

# INFORME DIARIO

Miércoles 17 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	69.3	-3.75 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	36.0	46.8	+30.06 %	PMG
BESS Angamos	-	2.6	GNP		PMG HP Ojos de Agua	87.4	149.1	+70.54 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	9.5	15.2	+61.06 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.4	64.5	+0.06 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	27.0	-15.59 %		PMG HP Pulelfu	98.4	107.0	+8.71 %	PMG
BESS La Cabaña	-	14.5	GNP		PMG HP Punta del Viento	63.3	60.2	-4.89 %	PMG
BESS Salvador	184.0	271.3	+47.44 %		PMG HP Renaico	112.8	142.0	+25.83 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	16.9	21.5	+27.52 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.8	+61.93 %		PMG HP San Clemente	0.0	40.7	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	9.3	3.9	-57.99 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1056.0	1047.3	-0.82 %		PMG PFV Antay	65.9	71.8	+8.91 %	PMG
HE Angostura	1432.7	1488.0	+3.86 %	MM, LF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2199.8	2184.6	-0.69 %	RO	PMG PFV Castilla	13.9	21.2	+52.37 %	PMG
HE Canutillar	3608.0	3510.0	-2.71 %		PMG PFV Chercan	50.4	52.2	+3.47 %	PMG
HE Cipreses	1192.0	958.6	-19.58 %	DF, LF	PMG PFV De los Andes	56.6	68.9	+21.73 %	PMG
HE Colbún	3009.2	3010.0	+0.03 %	MM	PMG PFV Del Desierto	36.5	22.9	-37.36 %	PMG
HE El Toro	1839.0	1700.4	-7.54 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	484.3	663.0	+36.91 %	LF, RO	PMG PFV Loma Los Colorados	6.1	5.6	-8.23 %	PMG, P
HE Pangue	1920.0	2242.3	+16.78 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	47.0	-	PMG
HE Pehuenche	3000.6	2400.9	-19.99 %		PMG PFV Machicura	48.9	54.9	+12.25 %	PMG
HE Pilmaiquén	420.0	421.5	+0.35 %	RO	PMG PFV North West	0.0	75.1	-	PMG
HE Ralco	2837.1	2912.1	+2.64 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1697.6	1627.9	-4.11 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	778.8	764.8	-1.79 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.1	-34.55 %	PMG
HP Alfalfal	2015.2	1928.7	-4.29 %		PMG PFV Puerto Seco	77.1	77.4	+0.34 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	53.5	56.0	+4.56 %	PMG
HP Ancoa	312.0	295.5	-5.30 %	LF	PMG PFV SDGx01	5.2	5.8	+11.54 %	PMG, DF
HP Blanco	254.0	287.1	+13.03 %		PMG PFV Sol del Norte	49.5	61.0	+23.22 %	PMG
HP Capullo	112.8	144.5	+28.10 %		PMG PFV Teno Solar	22.5	43.5	+92.99 %	PMG
HP Carilafquen	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	232.2	254.8	+9.73 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	869.0	903.3	+3.95 %	MM	PMG TER CMPC Tissue	-	95.4	-	PMG
HP Chapiquina	62.2	87.9	+41.36 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	18.0	-6.46 %	MM	PMG TER Celco	0.0	7.1	-	PMG, MM
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	144.0	153.3	+6.47 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1284.3	991.9	-22.77 %		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	256.0	220.2	-13.98 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	242.0	193.4	-20.08 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	215.1	196.9	-8.43 %	
HP Hornitos	487.0	487.4	+0.08 %	
HP Isla	1030.0	787.9	-23.50 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	296.0	309.0	+4.39 %	
HP La Confluencia	850.0	818.4	-3.72 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	153.0	165.2	+7.94 %	
HP Lircay	336.0	322.7	-3.96 %	
HP Loma Alta	572.2	380.8	-33.45 %	
HP Los Hierros	260.0	240.5	-7.48 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	34.4	53.4	+55.32 %	
HP Los Quilos	415.0	428.6	+3.28 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	107.6	67.4	-37.40 %	DF
HP Mocho	108.0	148.3	+37.30 %	
HP Palmucho	616.5	631.2	+2.39 %	
HP Peuchen	186.8	54.7	-70.73 %	
HP Providencia	96.0	56.9	-40.73 %	
HP Pullinque	241.6	272.4	+12.76 %	
HP Puntilla	359.8	364.8	+1.39 %	RO
HP Queltehues	809.3	802.8	-0.80 %	DF
HP Quilleco	225.9	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	7.2	16.0	+121.67 %	
HP Rucatayo	429.0	442.9	+3.25 %	
HP Rucue	949.4	844.0	-11.10 %	MM, RO
HP San Andres	208.2	220.7	+6.02 %	
HP San Ignacio	187.6	193.0	+2.87 %	
HP Sauzal	1035.0	661.5	-36.09 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	MM
HP Volcán	129.8	127.7	-1.62 %	
PE Alena	49.1	84.2	+71.32 %	LF
PE Atacama	735.5	821.5	+11.69 %	
PE Aurora	224.5	226.8	+1.00 %	
PE Cabo Leones 1	1054.4	1083.3	+2.73 %	
PE Cabo Leones 2	893.5	815.9	-8.69 %	
PE Cabo Leones 3	1428.5	1843.1	+29.03 %	
PE Calama	743.9	1107.1	+48.81 %	
PE Campo Lindo	20.4	43.0	+110.89 %	
PE Canela	108.8	95.3	-12.44 %	
PE Canela 2	592.6	574.6	-3.05 %	
PE Cardonal	81.0	0.0	-99.98 %	P
PE Cerro Tigre	1015.5	881.3	-13.21 %	
PE Cuel	23.0	16.8	-27.18 %	

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	-	17.6		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	4880.5	4913.0	+0.67 %	
TER Angamos-ANG2	4620.0	4681.7	+1.34 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	99.1	-82.79 %	
TER Arauco MAPA	1080.0	1748.7	+61.92 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1830.4	1939.0	+5.93 %	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	823.3	877.5	+6.58 %	LF
TER CMPC Laja	547.3	45.1	-91.76 %	
TER CMPC Pacífico	552.0	344.6	-37.57 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	539.3		GNP
TER Campiche	6252.2	5971.0	-4.50 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	1684.9	1676.0	-0.53 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	55.0		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	216.0	161.7	-25.16 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4597.3	4655.2	+1.26 %	
TER Cochrane-CCH2	4654.2	4707.1	+1.14 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1196.0	+143.09 %	
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	1428.3	1307.5	-8.46 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	64.2	GNP	
PE El Maitén	14.2	5.8	-58.93 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	89.3	58.7	-34.28 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	253.6	315.8	+24.56 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	48.8	37.8	-22.48 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	163.8	GNP	
PE Lebu	5.9	0.0	-100.00 %		TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	805.3	882.3	+9.56 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	97.4	46.0	-52.83 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	16.8	11.7	-30.31 %		TER El Peñón	9.1	0.0	-100.00 %	
PE Los Cerrillos	118.5	0.0	-99.98 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	653.6	340.1	-47.97 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	53.0	55.4	+4.45 %		TER Energía Pacífico	330.0	333.7	+1.11 %	LF
PE Malleco Norte	93.0	113.7	+22.18 %		TER Escuadrón	42.1	25.7	-39.06 %	LF
PE Malleco Sur	99.0	121.6	+22.73 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	68.5	0.0	-99.97 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	65.5	25.4	-61.22 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	432.4	269.7	-37.63 %		TER Guacolda 1	2486.0	2446.0	-1.61 %	LF, RO
PE Negrete	21.7	32.0	+47.60 %		TER Guacolda 2	2340.0	2287.7	-2.24 %	LF, RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2714.0	2673.5	-1.49 %	RO
PE Puelche Sur	202.7	175.7	-13.34 %		TER Guacolda 4	2650.2	2582.7	-2.55 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2685.2	2689.7	+0.17 %	RO
PE Punta Palmeras	404.0	422.9	+4.68 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1463.9	1405.4	-4.00 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	54.8	27.4	-49.95 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	120.0	99.4	-17.10 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	88.6	57.8	-34.79 %		TER IEM	6090.1	6048.3	-0.69 %	
PE San Juan	879.7	954.0	+8.44 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	20.0	33.3	+66.99 %	P	TER Kelar GNL	2370.7	3676.6	(*) +55.08 %	
PE San Pedro	145.4	273.4	+88.04 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	214.5	373.2	+73.95 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1180.9	1217.8	+3.12 %		TER Laja Energía Verde	240.0	95.4	-60.26 %	
PE Sierra Gorda Este	624.3	1038.3	+66.32 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	744.0	511.0	-31.32 %		TER Lautaro II	528.0	472.1	-10.58 %	
PE Talinay Poniente	969.1	900.2	-7.12 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	109.7	79.5	-27.51 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	182.6	-45.65 %	
PE Tchamma	1364.7	2062.3	+51.11 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	95.8	84.9	-11.41 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	362.0	373.7	+3.22 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	117.4	79.0	-32.66 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM
PE Valle de los Vientos	461.4	491.3	+6.49 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	393.5	396.8	+0.86 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	3.0	GNP	
PFV Andes Solar	142.9	104.7	-26.75 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	71.2	256.4	+260.21 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	889.6	923.6	+3.82 %		TER Masisa	232.8	165.9	-28.76 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	497.4	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	306.6	0.9	-99.71 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	956.8	801.2	-16.26 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	390.5	315.0	-19.33 %	DF, LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	656.6	521.9	-20.52 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	0.0	2227.0	(*)GNP	P	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2490.0	2282.9	-8.32 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	559.4	429.7	-23.18 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	480.5	437.1	-9.04 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	37.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	807.1	533.9	-33.84 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	179.1	171.2	-4.38 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	620.7	505.0	-18.64 %		TER Nehuenco I GNL	5123.7	5414.0	+5.67 %	
PFV Coya	832.6	1191.7	+43.13 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	595.0	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	7759.1	7943.0	+2.37 %	RO
PFV Diego de Almagro	172.3	143.5	-16.71 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1475.6	1098.9	-25.53 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	928.3	705.6	-24.00 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	12.5	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	168.0	118.5	-29.50 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.8	15.0	+1.35 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	474.8	476.0	+0.25 %		TER Nueva Aldea	1224.0	736.5	-39.83 %	
PFV El Pelicano	729.0	515.4	-29.30 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1195.6	906.4	-24.19 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	636.4	364.3	-42.76 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1882.1	1327.8	-29.45 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	777.1	291.6	-62.48 %	P	TER Nueva Renca GNL	967.8	0.0	-100.00 %	
PFV Granja Solar	791.1	685.7	-13.33 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6237.0	6874.0	+10.21 %	
PFV Guanchoi	2138.3	2331.0	+9.01 %		TER Nueva Ventanas	5612.4	5241.0	-6.62 %	
PFV Huatacondo	521.5	404.8	-22.38 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	265.2	314.1	+18.46 %		TER PAS Mejillones	408.0	509.1	+24.77 %	
PFV Javiera	374.8	323.0	-13.81 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	361.0	246.9	-31.63 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	98.7	92.4	-6.43 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	493.2	395.2	-19.86 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	8.2	11.1	+34.55 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	326.5	318.0	-2.61 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	152.0	GNP	
PFV Lalackama II	97.7	97.5	-0.26 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	437.4	1390.2	+217.83 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	556.9	501.7	-9.91 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	218.0	GNP	
PFV Los Loros	282.2	238.3	-15.55 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	6.6	21.4	+226.04 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	973.0	604.3	-37.89 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1634.2	1110.8	-32.03 %		TER San Isidro I Gas Arg	5576.8	5447.7	-2.31 %	
PFV María Elena	396.5	358.8	-9.53 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	868.1	663.9	-23.52 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	645.4	505.5	-21.67 %		TER San Isidro II Gas Arg	5704.2	5705.9	+0.03 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	48.0	48.4	+0.83 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	398.8	308.0	-22.77 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	700.3	614.0	-12.32 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.4	56.2	+26.65 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	118.2	111.4	-5.77 %		TER Santa Fe	1602.0	1186.2	-25.96 %	
PFV Quilapilun	670.6	497.5	-25.81 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	830.4	662.3	-20.25 %	
PFV Salvador	145.9	87.9	-39.76 %	
PFV San Andres	343.4	170.9	-50.23 %	LF
PFV San Pedro	833.8	545.1	-34.63 %	
PFV Santa Isabel	1003.4	677.2	-32.50 %	LF
PFV Santiago	574.6	506.3	-11.88 %	
PFV Sol de Lila	984.2	736.2	-25.20 %	
PFV Sol de los Andes	597.4	444.9	-25.53 %	
PFV Sol del Desierto	1613.3	1470.1	-8.88 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	783.8	548.7	-30.00 %	
PFV Uribe Solar	399.1	307.9	-22.85 %	LF
PFV Usya	378.7	262.2	-30.76 %	DF
PFV Valle Escondido	604.6	535.0	-11.51 %	
PFV Valle del Sol	913.4	771.1	-15.57 %	
PFV Willka	796.4	466.4	-41.44 %	
PMG HP Aillin	3.3	2.8	-15.19 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	25.0	-12.54 %	PMG
PMG HP Callao	16.3	13.0	-20.17 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	166.6	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	152.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	48.0	54.0	+12.50 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	70.9	+0.41 %	PMG
PMG HP Correntoso	28.8	36.0	+24.93 %	PMG
PMG HP Dos Valles	32.3	32.6	+1.05 %	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	10.1	11.2	+10.89 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	88.5	80.2	-9.40 %	PMG
PMG HP MC2	17.9	18.0	+0.34 %	PMG
PMG HP MC3	28.8	28.7	-0.24 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	120.5	-66.55 %	
TER Santa María	8255.3	7330.0	-11.21 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	GNP	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	5735.1	4683.3	-18.34 %	
TER Trapen	3.3	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	1.0	0.0	-100.00 %	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	551.1	+9.34 %	LF
TER Viñales	528.0	550.3	+4.22 %	
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	-	
<b>Total</b>	<b>219759.1</b>	<b>211681.2</b>	<b>-3.68 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PGMD PFV Don Simon	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	33.1	29.5	-10.83 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.7	21.3	-1.87 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.6	81.7	-3.49 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.9	20.7	+9.58 %
PMGD HP Caliboro	20.8	20.6	-0.78 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	15.9	8.8	-44.55 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	5.6	4.3	-24.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	35.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.0	-
PMGD HP Dongo	14.8	12.8	-13.43 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.3	-
PMGD HP El Agrio	3.4	5.5	+61.69 %
PMGD HP El Arrayán	-	6.6	-
PMGD HP El Atajo	18.1	18.9	+4.29 %
PMGD HP El Brinco	1.9	2.0	+8.29 %
PMGD HP El Canelo	47.6	48.3	+1.50 %
PMGD HP El Colorado	10.1	7.4	-26.21 %
PMGD HP El Diuto	60.1	59.0	-1.90 %
PMGD HP El Galpón	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	56.6	60.8	+7.55 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.4	8.4	-60.49 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.3	23.4	+0.76 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	31.2	20.4	-34.62 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	3.0	+6.97 %
PMGD HP La Compañía II	30.6	25.4	-17.16 %
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	9.8	9.1	-7.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	19.2	-
PMGD HP Las Vertientes	27.8	34.7	+24.84 %
PMGD HP Los Bajos	122.9	113.9	-7.33 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	29.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	9.4	14.8	+56.73 %
PMGD PFV Lo Miguel	14.6	29.7	+102.62 %
PMGD PFV Lo Miranda	30.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.7	16.5	+40.54 %
PMGD PFV Lockma	70.8	72.5	+2.45 %
PMGD PFV Loica	12.6	16.8	+33.15 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	9.6	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	7.8	14.6	+88.07 %
PMGD PFV Los Cisnes	38.2	47.1	+23.07 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.3	19.1	-14.30 %
PMGD PFV Los Jotes	6.7	17.6	+161.75 %
PMGD PFV Los Lagos	8.4	12.7	+51.78 %
PMGD PFV Los Libertadores	41.5	49.2	+18.48 %
PMGD PFV Los Lirios	15.3	56.0	+266.83 %
PMGD PFV Los Magnolios	9.2	19.0	+106.87 %
PMGD PFV Los Molinos	71.5	69.7	-2.48 %
PMGD PFV Los Nogales	19.7	46.3	+135.50 %
PMGD PFV Los Paltos	14.5	15.5	+6.83 %
PMGD PFV Los Patos	23.5	20.1	-14.55 %
PMGD PFV Los Perales	7.9	16.8	+113.22 %
PMGD PFV Los Pequios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.9	14.5	+62.11 %
PMGD PFV Los Tauretes	3.0	18.2	+501.15 %
PMGD PFV Los Tordos	20.3	35.6	+75.14 %
PMGD PFV Luce Solar	14.2	15.1	+6.27 %
PMGD PFV Luders	21.8	20.1	-7.80 %
PMGD PFV Lumbreras	19.2	21.9	+13.67 %
PMGD PFV Luna	15.2	13.7	-9.67 %
PMGD PFV Luna del Norte	16.6	12.3	-25.77 %
PMGD PFV Macarena Solar	1.5	2.3	+55.04 %
PMGD PFV Maikono	9.3	14.8	+60.09 %
PMGD PFV Maimalicán	44.0	56.3	+27.90 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	68.4	71.3	+4.26 %
PMGD PFV Malinke	9.6	11.2	+16.60 %
PMGD PFV Malloco	8.2	16.8	+104.56 %
PMGD PFV Malvilla	13.9	17.0	+22.11 %
PMGD PFV Manao	6.5	17.1	+163.13 %
PMGD PFV Mandinga	21.4	38.1	+77.78 %
PMGD PFV Marambio	10.8	13.8	+28.27 %
PMGD PFV Marañon	82.9	81.6	-1.65 %
PMGD PFV Marchigue II	62.4	59.6	-4.43 %
PMGD PFV Marchigue VII	8.2	12.0	+46.27 %
PMGD PFV Marin	4.1	21.0	+412.03 %
PMGD PFV María Pinto	10.8	13.3	+23.35 %
PMGD PFV Meco Chillan	38.1	40.3	+5.88 %
PMGD PFV Meli	16.3	54.9	+237.34 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	33.7	39.6	+17.69 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	29.5	36.1	+22.16 %
PMGD HP MSA-I	0.0	41.4	-
PMGD HP Maisán	2.5	2.5	+1.62 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	73.2	-
PMGD HP María Elena	0.0	3.3	-
PMGD HP Melo	40.8	38.9	-4.66 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	5.7	+16.89 %
PMGD HP Muchi	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	8.4	9.4	+11.78 %
PMGD HP Palmar	19.2	31.8	+65.36 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.6	11.8	+111.38 %
PMGD HP Pichilonco	8.9	20.9	+136.02 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	2.7	2.7	-0.99 %
PMGD HP Quillaileo	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	8.7	9.7	+10.90 %
PMGD HP Roblería	20.2	19.8	-1.96 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.3	-
PMGD HP Río Trueno	9.9	21.5	+116.13 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	18.6	-
PMGD HP Santa Isabel	12.9	13.7	+6.52 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.4	-3.21 %
PMGD HP Sauce Andes	6.6	8.6	+29.91 %
PMGD HP Trailelfú	5.6	6.8	+21.90 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	25.4	47.2	+85.43 %
PMGD HP Truful Truful	17.2	18.6	+8.52 %
PMGD PE El Arrebol	14.2	3.7	-73.91 %
PMGD PE El Nogal	9.3	5.5	-41.24 %
PMGD PE Huajache	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	12.8	7.9	-38.32 %
PMGD PE Lebu III	8.4	0.1	-99.19 %
PMGD PE Raki	14.2	28.2	+98.09 %
PMGD PE Ucuquer	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	16.2	60.1	+272.31 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	17.2	34.4	+100.35 %
PMGD PFV Alcaldesa	33.2	37.8	+13.69 %
PMGD PFV Alcon Solar	48.3	59.8	+23.83 %
PMGD PFV Aldebaran	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	8.9	12.4	+39.82 %
PMGD PFV Alicahue	24.1	17.0	-29.54 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	15.2	3.1	-79.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	7.1	16.5	+133.25 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.5	18.9	+80.38 %
PMGD PFV Milán A	10.2	19.5	+91.51 %
PMGD PFV Mitchi	66.6	67.0	+0.65 %
PMGD PFV Montt	16.1	18.0	+11.55 %
PMGD PFV Mostazal	68.7	62.3	-9.27 %
PMGD PFV Moya	66.8	64.3	-3.77 %
PMGD PFV Mutupín	40.0	57.9	+44.82 %
PMGD PFV Nahuén	71.5	51.1	-28.49 %
PMGD PFV Nan	0.0	44.6	-
PMGD PFV Nazarino Verano	10.4	17.4	+67.71 %
PMGD PFV Newentun	23.8	36.7	+54.38 %
PMGD PFV Nihue	12.5	17.4	+39.63 %
PMGD PFV Norte Chico	14.2	13.6	-4.58 %
PMGD PFV Ocoa	23.4	19.4	-17.26 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	13.8	19.0	+37.00 %
PMGD PFV Olivillo	20.7	48.1	+132.46 %
PMGD PFV Orion	13.5	16.6	+22.80 %
PMGD PFV Orquidea Solar	17.7	19.8	+11.65 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.2	46.9	+19.55 %
PMGD PFV Ovejería	61.5	56.8	-7.61 %
PMGD PFV PAS1	66.2	76.6	+15.63 %
PMGD PFV PSF El Peral	17.6	58.1	+229.42 %
PMGD PFV PSF Horizonte	10.5	39.0	+270.43 %
PMGD PFV Pachira	38.2	62.8	+64.44 %
PMGD PFV Paillihue	27.1	54.9	+102.73 %
PMGD PFV Paine	79.3	82.6	+4.12 %
PMGD PFV Palto Sunlight	27.2	53.6	+97.26 %
PMGD PFV Pama	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	21.3	32.3	+51.69 %
PMGD PFV Panquehue II	36.3	38.2	+5.25 %
PMGD PFV Paraguay	44.4	55.1	+24.03 %
PMGD PFV Paranal	2.9	14.6	+397.68 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	8.8	13.8	+56.04 %
PMGD PFV Parque Curicura	31.7	58.5	+84.62 %
PMGD PFV Parque El Olivar	11.3	17.6	+55.62 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	9.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	0.0	5.5	-
PMGD PFV Parque La Colonia	21.8	60.5	+177.16 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.3	9.5	+2.11 %
PMGD PFV Parque Nancagua	23.5	38.2	+62.42 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	38.9	56.0	+43.87 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	11.0	-
PMGD PFV Parque San Javier	23.3	34.7	+48.62 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	68.8	31.5	-54.23 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	16.0	38.3	+139.28 %
PMGD PFV Pastrán	76.2	79.7	+4.56 %
PMGD PFV Patagua	-	0.1	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	8.9	11.9	+34.16 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	30.8	55.4	+79.94 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Pedreros	16.0	6.4	-59.94 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	28.7	26.0	-9.63 %	PMGD PFV Pegasus	13.4	16.9	+25.51 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.6	12.6	-14.04 %	PMGD PFV Pellin	24.6	35.5	+44.22 %
PMGD PFV Anakena	77.8	73.5	-5.51 %	PMGD PFV Pelumpen	7.5	16.6	+119.65 %
PMGD PFV Antonia	7.6	16.9	+121.53 %	PMGD PFV Penaflo	25.6	53.3	+108.01 %
PMGD PFV Argomedo	27.0	51.2	+89.16 %	PMGD PFV Pencahue	17.5	24.7	+41.02 %
PMGD PFV Arica	38.5	79.6	+106.58 %	PMGD PFV Pencahue Este	14.6	16.9	+16.05 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pepa	71.7	55.6	-22.40 %
PMGD PFV Armazones	13.3	36.9	+176.61 %	PMGD PFV Pequen	9.4	18.6	+97.38 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.4	16.3	+153.99 %	PMGD PFV Peraillo	10.8	5.7	-47.31 %
PMGD PFV Astillas	53.3	75.1	+40.94 %	PMGD PFV Pica	1.4	2.0	+37.15 %
PMGD PFV Avel Solar	32.2	55.1	+70.98 %	PMGD PFV Pichon	5.1	6.7	+30.99 %
PMGD PFV Avellano	22.9	35.5	+55.47 %	PMGD PFV Picunche	14.2	62.9	+341.53 %
PMGD PFV Aviles	36.9	44.3	+19.90 %	PMGD PFV Piduco	14.5	19.2	+32.23 %
PMGD PFV Axel Solar	-	16.6	-	PMGD PFV Pilpilen	14.4	17.2	+19.24 %
PMGD PFV Ayla	17.8	69.5	+289.62 %	PMGD PFV Piquero	28.9	65.4	+126.25 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	4.8	18.2	+280.01 %	PMGD PFV Pirque	14.4	15.0	+4.10 %
PMGD PFV Bellavista	51.1	51.6	+0.97 %	PMGD PFV Pitotoy	8.4	16.9	+100.25 %
PMGD PFV Bellavista	20.7	16.9	-18.65 %	PMGD PFV Pitra	8.7	17.8	+104.25 %
PMGD PFV Berruenco	52.8	55.0	+4.10 %	PMGD PFV Placilla	22.4	45.7	+103.88 %
PMGD PFV Blu	16.2	20.0	+24.03 %	PMGD PFV Playerito	15.3	17.7	+16.32 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.1	16.1	+7.01 %	PMGD PFV Playero	16.7	17.9	+7.06 %
PMGD PFV Bér gamo	10.4	18.5	+77.60 %	PMGD PFV Playeron	16.2	16.2	-0.20 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	22.7	65.4	+188.19 %	PMGD PFV Plomo Verano	5.6	15.9	+183.33 %
PMGD PFV Cabilsol	21.4	18.1	-15.23 %	PMGD PFV Población	15.0	17.0	+13.33 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pocillas	13.9	14.2	+2.59 %
PMGD PFV Cabrero	31.9	55.1	+72.78 %	PMGD PFV Pomuyeto	5.6	7.0	+26.38 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	47.6	47.6	+0.00 %	PMGD PFV Portezuelo	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pretty Field	14.0	15.9	+13.29 %
PMGD PFV Calama	84.6	78.3	-7.51 %	PMGD PFV Puangue	25.7	28.5	+10.72 %
PMGD PFV Calle Larga	15.9	20.0	+25.85 %	PMGD PFV Pueblo Seco	46.6	54.4	+16.65 %
PMGD PFV Candelaria Solar	3.2	18.2	+465.79 %	PMGD PFV Puelche	8.1	14.6	+80.84 %
PMGD PFV Canelillo	12.0	19.6	+63.18 %	PMGD PFV Puente Solar	7.1	16.2	+128.64 %
PMGD PFV Canesa	16.1	20.1	+24.53 %	PMGD PFV Pullalli	16.0	16.7	+4.31 %
PMGD PFV Cantera	13.3	16.3	+22.65 %	PMGD PFV Punta Baja	10.5	13.4	+27.24 %
PMGD PFV Cantillana	18.7	52.3	+180.09 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	6.1	-
PMGD PFV Cara De Gallo	3.3	4.8	+43.20 %	PMGD PFV Queltehue	8.2	16.0	+95.17 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quemados	11.5	43.8	+280.91 %
PMGD PFV Casabermeja	19.0	38.7	+102.89 %	PMGD PFV Quetena	68.1	71.6	+5.09 %
PMGD PFV Casuto	14.7	15.5	+5.17 %	PMGD PFV Quillay	12.0	15.0	+25.20 %
PMGD PFV Catemu	10.7	11.8	+10.09 %	PMGD PFV Quinantu	69.0	57.4	-16.86 %
PMGD PFV Catán	19.9	19.3	-3.07 %	PMGD PFV Quinta	16.7	20.9	+25.40 %
PMGD PFV Cauquenes	18.6	15.7	-15.72 %	PMGD PFV RDCL SAN	24.0	51.6	+114.57 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	26.1	60.7	+132.19 %	PMGD PFV REN	2.6	0.3	-88.72 %
PMGD PFV Ce Caldera	57.1	42.9	-24.96 %	PMGD PFV RLA	14.2	15.5	+9.01 %
PMGD PFV Centauro Solar	49.7	54.0	+8.48 %	PMGD PFV Ranguil	11.0	15.3	+38.57 %
PMGD PFV Chacabuco	72.3	69.2	-4.29 %	PMGD PFV Ratulemus	16.2	16.3	+0.52 %
PMGD PFV Chalinga	9.1	18.4	+102.61 %	PMGD PFV Rauquen	30.5	54.4	+78.64 %
PMGD PFV Champa	12.9	59.4	+361.61 %	PMGD PFV Recoleta	47.0	53.1	+13.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chancon	14.9	13.1	-11.95 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	48.5	-
PMGD PFV Chilener	-	12.4	-
PMGD PFV Chimbarongo	19.0	11.6	-38.95 %
PMGD PFV Chuchiñi	13.8	16.3	+18.38 %
PMGD PFV Cipres	28.1	35.9	+27.62 %
PMGD PFV Citrino	14.7	13.3	-9.66 %
PMGD PFV Ckilir	39.3	46.8	+19.08 %
PMGD PFV Clementina	1.6	1.6	-1.57 %
PMGD PFV Cocharcas	13.5	14.8	+9.49 %
PMGD PFV Cocinillas	8.2	18.4	+123.40 %
PMGD PFV Coinco	6.8	14.9	+117.75 %
PMGD PFV Colchagua	8.9	14.6	+64.84 %
PMGD PFV Colina	11.8	66.3	+459.61 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.5	14.8	+98.53 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	13.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	8.3	16.6	+99.74 %
PMGD PFV Condor Petorca	4.6	9.4	+106.85 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.5	23.6	+14.79 %
PMGD PFV Cortijo	41.3	69.2	+67.49 %
PMGD PFV Covadonga	75.5	74.6	-1.19 %
PMGD PFV Coyunche	8.4	16.2	+92.57 %
PMGD PFV Crucero	22.8	17.4	-23.60 %
PMGD PFV Cruz	6.0	19.2	+219.75 %
PMGD PFV Curacavi	7.7	16.9	+120.01 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.4	16.2	+12.53 %
PMGD PFV Dadinco	15.2	17.7	+16.85 %
PMGD PFV Darlin	46.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	64.8	63.6	-1.85 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	71.0	78.3	+10.26 %
PMGD PFV Don Eugenio	16.7	9.8	-41.32 %
PMGD PFV Don Jorge	11.8	19.6	+66.24 %
PMGD PFV Don Mariano	2.5	16.9	+585.47 %
PMGD PFV Don Martín	8.0	15.8	+97.68 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	18.3	32.5	+78.11 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	13.8	16.4	+18.84 %
PMGD PFV Doñihue	38.7	50.1	+29.43 %
PMGD PFV Duqueco Solar	31.7	58.3	+84.02 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	16.8	-
PMGD PFV EA SF Pichilemu	-	0.0	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	14.6	-
PMGD PFV Eclipse	70.6	37.0	-47.61 %
PMGD PFV El Boco	15.9	42.9	+169.62 %
PMGD PFV El Cardenal	8.7	15.9	+82.54 %
PMGD PFV El Carpintero	55.2	66.5	+20.31 %
PMGD PFV El Castaño	24.1	42.1	+74.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rengo	5.3	5.7	+7.57 %
PMGD PFV Rexner	2.1	17.9	+749.22 %
PMGD PFV Rimini	47.9	59.1	+23.34 %
PMGD PFV Rinconada	9.1	37.7	+311.76 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	51.1	66.7	+30.55 %
PMGD PFV Rinconada Norte	3.5	21.2	+508.00 %
PMGD PFV Rodeo	4.4	14.5	+230.35 %
PMGD PFV Roma	-	0.9	-
PMGD PFV Romeria	29.3	59.1	+101.48 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	35.8	31.3	-12.68 %
PMGD PFV Rucapaine	19.3	51.7	+168.48 %
PMGD PFV Río Peuco	3.7	16.7	+349.34 %
PMGD PFV SDSI	8.5	15.3	+79.67 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	32.2	55.1	+70.92 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	3.0	18.0	+509.72 %
PMGD PFV Salerno Solar	14.6	17.3	+18.48 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.4	15.2	+13.35 %
PMGD PFV San Antonio	36.3	52.3	+44.02 %
PMGD PFV San Camilo	11.3	18.9	+67.12 %
PMGD PFV San Carlos	8.5	14.7	+72.24 %
PMGD PFV San Emilio I	8.1	15.5	+89.78 %
PMGD PFV San Eugenio	-	19.7	-
PMGD PFV San Francisco	22.9	21.2	-7.42 %
PMGD PFV San Isidro	14.0	16.9	+20.57 %
PMGD PFV San José II	13.5	20.3	+50.30 %
PMGD PFV San Pedro	19.6	18.6	-5.00 %
PMGD PFV San Ramiro	71.2	52.8	-25.91 %
PMGD PFV Santa Adriana	15.7	15.2	-2.93 %
PMGD PFV Santa Amelia	10.7	17.6	+64.55 %
PMGD PFV Santa Carolina	5.3	16.5	+212.19 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.5	12.0	+4.61 %
PMGD PFV Santa Clara	13.5	14.2	+4.62 %
PMGD PFV Santa Cruz	31.3	30.1	-3.81 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	23.1	55.3	+139.67 %
PMGD PFV Santa Emilia	16.3	66.6	+308.58 %
PMGD PFV Santa Ester	11.8	17.5	+48.06 %
PMGD PFV Santa Francisca	27.9	35.9	+28.85 %
PMGD PFV Santa Inés	4.5	15.6	+247.62 %
PMGD PFV Santa Julia	21.4	21.5	+0.37 %
PMGD PFV Santa Laura	15.0	13.3	-11.20 %
PMGD PFV Santa Lucía	44.5	45.2	+1.45 %
PMGD PFV Santa Luisa	11.1	16.6	+49.77 %
PMGD PFV Santa Margarita	11.3	18.5	+64.08 %
PMGD PFV Santa Rita	11.9	17.0	+43.10 %
PMGD PFV Santuario	14.7	12.9	-12.24 %
PMGD PFV Saturno Norte	13.3	21.5	+61.95 %
PMGD PFV Siete Colores	19.2	27.0	+40.80 %
PMGD PFV Sofía	14.0	14.4	+2.75 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	14.4	46.4	+221.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cernicalo	11.2	9.3	-16.59 %	PMGD PFV Sol del Maule	11.8	16.8	+42.08 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.2	8.7	-22.42 %	PMGD PFV Sol del Norte	16.6	18.6	+12.23 %
PMGD PFV El Chercan	43.0	66.8	+55.28 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	7.9	12.1	+53.97 %
PMGD PFV El Chincol	22.7	19.5	-14.23 %	PMGD PFV Soy Solar	17.4	18.2	+4.62 %
PMGD PFV El Chucao	10.9	14.6	+33.34 %	PMGD PFV Sunhunter	62.8	67.6	+7.75 %
PMGD PFV El Cuervo	13.0	15.3	+17.11 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.5	-
PMGD PFV El Cóndor	2.8	6.7	+134.71 %	PMGD PFV Talagante	-	3.5	-
PMGD PFV El Divisadero	20.7	23.8	+14.83 %	PMGD PFV Talca	33.2	49.9	+50.39 %
PMGD PFV El Estero	7.2	11.2	+56.41 %	PMGD PFV Talhuén	21.0	19.2	-8.57 %
PMGD PFV El Flamenco	29.0	55.7	+92.43 %	PMGD PFV Tallado	69.5	58.6	-15.67 %
PMGD PFV El Gaviotín	59.9	72.0	+20.11 %	PMGD PFV Tamarugo	21.0	18.6	-11.49 %
PMGD PFV El Huaso	4.1	11.1	+172.34 %	PMGD PFV Tambo Real	16.4	15.3	-6.93 %
PMGD PFV El Ingenio	18.4	12.3	-33.18 %	PMGD PFV Taranto	24.1	49.7	+106.36 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.9	-	PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	21.5	28.6	+33.24 %	PMGD PFV Tierra	33.6	32.1	-4.40 %
PMGD PFV El Litre	11.9	62.3	+422.28 %	PMGD PFV Tijeral	5.3	14.3	+171.24 %
PMGD PFV El Mirlo	33.9	46.5	+37.14 %	PMGD PFV Til Til	18.1	12.7	-30.13 %
PMGD PFV El Monte	9.2	15.6	+69.19 %	PMGD PFV Torino	25.1	49.2	+96.29 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	2.0	17.1	+772.04 %
PMGD PFV El Picurio	22.8	19.7	-13.82 %	PMGD PFV Tranque del Sol	25.1	61.6	+145.46 %
PMGD PFV El Pilpen	22.1	19.3	-12.81 %	PMGD PFV Trebal	16.7	16.5	-1.08 %
PMGD PFV El Píto	22.3	18.1	-19.06 %	PMGD PFV Trebo	15.3	18.3	+19.50 %
PMGD PFV El Piuquen	16.5	12.5	-24.56 %	PMGD PFV Trica-Dos	13.8	14.1	+1.88 %
PMGD PFV El Queltehue	10.9	18.4	+68.53 %	PMGD PFV Tricahue II	70.9	31.4	-55.70 %
PMGD PFV El Quemado	24.1	21.6	-10.25 %	PMGD PFV Trinidad	11.9	17.6	+47.24 %
PMGD PFV El Queule	35.4	17.4	-50.76 %	PMGD PFV Tucuguere	16.0	16.0	+0.25 %
PMGD PFV El Rayador	60.0	73.6	+22.77 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	14.6	17.5	+19.88 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Resplandor	9.0	16.1	+78.17 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	0.1	-90.42 %
PMGD PFV El Roble	60.9	50.5	-17.08 %	PMGD PFV Valle Este II	73.1	71.0	-2.93 %
PMGD PFV El Romeral	21.7	36.5	+68.37 %	PMGD PFV Valle Oeste II	69.6	68.1	-2.17 %
PMGD PFV El Salitral	10.1	24.6	+143.65 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	18.0	12.6	-29.94 %
PMGD PFV El Sauce	19.2	10.5	-45.57 %	PMGD PFV Ventisquero	25.3	62.7	+148.32 %
PMGD PFV El Sharon	9.3	13.2	+41.99 %	PMGD PFV Venturada	43.9	52.5	+19.71 %
PMGD PFV El Tiuque	3.1	4.3	+37.00 %	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	48.4	55.3	+14.23 %	PMGD PFV Victoria	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trile	-	1.2	-	PMGD PFV Villa Alegre	20.1	23.8	+18.32 %
PMGD PFV El Zorzal	12.7	15.9	+25.79 %	PMGD PFV Villa Cruz	14.4	10.7	-25.69 %
PMGD PFV Enami Solar	9.8	31.6	+221.88 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	12.1	+59.28 %
PMGD PFV Encino	3.1	15.8	+401.14 %	PMGD PFV Villa Prat	5.1	5.8	+13.48 %
PMGD PFV Encon	45.3	51.2	+13.11 %	PMGD PFV Villa Seca	14.8	14.9	+0.54 %
PMGD PFV Erinome	11.6	15.4	+32.72 %	PMGD PFV Villa Solar	13.6	16.4	+20.12 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Violeta	15.1	39.3	+160.69 %
PMGD PFV Esfena	7.0	11.0	+56.22 %	PMGD PFV Vituco 2B	12.3	17.6	+42.92 %
PMGD PFV Esperanza	12.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Yahutela	11.0	31.1	+183.07 %
PMGD PFV Faramalla	9.9	16.6	+66.88 %	PMGD PFV Ñihue	5.7	5.9	+3.05 %
PMGD PFV Fardela Negra	8.5	17.6	+107.62 %	PMGD PFV Ñiquén	22.7	15.8	-30.57 %
PMGD PFV Filomena	3.1	16.5	+429.19 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	63.4	72.7	+14.61 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	13.7	16.2	+18.27 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.5	7.3	+198.94 %
PMGD PFV Francisco	23.8	1.6	-93.32 %
PMGD PFV Fulgor	4.0	12.6	+211.30 %
PMGD PFV GR Lemu	23.1	29.7	+28.94 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	70.5	66.8	-5.23 %
PMGD PFV GR Rauli	34.8	60.1	+72.71 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	22.3	37.9	+69.77 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	2.6	16.4	+521.51 %
PMGD PFV Gabriela	31.9	75.3	+136.10 %
PMGD PFV Girasoles	8.9	14.5	+62.39 %
PMGD PFV Granada	69.1	54.1	-21.71 %
PMGD PFV Granate	63.5	80.8	+27.34 %
PMGD PFV Guadalaos	15.3	21.9	+43.33 %
PMGD PFV Guadalupe	6.3	42.9	+585.28 %
PMGD PFV Guanaco Solar	25.1	55.8	+122.87 %
PMGD PFV Guarana	9.5	10.8	+13.91 %
PMGD PFV Helios	4.6	11.4	+148.20 %
PMGD PFV Homero	21.3	19.9	-6.67 %
PMGD PFV Hormiga	13.2	9.9	-25.25 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.5	-72.46 %
PMGD PFV Huape	14.6	13.6	-6.67 %
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	8.6	15.2	+77.25 %
PMGD PFV Illapel 5X	24.1	19.5	-18.96 %
PMGD PFV Independencia	4.1	14.6	+258.41 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.5	21.1	+20.44 %
PMGD PFV Jahuel	6.2	36.2	+484.95 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	14.5	17.1	+17.59 %
PMGD PFV Javiera Carrera	21.3	66.0	+209.82 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	4.3	9.3	+112.80 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	16.0	14.4	-10.19 %
PMGD PFV La Acacia	66.4	26.3	-60.47 %
PMGD PFV La Blanquina	9.2	33.1	+259.25 %
PMGD PFV La Chapeana	13.4	8.6	-36.25 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.3	13.7	+2.82 %
PMGD PFV La Esperanza II	62.4	59.0	-5.49 %
PMGD PFV La Estancia	7.6	13.7	+79.97 %
PMGD PFV La Foresta	13.7	16.6	+20.78 %
PMGD PFV La Frontera	33.3	2.5	-92.39 %
PMGD PFV La Gamboina	8.3	32.5	+291.00 %
PMGD PFV La Lajuela	35.1	32.4	-7.78 %
PMGD PFV La Ligua	16.0	19.3	+20.31 %
PMGD PFV La Manga	24.3	15.0	-38.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.7	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	48.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
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	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Muralla	9.1	16.0	+75.47 %
PMGD PFV La Palma Solar	56.2	60.5	+7.71 %
PMGD PFV La Paz	0.0	55.0	-
PMGD PFV La Vendimia	51.4	50.5	-1.66 %
PMGD PFV La Victoria	43.0	52.6	+22.41 %
PMGD PFV Lagunilla	14.2	5.3	-62.76 %
PMGD PFV Laja Andino	23.7	46.8	+97.23 %
PMGD PFV Las Arboledas	8.8	15.7	+77.12 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.9	3.6	-53.84 %
PMGD PFV Las Cabras	10.0	17.0	+70.61 %
PMGD PFV Las Cachañas	24.6	54.6	+121.59 %
PMGD PFV Las Catitas	33.9	48.2	+41.92 %
PMGD PFV Las Chacras	15.9	16.6	+4.21 %
PMGD PFV Las Codornices	14.4	20.1	+39.38 %
PMGD PFV Las Golondrinas	24.6	43.2	+75.45 %
PMGD PFV Las Lechuzas	14.3	18.9	+32.17 %
PMGD PFV Las Majadas	38.2	57.0	+49.07 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.4	12.5	+267.70 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.4	8.7	-35.50 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.6	16.4	+20.37 %
PMGD PFV Las Palomas	22.8	18.5	-19.08 %
PMGD PFV Las Perdices	15.1	16.7	+10.33 %
PMGD PFV Las Rojas	15.4	15.5	+0.52 %
PMGD PFV Las Taguas	63.5	76.0	+19.73 %
PMGD PFV Las Tencas	36.1	54.6	+51.45 %
PMGD PFV Las Terrazas	16.4	12.0	-27.13 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.7	16.0	+37.23 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.7	15.0	+2.03 %
PMGD PFV Las Turcas	23.8	10.0	-57.86 %
PMGD PFV Lima	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Linares	32.5	30.1	-7.37 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	15.9	17.3	+8.81 %
PMGD PFV Liquidambar	4.7	55.9	+1087.34 %
PMGD PFV Lirio del Campo	13.1	16.3	+24.93 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	26.2	64.2	+144.66 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	19.8	26.4	+33.12 %
PMGD PFV Llay Llay	14.4	44.5	+208.47 %
PMGD PFV Lo Boza	3.7	1.9	-47.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	48.5	-
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	-	27.6	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	40.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.5	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.5	-
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 Treval	-	0.0	-
PMGD TER Trolbal Mapocho	-	9.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>10965.7</b>	<b>14899.0</b>	<b>+35.87 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:** Conectada a Sistema Externo  
**DF:** Desconexión Forzada  
**ERE:** Estado de Reserva Estratégica  
**FE:** Falla Externa

**LF:** Limitación Forzada  
**MM:** Mantenimiento Mayor  
**P:** Prueba de Puesta en Servicio  
**RO:** Restricción Operativa  
**SI:** Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

PFV CEME 1	GNP por pruebas de puesta en servicio.
TER Kelar 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.
HE Cipreses	85.7	U-3 indisponible. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 y 2023012244.
TER Los Guindos TG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatístico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
PE Malleco Sur	87.0	Limitada en 118 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E6, según IL 2024000532.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada en 365 MW. Causa informada: Falla en circuito F11, según IL 2024000546.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	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, según IL 2024000182.
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	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
HP Chacayes	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 2 GNL	0.0	TG2B y TV2C Mantenimiento Mayor
TER Los Pinos	0.0	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 para las unidades de central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas, según IL 2024000461.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 24 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas, según IL 2024000462.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 167 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 143 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 70 horas, según IL 2024000465.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 69 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 69 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas, según IL 2024000463.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 46 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 46 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 41 horas, según IL 2024000464.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER 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 641.22 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.08 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
01:44	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sale del servicio en forma intempestiva con 160 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de vapor sobrecalentado, según IF 2024001776.
02:34	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas, según IF2024001776.
03:00	Transelec	S/E Paposo Barra de 220 kV sección 2 normalizada, cancelado IF 2024001783.
03:41	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV disponible, cancelado IF 2024001776.
06:48	Capullo	C. Pulelfu U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 3.6 MW, según IF 2024001780.
07:04	STM	SDAC habilitado.
07:08	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001777.
07:08	Puntilla	Línea de 66 kV Itata - Tap Off Santa Clara interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001778.
07:31	Capullo	C. Pulelfu U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001780.
07:41	Puntilla	Línea de 66 kV Itata - Tap Off cerrada y cancelado IF 2024001778.
08:26	RNE	C. PE Malleco Sur limitada a 130 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Indisponible circuito N°2, según SDCF 2024038877.
08:26	RNE	S/E Surco y Semilla interruptor E6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor dañado, según SDCF 2024038877.
08:36	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:14	Colbún	C. Los Pinos inicia mantenimiento mayor, según SD 2024035871.
10:00	AES Andes	S/E Central Alfalfal BESS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en grupo de baterías VR2, según SDCF 2024039056.
10:18	TEN	Línea de 220 kV Encuentro - Centinela con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar reforzamiento estructural entre las torres 70 y 82, según SICF 2024038965.
11:41	Hidro Maule	C. Lircay con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de comunicación, según SDCF 2024039019.
12:00	Celeoredes	S/E Minero transformadores N°2 y 3 de 230/115/13.8 kV, 100/133/167 MVA continúa indisponible automatismo del sistema contra incendio, según IL 2024000562.
12:00	Celeoredes	S/E Minero transformador N°1 de 230/115/13.8 kV, 100/133/167 MVA disponible sistema contra incendio, cancelada IL 2022000887.
12:09	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
12:13	Hidro Maule	C. Lircay cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024039019.
12:23	Transelec	S/E El Laurel interruptor J5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SDCF 2024039022.
12:58	Transelec	S/E Paposo paño J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el mecanismo de cierre del interruptor, según SDCF 2024038428 y 2024038429, canceladas SDCF 2024038426 y 2024038427.
13:10	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037468 e inicia mantenimiento mayor.
14:00	Transelec	Línea de 66 kV Los Molles - Ovalle con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2024039000.
14:02	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y corte de árboles, según SICF 2024039100.
16:22	Angloamerican	S/E Las Tórtolas transformador N°3 de 220/23 kV, 40 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de aceite, según SDCF 2024039175.
16:43	Transelec	Línea de 66 kV Los Molles - Ovalle cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024039000.

Hora	Centro de Control	Observación
16:45	Minera Escondida	S/E OLAP transformador N°1 de 69/13.8 kV, 50 MVA disponible y en servicio, cancelado IF 2024001764.
17:21	Enel Green Power	S/E El Manzano transformador N°5 de 220/33 kV, 150 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001779.
17:21	Enel Green Power	C. PFV El Manzano sale de servicio en forma intempestiva con 17 MW, según IF 2024001781.
17:50	Transelec	S/E El Laurel interruptor J5 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024039022.
18:06	Transelec	S/E El Laurel Barra N° 2 de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por detección de ruido anormal en el TP de barra, según SDCF 2024039336.
19:04	Acciona	C. PFV Usha con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazar pararrayos del paño H1 de S/E Chiu Chiu, según SDCF 2024039346.
19:04	Acciona	S/E Chiu Chiu 52H1 de la Línea 110 kV Calama con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de pararrayos, según SDCF 2024039348.
19:47	STS	S/E Esmeralda paño CT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024037576.
19:55	AES Andes	S/E Central Alfalfal BESS cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024039056, central queda limitada a 36 MW. Causa informada: Falla en CORE N°2, N°3, N°5 y N°11, según IL 2024000564, cancelado IL 2024000550.
20:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 11.8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes, según IL 2024000563, cancelada IL 2024000523.
20:13	RNE	S/E Surco y Semilla interruptor E6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024038877.
20:32	Enel Generación	C. Pangué U-1 disponible y en servicio finaliza mantenimiento mayor, cancelada SD 2024032613.
20:54	STS	S/E Calama Nueva 52 H3 de la Línea 110 kV Calama Nueva - Chiu Chiu con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de pararrayos del paño H1 de subestación Chiu Chiu, según SDCF 2024038823.
21:48	Enel Generación	C. Taltal U2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024038752.
21:49	Transelec	S/E Paposo paño J2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024038428 y 2024038429.
22:26	Ferrovia	S/E Nueva Pan de Azúcar J7 y J10 con limitación. Causa informada: Relé de falla de interruptor 50BF indisponible, por presentar polaridad de corriente invertida, según IL 2024000565.
23:22	CGE	S/E Linares Norte paño B1 de Línea de 66 kV Linares Norte - Villa Alegre con interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001785.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -500,2 [MW]
09:15	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:15	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
15:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -71,6 [MW/m]
15:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 69,9 [MW/m]
16:34	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:34	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 748,9 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
12:09	Ferrovial	Ferrovial	S/E Punta Sierra Paño J13 de la línea 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra 2 (Con carga)
13:07	Ferrovial	Ferrovial	S/E Punta Sierra Paño J15
18:09	Ferrovial	Ferrovial	S/E Punta Sierra Paño J11
18:11	Ferrovial	Ferrovial	S/E Punta Sierra Paño J12

## 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		

## 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		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	16/04/2024	23:06	17/04/2024	06:53
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	16/04/2024	23:08	17/04/2024	06:55
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	17/04/2024	23:35		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	17/04/2024	23:51		

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	12/04/2024	02:04	17/04/2024	08:10
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	12/04/2024	02:04	17/04/2024	08:10
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	17:28		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	13/04/2024	17:17		
STS	S/E Cóndores 13.8 kV Reactor 15 MVAR.	16/04/2024	17:40		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	16/04/2024	17:41	17/04/2024	08:29
Interchile	S/E Lagunas 220 kV Reactor JZ1 30 MVAR	16/04/2024	17:42	17/04/2024	00:16
Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte 220 kV Reactor JZ1 24 MVAR	16/04/2024	17:42	17/04/2024	02:08
Engie Transmisión	S/E Laberinto 220 kV Reactor 2 30 MVAR	16/04/2024	17:43		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Rios - Ancoa 2	16/04/2024	21:57	17/04/2024	08:00
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	17/04/2024	00:58	17/04/2024	08:05
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	17/04/2024	03:34	17/04/2024	18:04
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	17/04/2024	04:20	17/04/2024	07:10
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	17/04/2024	07:22	17/04/2024	21:37
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	17/04/2024	17:46		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Rios - Ancoa 2	17/04/2024	17:47		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	17/04/2024	17:58		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	17/04/2024	18:04		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	17/04/2024	22:31		