120 MW, según IF 2024001849.
19:46	Collahuasi	S/E Minera Ministro Hales J1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de desconectores de paño por alarma "Perturbación en desconector" en relé REC670 Paño J1, esta condición implica ante una maniobra de operación en los desconectores del paño no realice la ejecución, según SDCF 2024040901.
20:14	CGE	S/E Tres Pinos 52BT cerrado, cancelado IF 2024001832.
20:31	Colbún	C. Colbún cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2024040651.
20:57	Transelec	S/E Huasco 52HT4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincidente con trabajos programados en TG-4, según IF (Pendiente).
20:57	Enlasa	C. Huasco TG4 indisponible, causa informada: Falla en la partida, según IF (Pendiente).
21:14	Transelec	S/E Huasco 52HT4 cerrado y cancelado IF (Pendiente).
21:15	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.
21:15	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.
22:07	Enlasa	C. Huasco TG4 disponible y en servicio, cancelado IF (Pendiente).
22:46	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 266 MW. Causa informada: Control de emisiones de NOx, según IL 2024000601.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -349,4 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 804,1 [MW].
09:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 123,5 [MW/m].
09:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -108,4 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control 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		
STS	S/E Negrete datos SCADA F/S.	15/04/2024	08:52		
Transec	S/E Diego de Almagro 220 y 110 kV datos SCADA F/S.	17/04/2024	22:52		

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		

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		

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		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	13/04/2024	17:17		
Engie Transmisión	S/E Laberinto 220 kV Reactor 2 30 MVAR	16/04/2024	17:43		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	19/04/2024	18:50		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2 abierta.	20/04/2024	16:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta.	20/04/2024	19:37	22/04/2024	09:14
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	20/04/2024	22:23	22/04/2024	10:24
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	20/04/2024	22:23	22/04/2024	10:24
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	21/04/2024	09:24	22/04/2024	10:29
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	21/04/2024	17:45	22/04/2024	08:24
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	21/04/2024	17:46	22/04/2024	08:19
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	21/04/2024	23:09	22/04/2024	08:03
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	22/04/2024	00:43	22/04/2024	07:58
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	22/04/2024	01:58	22/04/2024	08:10
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	22/04/2024	02:00	22/04/2024	08:29
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	22/04/2024	07:36	22/04/2024	20:31
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	22/04/2024	17:22		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	22/04/2024	17:50		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	22/04/2024	17:55		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	22/04/2024	23:50		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta.	22/04/2024	23:59		