

# INFORME DIARIO

Viernes 12 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	72.0	-	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	48.0	46.5	-3.21 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	152.2	150.8	-0.93 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	12.2	11.1	-8.94 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.3	64.6	+0.40 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.6	-1.11 %		PMG HP Pulelfu	106.8	106.6	-0.18 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	69.3	65.5	-5.58 %	PMG
BESS Salvador	184.0	194.8	+5.88 %		PMG HP Renaico	110.6	139.6	+26.22 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	20.8	19.6	-6.05 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	38.4	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	35.1	29.2	-16.84 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1104.0	1076.8	-2.46 %		PMG PFV Antay	65.6	60.1	-8.38 %	PMG
HE Angostura	1268.0	1481.0	+16.80 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2269.4	2250.3	-0.84 %	RO	PMG PFV Castilla	12.6	14.6	+16.19 %	PMG
HE Canutillar	3559.5	3047.0	-14.40 %		PMG PFV Chercan	32.7	36.1	+10.49 %	PMG
HE Cipreses	1176.0	1243.9	+5.77 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	56.9	64.7	+13.74 %	PMG
HE Colbún	3993.0	5004.0	+25.32 %		PMG PFV Del Desierto	36.9	21.6	-41.44 %	PMG
HE El Toro	1606.8	1713.2	+6.62 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	914.3	1128.0	+23.38 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	2.7	1.5	-44.44 %	PMG, P
HE Pangue	1782.3	1904.6	+6.86 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	4007.2	3423.2	-14.57 %		PMG PFV Machicura	25.8	11.2	-56.56 %	PMG
HE Pilmaiquén	450.0	453.1	+0.68 %	RO, MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	2755.9	2647.0	-3.95 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1001.0	1074.3	+7.32 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	793.7	780.2	-1.70 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.6	-25.04 %	PMG
HP Alfalfal	2059.7	1986.4	-3.56 %		PMG PFV Puerto Seco	62.0	73.0	+17.79 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	34.0	47.1	+38.36 %	PMG
HP Ancoa	312.0	306.7	-1.70 %	LF	PMG PFV SDGx01	1.8	3.1	+72.22 %	PMG, DF
HP Blanco	375.3	273.3	-27.18 %		PMG PFV Sol del Norte	52.8	56.4	+6.80 %	PMG
HP Capullo	118.8	133.5	+12.37 %		PMG PFV Teno Solar	30.5	13.7	-55.01 %	PMG
HP Carilafquen	96.0	69.8	-27.33 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	268.0	252.5	-5.78 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1025.0	976.7	-4.71 %		PMG TER CMPC Tissue	-	26.7	-	PMG
HP Chapiquina	52.0	84.7	+62.76 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.8	+2.92 %		PMG TER Celco	120.4	152.7	+26.81 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	172.8	162.4	-6.05 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1299.7	1149.5	-11.56 %		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	345.0	282.9	-18.00 %		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	207.8	-14.13 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	215.4	220.4	+2.29 %	
HP Hornitos	617.0	512.5	-16.94 %	
HP Isla	1042.3	893.0	-14.32 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	369.1	327.6	-11.24 %	
HP La Confluencia	956.0	778.1	-18.61 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	156.0	125.2	-19.76 %	
HP Lircay	336.0	327.8	-2.44 %	
HP Loma Alta	579.1	456.4	-21.18 %	
HP Los Hierros	260.0	248.6	-4.38 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	22.6	27.5	+21.59 %	
HP Los Quilos	478.5	429.7	-10.20 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	104.4	69.4	-33.53 %	DF
HP Mocho	172.8	145.8	-15.61 %	
HP Palmucho	628.6	621.4	-1.14 %	
HP Peuchen	174.6	73.2	-58.08 %	
HP Providencia	96.0	101.6	+5.83 %	
HP Pullinque	267.3	237.4	-11.18 %	
HP Puntilla	360.0	370.4	+2.89 %	RO
HP Queltehues	720.0	807.2	+12.11 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	72.0	75.9	+5.42 %	
HP Río Picoiquen	7.2	8.9	+24.17 %	
HP Rucatayo	418.0	485.2	+16.07 %	
HP Rucue	847.2	918.0	+8.36 %	RO
HP San Andres	256.0	230.1	-10.10 %	
HP San Ignacio	437.1	530.0	+21.25 %	
HP Sauzal	1035.0	647.6	-37.43 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	181.0	124.2	-31.38 %	
HP Volcán	124.8	126.8	+1.59 %	
PE Alena	213.9	99.3	-53.56 %	LF
PE Atacama	696.0	2.0	-99.72 %	
PE Aurora	419.9	255.2	-39.23 %	
PE Cabo Leones 1	570.6	874.1	+53.19 %	
PE Cabo Leones 2	429.0	507.8	+18.37 %	
PE Cabo Leones 3	593.8	937.5	+57.88 %	
PE Calama	916.7	627.7	-31.53 %	
PE Campo Lindo	164.9	246.6	+49.57 %	
PE Canela	8.2	10.8	+30.79 %	
PE Canela 2	95.5	56.0	-41.41 %	
PE Cardonal	48.4	5.8	-88.05 %	P
PE Cerro Tigre	983.7	830.6	-15.56 %	
PE Cuel	102.4	99.2	-3.16 %	

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	-	7.4		GNP
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5087.2	4754.6	-6.54 %	
TER Angamos-ANG2	4819.6	4512.1	-6.38 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	94.6	-83.57 %	
TER Arauco MAPA	880.0	683.3	-22.35 %	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	4484.8	4411.5	-1.63 %	LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	294.7	573.4	+94.60 %	LF
TER CMPC Laja	540.7	278.6	-48.47 %	
TER CMPC Pacífico	552.0	601.2	+8.91 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	6210.6	6049.0	-2.60 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	888.0		GNP
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	1038.0		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	211.3	244.0	+15.49 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	1868.9		(*)GNP MM
TER Cochrane-CCH2	4638.3	4599.8	-0.83 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1207.0	+145.33 %	
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	314.5	456.3	+45.08 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	89.3	GNP	
PE El Maitén	38.1	29.5	-22.45 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	425.5	628.9	+47.79 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	36.4	7.8	-78.57 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	180.3	145.2	-19.46 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	261.4	GNP	
PE Lebu	15.3	3.8	-75.27 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	800.1	892.3	+11.53 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	281.1	194.6	-30.77 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	74.8	93.7	+25.25 %		TER El Peñón	6.5	46.2	+610.15 %	
PE Los Cerrillos	128.3	7.1	-94.47 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	233.2	355.2	+52.29 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	345.4	504.2	+45.95 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	243.6	383.0	+57.24 %		TER Escuadrón	42.1	52.2	+23.89 %	LF
PE Malleco Sur	384.5	360.6	-6.23 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	41.5	4.8	-88.38 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	5.1	GNP	
PE Mesamavida	231.5	223.4	-3.50 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	91.3	115.6	+26.60 %		TER Guacolda 1	2486.0	2449.2	-1.48 %	RO, LF
PE Negrete	114.9	164.1	+42.84 %		TER Guacolda 2	2402.0	2244.9	-6.54 %	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2671.4	2645.4	-0.98 %	RO
PE Puelche Sur	828.0	455.4	-45.00 %	LF	TER Guacolda 4	2534.3	2578.5	+1.74 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	2.5	GNP	LF	TER Guacolda 5	2567.0	2618.4	+2.00 %	RO
PE Punta Palmeras	91.0	127.7	+40.32 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	183.1	388.0	+111.95 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	303.0	363.0	+19.80 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	553.8	759.8	+37.20 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	800.8	732.5	-8.53 %		TER IEM	6113.9	5772.3	-5.59 %	
PE San Juan	856.6	1354.8	+58.15 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	170.5	220.1	+29.12 %	P	TER Kelar GNL	3200.0	7019.6	(*) +119.36 %	
PE San Pedro	191.6	220.6	+15.16 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	271.2	294.0	+8.42 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1090.4	1173.6	+7.64 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	107.3	-55.29 %	
PE Sierra Gorda Este	508.7	558.3	+9.76 %	LF	TER Lautaro I	624.0	418.8	-32.88 %	DF
PE Talinay Oriente	304.7	486.7	+59.73 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	257.5	602.1	+133.80 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1703.8	985.4	-42.16 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	263.6	-21.55 %	
PE Tchamma	841.8	994.2	+18.10 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	439.8	485.5	+10.38 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	40.7	84.5	+107.54 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	8.2	5.9	-27.88 %	LF	TER Los Pinos	0.0	570.0	GNP	
PE Valle de los Vientos	624.4	416.2	-33.36 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	438.0	412.4	-5.84 %		TER Los Vientos GNL	0.0	1639.0	(*)GNP	RO
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	135.5	0.0	-100.00 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	70.3	21.9	-68.86 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	878.5	1093.7	+24.50 %		TER Masisa	232.8	187.6	-19.42 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	0.6	3.5	+476.67 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	761.8	916.4	+20.29 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	307.0	379.8	+23.68 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	737.3	730.3	-0.94 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	223.0	GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2733.5	2534.1	-7.29 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	591.3	535.3	-9.48 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	538.7	542.4	+0.69 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	237.0	620.8	+161.97 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chafiñares	214.8	204.0	-5.03 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	693.5	712.0	+2.67 %		TER Nehuenco I GNL	4756.5	7330.0	(*) +54.11 %	
PFV Coya	746.6	965.9	+29.37 %		TER Nehuenco I Gas Arg	2372.6	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Coya (Baterías)	567.4	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	1802.6	8158.0	(*) +352.58 %	RO
PFV Diego de Almagro	190.8	154.3	-19.14 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6272.7	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1695.0	1369.7	-19.19 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1047.8	942.8	-10.02 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	3.0	105.6	+3421.33 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	53.0	31.7	-40.22 %		TER Norgener-NTO1	2261.5	2411.7	+6.64 %	RO
PFV El Aguila	7.7	11.5	+49.35 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2355.2	+6.63 %	RO
PFV El Manzano	0.0	0.0	-		TER Nueva Aldea	1224.0	754.1	-38.39 %	
PFV El Pelicano	597.5	511.8	-14.35 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	835.4	830.3	-0.62 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	671.6	411.9	-38.67 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1884.0	1600.1	-15.07 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	308.2	343.5	+11.46 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	899.7	698.6	-22.35 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2454.0	2368.3	-3.49 %		TER Nueva Ventanas	6353.3	6069.0	-4.47 %	
PFV Huatacondo	560.5	478.1	-14.70 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	216.9	342.0	+57.68 %		TER PAS Mejillones	408.0	510.1	+25.03 %	
PFV Javiera	418.7	400.3	-4.39 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	379.7	317.6	-16.35 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	117.6	74.4	-36.73 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	494.0	395.6	-19.91 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	10.1	9.2	-9.38 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	357.8	355.6	-0.59 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	330.0	GNP	
PFV Lalackama II	106.7	109.8	+2.83 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	406.5	1290.6	+217.51 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	638.7	569.8	-10.79 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	430.0	GNP	
PFV Los Loros	251.8	231.1	-8.20 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	22.6	6.0	-73.63 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1009.6	796.5	-21.11 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1693.1	1443.3	-14.75 %		TER San Isidro I Gas Arg	7975.5	6825.6	-14.42 %	
PFV María Elena	433.1	337.1	-22.17 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	577.4	208.2	-63.94 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	709.2	584.6	-17.57 %		TER San Isidro II Gas Arg	7666.5	7446.8	-2.87 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	26.1	43.8	+67.82 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	449.5	409.7	-8.86 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	762.0	679.8	-10.79 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	47.9	48.0	+0.28 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	96.3	96.4	+0.08 %		TER Santa Fe	1591.8	1174.2	-26.24 %	
PFV Quilapilun	320.9	179.7	-44.00 %		TER Santa Lidia	0.0	35.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	922.8	914.3	-0.92 %	
PFV Salvador	141.8	124.9	-11.94 %	
PFV San Andres	388.8	212.1	-45.45 %	LF
PFV San Pedro	724.0	625.9	-13.54 %	
PFV Santa Isabel	1064.0	688.0	-35.34 %	LF
PFV Santiago	156.0	144.4	-7.47 %	
PFV Sol de Lila	1070.1	959.9	-10.30 %	
PFV Sol de los Andes	681.8	512.1	-24.89 %	
PFV Sol del Desierto	1572.8	1515.6	-3.64 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	826.4	697.5	-15.60 %	
PFV Uribe Solar	382.0	330.7	-13.44 %	LF
PFV Usya	328.7	321.9	-2.09 %	
PFV Valle Escondido	625.3	670.9	+7.29 %	
PFV Valle del Sol	1008.1	906.0	-10.13 %	
PFV Willka	753.8	510.6	-32.26 %	
PMG HP Aillin	3.3	3.4	+1.81 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.5	28.7	+0.61 %	PMG
PMG HP Callao	37.6	19.8	-47.38 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	166.2	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	72.0	48.1	-33.19 %	PMG
PMG HP Corrales	70.4	70.8	+0.53 %	PMG
PMG HP Correntoso	48.0	46.0	-4.19 %	PMG
PMG HP Dos Valles	35.2	34.7	-1.42 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.8	-4.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	15.0	12.7	-15.33 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	116.1	94.6	-18.48 %	PMG
PMG HP MC2	24.6	18.3	-25.72 %	PMG
PMG HP MC3	33.6	34.6	+3.01 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	175.6	-51.25 %	
TER Santa María	8168.3	8791.0	+7.62 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	107.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	110.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	36.2	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	350.0	338.4	-3.31 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	2405.0	4261.1	(*) +77.18 %	
TER Trapen	9.3	263.4	+2741.82 %	
TER Trincao	0.0	59.4	GNP	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	600.5	+19.14 %	LF
TER Viñales	528.0	690.7	+30.81 %	
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	373.3	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>216983.6</b>	<b>223301.7</b>	<b>+2.91 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	31.7	33.0	+4.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	13.3	-39.27 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.3	71.7	-11.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.1	23.0	-4.86 %
PMGD HP Caliboro	21.0	18.4	-12.43 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	61.8	15.4	-75.09 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.8	8.3	+5.68 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	30.3	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	26.7	-
PMGD HP Dongo	46.9	6.4	-86.40 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	1.6	-
PMGD HP El Agrio	3.1	3.2	+2.58 %
PMGD HP El Arrayán	-	3.5	-
PMGD HP El Atajo	17.4	16.2	-6.96 %
PMGD HP El Brinco	1.7	1.6	-6.25 %
PMGD HP El Canelo	48.2	42.0	-13.05 %
PMGD HP El Colorado	20.6	10.2	-50.38 %
PMGD HP El Diuto	59.3	50.9	-14.30 %
PMGD HP El Galpón	18.1	6.8	-62.65 %
PMGD HP El Llano	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	58.1	50.4	-13.37 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	16.5	7.3	-55.79 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	18.7	20.5	+9.67 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	39.6	-45.04 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.6	-5.23 %
PMGD HP La Compañía II	41.2	44.3	+7.34 %
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	9.0	8.8	-1.97 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	29.9	-
PMGD HP Los Bajos	117.6	96.7	-17.82 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	21.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	38.9	27.5	-29.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.5	6.1	-58.15 %
PMGD PFV Lockma	60.7	67.5	+11.20 %
PMGD PFV Loica	13.8	5.0	-63.48 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	4.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	12.2	3.0	-75.20 %
PMGD PFV Los Cisnes	46.4	16.0	-65.47 %
PMGD PFV Los Gorriones	9.4	8.8	-6.42 %
PMGD PFV Los Jotes	17.9	5.8	-67.56 %
PMGD PFV Los Lagos	5.8	5.3	-7.84 %
PMGD PFV Los Libertadores	7.9	12.0	+51.90 %
PMGD PFV Los Lirios	28.9	11.9	-58.87 %
PMGD PFV Los Magnolios	20.4	7.0	-65.73 %
PMGD PFV Los Molinos	18.4	23.4	+27.23 %
PMGD PFV Los Nogales	17.0	23.6	+38.98 %
PMGD PFV Los Paltos	4.0	5.5	+38.50 %
PMGD PFV Los Patos	7.5	6.5	-13.33 %
PMGD PFV Los Perales	17.3	7.3	-58.12 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.4	4.3	-58.82 %
PMGD PFV Los Tauretes	16.3	4.5	-72.39 %
PMGD PFV Los Tordos	27.5	14.9	-45.87 %
PMGD PFV Luce Solar	4.3	16.1	+274.65 %
PMGD PFV Luders	4.0	4.4	+8.75 %
PMGD PFV Lumbreras	21.0	8.1	-61.37 %
PMGD PFV Luna	4.1	5.3	+28.05 %
PMGD PFV Luna del Norte	8.0	15.0	+86.62 %
PMGD PFV Macarena Solar	1.3	2.4	+90.80 %
PMGD PFV Maikono	10.7	6.4	-39.57 %
PMGD PFV Maimalicán	52.9	13.5	-74.57 %
PMGD PFV Maitenlahue	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	60.9	68.4	+12.45 %
PMGD PFV Malinke	10.8	5.4	-49.41 %
PMGD PFV Malloco	15.9	3.1	-80.49 %
PMGD PFV Malvilla	17.4	8.3	-52.43 %
PMGD PFV Manao	17.8	4.8	-73.06 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	13.7	4.7	-65.67 %
PMGD PFV Marañon	72.4	59.6	-17.62 %
PMGD PFV Marchigue II	32.9	29.7	-9.74 %
PMGD PFV Marchigue VII	8.2	7.0	-14.82 %
PMGD PFV Marin	20.3	5.1	-74.65 %
PMGD PFV María Pinto	14.0	3.9	-72.20 %
PMGD PFV Meco Chillan	26.2	34.1	+30.13 %
PMGD PFV Meli	53.8	15.0	-72.13 %
PMGD PFV Membrillo	10.2	3.9	-61.64 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.4	7.4	-35.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	33.9	27.7	-18.39 %
PMGD HP MSA-I	0.0	14.4	-
PMGD HP Maisán	2.7	1.5	-45.24 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	69.9	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.5	-
PMGD HP Melo	41.5	36.1	-12.93 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.3	4.3	+239.03 %
PMGD HP Muchi	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.6	-
PMGD HP Munilque II	9.7	8.5	-12.47 %
PMGD HP Palmar	24.0	23.6	-1.62 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.9	10.6	-33.38 %
PMGD HP Pichilonco	21.3	9.8	-54.05 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	3.2	2.3	-28.37 %
PMGD HP Quillaileo	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	12.8	10.0	-22.03 %
PMGD HP Roblería	20.8	20.2	-3.10 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	12.7	10.4	-18.54 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.3	-
PMGD HP Santa Isabel	12.7	12.3	-3.32 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	9.7	-14.85 %
PMGD HP Sauce Andes	8.0	8.1	+0.62 %
PMGD HP Trailelfú	6.0	6.5	+8.95 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	57.1	34.3	-40.01 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	19.1	+1.04 %
PMGD PE El Arrebol	26.4	26.4	+0.28 %
PMGD PE El Nogal	38.3	23.2	-39.36 %
PMGD PE Huajache	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	22.0	11.9	-45.97 %
PMGD PE Lebu III	14.4	1.1	-92.52 %
PMGD PE Raki	26.4	28.2	+6.81 %
PMGD PE Ucuquer	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	46.1	16.2	-64.84 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	13.5	34.8	+158.41 %
PMGD PFV Alcaldesa	38.9	32.3	-16.88 %
PMGD PFV Alcon Solar	60.7	31.5	-48.08 %
PMGD PFV Alhué	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	7.1	7.9	+11.41 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	4.7	1.7	-64.68 %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.9	1.0	-48.42 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	12.8	5.0	-61.07 %
PMGD PFV Mitchi	62.8	65.8	+4.87 %
PMGD PFV Montt	4.5	7.4	+64.89 %
PMGD PFV Mostazal	12.4	12.1	-2.82 %
PMGD PFV Moya	37.8	47.0	+24.31 %
PMGD PFV Mutupín	36.6	36.6	+0.09 %
PMGD PFV Nahuén	16.3	13.8	-15.15 %
PMGD PFV Nan	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	17.6	4.0	-77.36 %
PMGD PFV Newentun	33.8	18.4	-45.59 %
PMGD PFV Nihue	16.3	7.9	-51.60 %
PMGD PFV Norte Chico	3.8	5.8	+52.63 %
PMGD PFV Ocoa	5.7	5.1	-10.70 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	17.2	11.3	-34.23 %
PMGD PFV Olivillo	51.5	19.7	-61.75 %
PMGD PFV Orion	11.9	13.7	+14.65 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.5	12.3	-33.46 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.8	30.6	-23.16 %
PMGD PFV Ovejería	15.3	13.2	-13.92 %
PMGD PFV PAS1	38.6	64.1	+65.98 %
PMGD PFV PSF El Peral	49.0	14.1	-71.30 %
PMGD PFV PSF Horizonte	30.7	6.4	-79.10 %
PMGD PFV Pachira	52.1	28.1	-46.11 %
PMGD PFV Paillihue	23.9	55.3	+130.76 %
PMGD PFV Paine	75.1	69.0	-8.13 %
PMGD PFV Palto Sunlight	54.7	16.5	-69.78 %
PMGD PFV Pama	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.6	15.4	-39.65 %
PMGD PFV Panquehue II	10.7	12.4	+15.90 %
PMGD PFV Paraguay	11.9	21.6	+81.68 %
PMGD PFV Paranal	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	11.5	7.7	-33.08 %
PMGD PFV Parque Curicura	41.3	17.9	-56.53 %
PMGD PFV Parque El Olivar	8.0	16.9	+110.87 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	9.8	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	52.3	10.8	-79.39 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.9	8.3	+5.51 %
PMGD PFV Parque Nancagua	29.7	13.0	-56.26 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	38.7	38.1	-1.36 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	4.7	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	30.6	17.9	-41.57 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	18.3	24.1	+31.48 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	39.3	11.4	-71.14 %
PMGD PFV Pastrán	69.7	46.7	-32.92 %
PMGD PFV Patagua	-	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	57.2	11.8	-79.31 %
PMGD PFV Pedreros	4.6	2.7	-41.52 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	9.2	13.9	+51.33 %	PMGD PFV Pegasus	10.5	14.0	+33.07 %
PMGD PFV Amparo del Sol	5.6	7.4	+31.96 %	PMGD PFV Pellin	20.6	34.2	+65.88 %
PMGD PFV Anakena	71.3	49.0	-31.32 %	PMGD PFV Pelumpen	17.0	5.6	-67.09 %
PMGD PFV Antonia	10.8	3.8	-64.95 %	PMGD PFV Penaflor	57.0	10.8	-80.98 %
PMGD PFV Argomedo	34.5	12.5	-63.84 %	PMGD PFV Pencahue	17.9	15.1	-15.73 %
PMGD PFV Arica	35.0	70.8	+102.14 %	PMGD PFV Pencahue Este	13.8	8.4	-39.17 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pepa	14.4	9.9	-31.04 %
PMGD PFV Armazones	40.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pequen	13.5	5.3	-60.61 %
PMGD PFV Aromo del Verano	12.8	4.3	-66.44 %	PMGD PFV Peralillo	3.8	3.6	-5.53 %
PMGD PFV Astillas	66.1	63.3	-4.25 %	PMGD PFV Pica	1.0	2.0	+105.55 %
PMGD PFV Avel Solar	24.0	51.5	+114.41 %	PMGD PFV Pichon	6.0	3.4	-42.90 %
PMGD PFV Avellano	15.4	32.4	+110.58 %	PMGD PFV Picunche	54.4	13.4	-75.44 %
PMGD PFV Aviles	44.1	23.0	-47.97 %	PMGD PFV Piduco	15.4	9.1	-41.05 %
PMGD PFV Axel Solar	-	1.7	-	PMGD PFV Pilpilen	4.6	10.3	+123.04 %
PMGD PFV Ayla	45.5	16.4	-64.02 %	PMGD PFV Piquero	69.1	26.1	-62.25 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.7	4.9	-70.46 %	PMGD PFV Pirque	2.8	3.1	+9.29 %
PMGD PFV Bellavista	51.7	44.2	-14.59 %	PMGD PFV Pitotoy	13.4	4.3	-68.27 %
PMGD PFV Bellavista	6.0	5.4	-10.27 %	PMGD PFV Pitra	18.8	8.5	-55.10 %
PMGD PFV Berrueco	39.6	46.5	+17.42 %	PMGD PFV Placilla	28.1	11.2	-60.32 %
PMGD PFV Blu	14.7	16.4	+11.27 %	PMGD PFV Playerito	17.2	12.7	-26.08 %
PMGD PFV Bulnes Barones	9.5	13.8	+45.39 %	PMGD PFV Playero	17.1	11.7	-31.80 %
PMGD PFV Bérnago	12.2	5.5	-55.42 %	PMGD PFV Playeron	17.8	12.8	-28.47 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	66.9	20.4	-69.51 %	PMGD PFV Plomo Verano	16.5	3.0	-81.53 %
PMGD PFV Cabilsol	4.5	5.5	+22.00 %	PMGD PFV Población	4.0	5.6	+39.50 %
PMGD PFV Cabimas	-	0.0	-	PMGD PFV Pocillas	13.6	10.9	-19.92 %
PMGD PFV Cabrero	21.0	45.7	+117.89 %	PMGD PFV Pomuyeto	5.7	5.3	-8.16 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	57.5	47.4	-17.62 %	PMGD PFV Portezuelo	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.1	-	PMGD PFV Pretty Field	10.8	8.5	-21.62 %
PMGD PFV Calama	61.3	71.3	+16.31 %	PMGD PFV Puangue	29.8	11.2	-62.54 %
PMGD PFV Calle Larga	5.1	4.9	-4.51 %	PMGD PFV Pueblo Seco	28.2	46.7	+65.21 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.8	3.9	-75.45 %	PMGD PFV Puelche	4.9	15.2	+209.83 %
PMGD PFV Canelillo	19.8	6.9	-65.22 %	PMGD PFV Puente Solar	16.8	3.0	-82.21 %
PMGD PFV Canesa	4.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pullalli	3.7	3.9	+4.59 %
PMGD PFV Cantera	16.0	8.6	-46.30 %	PMGD PFV Punta Baja	6.1	12.0	+96.56 %
PMGD PFV Cantillana	50.6	10.4	-79.40 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	5.4	-
PMGD PFV Cara De Gallo	3.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quetehue	13.0	4.1	-68.70 %
PMGD PFV Caracoles	15.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quemados	33.2	9.8	-70.51 %
PMGD PFV Casabermeja	40.3	8.3	-79.47 %	PMGD PFV Quetena	69.8	64.2	-8.03 %
PMGD PFV Casuto	3.9	4.3	+10.26 %	PMGD PFV Quillay	15.3	4.1	-73.31 %
PMGD PFV Catemu	3.1	4.1	+31.61 %	PMGD PFV Quinantu	19.1	24.8	+29.95 %
PMGD PFV Catán	6.5	6.1	-6.00 %	PMGD PFV Quinta	4.0	4.9	+21.52 %
PMGD PFV Cauquenes	15.2	11.5	-24.25 %	PMGD PFV RDCL SAN	52.0	21.2	-59.28 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	47.0	18.1	-61.44 %	PMGD PFV REN	14.5	6.5	-55.38 %
PMGD PFV Ce Caldera	29.3	46.3	+58.30 %	PMGD PFV RLA	3.8	6.9	+80.26 %
PMGD PFV Centauro Solar	39.2	45.1	+14.95 %	PMGD PFV Ranguil	13.3	6.7	-49.90 %
PMGD PFV Chacabuco	18.0	16.3	-9.44 %	PMGD PFV Ratulemus	16.9	11.8	-30.21 %
PMGD PFV Chalinga	18.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rauquen	37.4	16.0	-57.14 %
PMGD PFV Champa	17.4	11.3	-35.32 %	PMGD PFV Recoleta	45.3	38.4	-15.27 %
PMGD PFV Chancon	3.0	3.1	+1.67 %	PMGD PFV Rengo	5.8	4.6	-21.83 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	13.3	-	PMGD PFV Rexner	17.8	6.8	-61.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chilener	-	0.5	-
PMGD PFV Chimbarongo	4.8	3.6	-26.04 %
PMGD PFV Chuchifí	4.4	6.5	+47.86 %
PMGD PFV Cipres	40.2	19.9	-50.55 %
PMGD PFV Citrino	3.2	2.1	-34.06 %
PMGD PFV Ckilir	50.6	56.7	+11.93 %
PMGD PFV Clementina	4.9	1.5	-69.12 %
PMGD PFV Cocharcas	11.2	12.6	+13.04 %
PMGD PFV Cocinillas	18.5	6.4	-65.23 %
PMGD PFV Coinco	11.6	3.9	-66.85 %
PMGD PFV Colchagua	13.3	7.0	-47.37 %
PMGD PFV Colina	47.7	15.6	-67.27 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.1	4.0	-64.19 %
PMGD PFV Condor Chepica	1.9	0.2	-91.44 %
PMGD PFV Condor Pelvín	16.6	3.0	-81.88 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	13.8	15.2	+10.74 %
PMGD PFV Cortijo	28.4	54.1	+90.27 %
PMGD PFV Covadonga	67.9	74.8	+10.10 %
PMGD PFV Coyunche	7.7	16.3	+112.65 %
PMGD PFV Crucero	6.0	7.5	+25.00 %
PMGD PFV Cruz	20.0	6.0	-70.10 %
PMGD PFV Curacavi	17.4	5.8	-66.81 %
PMGD PFV Cuz Cuz	4.6	5.4	+17.49 %
PMGD PFV Dadinco	12.8	14.6	+13.47 %
PMGD PFV Darlin	9.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	62.3	64.8	+4.03 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	56.3	27.2	-51.70 %
PMGD PFV Don Eugenio	4.0	3.3	-17.51 %
PMGD PFV Don Jorge	18.1	9.3	-48.86 %
PMGD PFV Don Mariano	11.6	2.7	-76.66 %
PMGD PFV Don Martín	6.2	16.0	+157.79 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	24.5	13.2	-45.86 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.7	5.1	-69.70 %
PMGD PFV Doñihue	9.3	12.1	+30.32 %
PMGD PFV Duqueco Solar	20.6	58.2	+182.88 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	3.6	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	14.4	-
PMGD PFV Eclipse	19.2	24.5	+27.34 %
PMGD PFV El Boco	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cardenal	12.5	4.4	-64.51 %
PMGD PFV El Carpintero	62.8	40.8	-34.97 %
PMGD PFV El Castaño	38.8	16.6	-57.18 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.7	8.3	+78.40 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.7	7.7	+64.28 %
PMGD PFV El Chercan	56.7	25.1	-55.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rimini	57.5	32.0	-44.32 %
PMGD PFV Rinconada	27.3	5.3	-80.46 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	66.3	35.7	-46.09 %
PMGD PFV Rinconada Norte	20.4	6.2	-69.70 %
PMGD PFV Rodeo	15.1	4.7	-68.66 %
PMGD PFV Roma	-	0.9	-
PMGD PFV Romeria	33.6	16.2	-51.77 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	7.8	10.8	+38.33 %
PMGD PFV Rucapaine	34.8	8.2	-76.30 %
PMGD PFV Río Peuco	14.3	3.6	-75.23 %
PMGD PFV SDSI	6.2	15.1	+145.29 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	49.3	18.6	-62.16 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	17.7	5.8	-67.06 %
PMGD PFV Salerno Solar	16.7	7.9	-52.78 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.8	10.7	-9.94 %
PMGD PFV San Antonio	43.7	25.8	-40.94 %
PMGD PFV San Camilo	14.7	6.7	-54.40 %
PMGD PFV San Carlos	10.2	9.5	-6.30 %
PMGD PFV San Emilio I	12.4	5.1	-58.97 %
PMGD PFV San Eugenio	-	19.0	-
PMGD PFV San Francisco	5.7	5.1	-10.53 %
PMGD PFV San Isidro	2.6	3.2	+23.08 %
PMGD PFV San José II	14.4	14.7	+2.16 %
PMGD PFV San Pedro	5.6	7.9	+41.79 %
PMGD PFV San Ramiro	18.9	23.9	+26.30 %
PMGD PFV Santa Adriana	3.4	2.4	-28.24 %
PMGD PFV Santa Amelia	15.4	7.8	-49.60 %
PMGD PFV Santa Carolina	10.2	2.9	-71.92 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.8	10.1	+29.87 %
PMGD PFV Santa Clara	11.1	7.8	-30.04 %
PMGD PFV Santa Cruz	37.3	19.2	-48.45 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	40.1	11.7	-70.97 %
PMGD PFV Santa Emilia	56.2	14.8	-73.67 %
PMGD PFV Santa Ester	12.4	12.7	+2.45 %
PMGD PFV Santa Francisca	37.0	30.7	-17.14 %
PMGD PFV Santa Inés	16.1	4.1	-74.52 %
PMGD PFV Santa Julia	4.5	7.9	+74.67 %
PMGD PFV Santa Laura	4.2	5.0	+19.76 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.9	31.2	-21.69 %
PMGD PFV Santa Luisa	11.5	11.5	-0.25 %
PMGD PFV Santa Margarita	17.0	9.2	-46.06 %
PMGD PFV Santa Rita	10.2	11.5	+12.01 %
PMGD PFV Santuario	4.3	3.4	-20.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	15.6	11.0	-29.51 %
PMGD PFV Siete Colores	27.1	12.8	-52.69 %
PMGD PFV Sofia	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	47.3	11.4	-75.87 %
PMGD PFV Sol del Maule	13.6	8.0	-41.24 %
PMGD PFV Sol del Norte	8.0	15.6	+94.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Chincol	8.4	11.9	+41.07 %
PMGD PFV El Chucaco	13.9	8.3	-40.21 %
PMGD PFV El Cuervo	14.9	8.4	-43.98 %
PMGD PFV El C6ndor	3.2	1.6	-48.67 %
PMGD PFV El Divisadero	6.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	10.4	4.5	-56.60 %
PMGD PFV El Flamenco	39.6	22.1	-44.05 %
PMGD PFV El Gaviot6n	13.7	53.1	+288.48 %
PMGD PFV El Huaso	11.6	4.1	-64.20 %
PMGD PFV El Ingenio	20.8	13.6	-34.41 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	38.0	8.6	-77.35 %
PMGD PFV El Litre	54.9	13.1	-76.13 %
PMGD PFV El Mirlo	33.9	10.0	-70.47 %
PMGD PFV El Monte	16.1	3.2	-79.99 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	5.6	5.0	-11.07 %
PMGD PFV El Pilpen	5.2	6.3	+21.73 %
PMGD PFV El P6tio	6.4	8.6	+34.69 %
PMGD PFV El Piuquen	10.7	14.3	+33.34 %
PMGD PFV El Queltehue	2.6	2.8	+7.31 %
PMGD PFV El Quemado	6.7	6.1	-9.10 %
PMGD PFV El Queule	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Rayador	13.6	50.6	+272.97 %
PMGD PFV El Reconquistador	16.9	14.6	-13.94 %
PMGD PFV El Resplandor	6.0	11.3	+87.46 %
PMGD PFV El Roble	59.1	21.0	-64.50 %
PMGD PFV El Romeral	35.6	13.6	-61.93 %
PMGD PFV El Salitral	23.0	9.4	-58.88 %
PMGD PFV El Sauce	19.2	6.3	-66.98 %
PMGD PFV El Sharon	11.9	7.6	-36.45 %
PMGD PFV El Tiuque	3.9	2.5	-37.38 %
PMGD PFV El Trigal	29.8	47.5	+59.74 %
PMGD PFV El Trile	-	1.1	-
PMGD PFV El Zorzal	12.1	6.6	-45.53 %
PMGD PFV Enami Solar	32.6	10.8	-66.95 %
PMGD PFV Encino	11.3	3.0	-73.64 %
PMGD PFV Encon	14.6	11.9	-18.84 %
PMGD PFV Erinome	12.7	8.5	-33.30 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esfena	11.5	8.9	-22.90 %
PMGD PFV Esperanza	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	15.6	3.9	-74.96 %
PMGD PFV Fardela Negra	17.8	8.5	-52.08 %
PMGD PFV Filomena	14.4	5.5	-61.81 %
PMGD PFV Florencia Solar	32.3	38.8	+19.94 %
PMGD PFV Foster	15.3	5.4	-64.61 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.0	-3.88 %
PMGD PFV Francisco	4.4	3.9	-11.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV SolarPark V. A.	14.8	7.0	-53.04 %
PMGD PFV Soy Solar	11.3	6.3	-44.67 %
PMGD PFV Sunhunter	67.2	45.6	-32.08 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	8.8	-
PMGD PFV Talagante	-	0.4	-
PMGD PFV Talca	37.6	20.7	-44.92 %
PMGD PFV Talhu6n	7.9	11.5	+45.82 %
PMGD PFV Tallado	56.5	71.6	+26.70 %
PMGD PFV Tamarugo	20.4	19.1	-6.35 %
PMGD PFV Tambo Real	7.9	13.8	+73.17 %
PMGD PFV Taranto	55.5	20.6	-62.84 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	22.9	28.8	+25.45 %
PMGD PFV Tijeral	16.6	7.1	-57.01 %
PMGD PFV Til Til	5.4	3.8	-29.75 %
PMGD PFV Torino	33.1	14.2	-57.06 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	16.5	5.8	-64.71 %
PMGD PFV Tranque del Sol	60.9	16.7	-72.64 %
PMGD PFV Trebal	16.4	16.5	+0.43 %
PMGD PFV Trebo	18.6	7.4	-60.25 %
PMGD PFV Trica-Dos	3.9	5.7	+44.87 %
PMGD PFV Tricahue II	14.6	5.7	-61.16 %
PMGD PFV Trinidad	15.5	8.8	-43.12 %
PMGD PFV Tucuquere	4.2	5.2	+23.81 %
PMGD PFV UTFSM V. Vald6s	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.6	0.1	-76.98 %
PMGD PFV Valle Este II	40.2	46.9	+16.59 %
PMGD PFV Valle Oeste II	40.0	38.8	-3.06 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.3	3.1	-28.84 %
PMGD PFV Ventisquero	26.3	16.2	-38.36 %
PMGD PFV Venturada	37.3	43.0	+15.33 %
PMGD PFV Vicente	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Victoria	33.8	31.1	-7.94 %
PMGD PFV Villa Alegre	26.5	14.1	-46.94 %
PMGD PFV Villa Cruz	4.5	7.9	+74.44 %
PMGD PFV Villa Moscoso	17.0	7.1	-58.32 %
PMGD PFV Villa Prat	5.6	2.4	-56.57 %
PMGD PFV Villa Seca	4.7	7.7	+64.26 %
PMGD PFV Villa Solar	12.4	6.1	-50.66 %
PMGD PFV Violeta	41.7	7.3	-82.57 %
PMGD PFV Vituco 2B	13.9	8.5	-38.51 %
PMGD PFV Yahutela	32.3	10.1	-68.59 %
PMGD PFV Ñilhue	2.1	1.9	-8.97 %
PMGD PFV Ñiqu6n	7.7	9.1	+18.70 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancal6	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	6.5	16.4	+152.74 %
PMGD PFV GR Lemu	28.6	14.6	-48.80 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	17.7	20.4	+15.20 %
PMGD PFV GR Rauli	47.2	21.1	-55.27 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	39.8	10.7	-73.08 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.0	4.7	-70.43 %
PMGD PFV Gabriela	75.8	65.3	-13.76 %
PMGD PFV Girasoles	15.1	3.6	-76.42 %
PMGD PFV Granada	19.2	22.7	+18.13 %
PMGD PFV Granate	61.5	46.5	-24.39 %
PMGD PFV Guadalaio	4.5	10.5	+133.78 %
PMGD PFV Guadalupe	38.8	12.5	-67.87 %
PMGD PFV Guanaco Solar	58.1	10.5	-81.87 %
PMGD PFV Guarana	10.8	8.3	-23.60 %
PMGD PFV Helios	11.9	3.8	-68.32 %
PMGD PFV Homero	4.0	4.0	+0.75 %
PMGD PFV Hormiga	4.9	3.9	-19.82 %
PMGD PFV Hornitos	0.7	0.2	-67.43 %
PMGD PFV Huape	9.7	13.5	+38.42 %
PMGD PFV Huaquelson	64.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.8	4.8	-62.89 %
PMGD PFV Illapel 5X	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	14.4	4.0	-72.02 %
PMGD PFV Itahue Solar	16.8	12.3	-27.21 %
PMGD PFV Jahuel	34.6	13.4	-61.14 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	3.4	4.3	+25.59 %
PMGD PFV Javiera Carrera	50.4	11.7	-76.78 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.7	2.4	-49.97 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	5.6	3.6	-35.00 %
PMGD PFV La Acacia	15.4	8.5	-45.13 %
PMGD PFV La Blanquina	32.6	12.3	-62.29 %
PMGD PFV La Chapeana	4.3	6.7	+57.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.7	7.2	-26.23 %
PMGD PFV La Esperanza II	32.9	28.2	-14.44 %
PMGD PFV La Estancia	15.9	3.0	-81.21 %
PMGD PFV La Foresta	15.0	6.8	-54.48 %
PMGD PFV La Frontera	17.6	2.5	-85.60 %
PMGD PFV La Gamboina	26.4	7.5	-71.48 %
PMGD PFV La Lajuela	9.3	13.4	+43.55 %
PMGD PFV La Ligua	4.0	5.7	+43.00 %
PMGD PFV La Manga	12.8	7.9	-38.27 %
PMGD PFV La Muralla	13.4	5.1	-62.20 %
PMGD PFV La Palma Solar	40.5	49.0	+20.97 %
PMGD PFV La Paz	64.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Campuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	43.2	-
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	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	14.1	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Vendimia	46.9	38.5	-17.94 %
PMGD PFV La Victoria	38.6	43.9	+13.79 %
PMGD PFV Lagunilla	4.5	5.7	+25.27 %
PMGD PFV Laja Andino	25.4	56.2	+121.60 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.8	5.0	-57.63 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.8	2.0	-74.74 %
PMGD PFV Las Cabras	15.2	6.9	-54.50 %
PMGD PFV Las Cachañas	39.6	11.6	-70.69 %
PMGD PFV Las Catitas	45.7	25.0	-45.21 %
PMGD PFV Las Chacras	3.7	7.6	+104.59 %
PMGD PFV Las Codornices	6.0	15.1	+151.50 %
PMGD PFV Las Golondrinas	27.6	16.8	-39.10 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.3	15.2	+141.27 %
PMGD PFV Las Majadas	55.9	31.0	-44.62 %
PMGD PFV Las Mercedes	9.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	4.3	6.3	+47.40 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.3	8.4	-51.74 %
PMGD PFV Las Palomas	11.8	15.1	+28.22 %
PMGD PFV Las Perdices	4.4	6.7	+51.82 %
PMGD PFV Las Rojas	8.2	11.6	+41.46 %
PMGD PFV Las Taguas	15.7	56.5	+259.07 %
PMGD PFV Las Tencas	42.9	16.2	-62.40 %
PMGD PFV Las Terrazas	16.5	13.9	-15.88 %
PMGD PFV Las Torcazas	15.3	8.4	-44.74 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.8	13.6	+37.92 %
PMGD PFV Las Turcas	6.0	3.2	-46.83 %
PMGD PFV Lima	1.1	0.5	-50.71 %
PMGD PFV Linares	45.5	24.0	-47.22 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	3.4	4.1	+19.12 %
PMGD PFV Liquidambar	53.3	18.4	-65.51 %
PMGD PFV Lirio del Campo	16.6	4.4	-73.33 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	66.4	13.4	-79.84 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	25.0	18.7	-25.25 %
PMGD PFV Llay Llay	44.1	11.7	-73.49 %
PMGD PFV Lo Boza	1.6	0.1	-95.56 %
PMGD PFV Lo Chacón	13.8	5.5	-59.73 %
PMGD PFV Lo Miguel	26.9	9.2	-65.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lomas Coloradas	-	3.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	25.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	25.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.5	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.1	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.5	-
PMGD TER Pinares	-	1.1	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.4	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	2.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>10962.6</b>	<b>7923.1</b>	<b>-27.73 %</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 (\*)

TER Cochrane-CCH1	GNP por indisponibilidad.
TER Kellar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Los Vientos GNL	GNP por costo marginal.
TER Neuquén I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén I GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Neuquén II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 indisponible. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 y 2023012244.
TER Los Guindos TG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatístico de la unidad generadora, según IL 2024000179.
PE Malleco Sur	87.0	Limitada en 118 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E6, según IL 2024000532.
PE Puelche Sur	87.0	Limita en 135 MW. Causa informada: Circuito de generación N°8 indisponible, según IL 2024000548.
PE Sarco	90.0	Limitado en 153 MW. Causa informada: Falla en circuito de generación E3, según IL 2024000535.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	89.0	Limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 1 GNL	89.0	TG-2B y TV2C Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH1	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 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.
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.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Andes Solar IV, PFV Ceme1, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.72 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.10 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
02:11	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 2 interrupción forzada por protecciones, sin consumos afectados. Causa informada: Cadena de aisladores cortada en estructura 595, según IF 2024001689.
02:53	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 2 reconexión manual de prueba sin éxito.
03:19	Enel Generación	C. Pullinque U-2 disponible y en servicio, según IF 2024001688.
04:20	Transec	S/E Pan de Azúcar CER 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SDCF 2024037109.
06:04	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor J2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo cadena de aislación en la línea de 220 kV Pan de Azúcar 2, según SDCF 2024037118.
06:52	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SDCF 2024037093.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:58	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y atención de falla en circuito paralelo, según SDFC 2024037094.
07:58	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de cadena de aisladores, según SDFC 2024037095.
08:21	CGE	Línea de 66 kV Lo Miranda - Loreto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de reconectador, según SDCF 2024037104.
08:30	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
08:33	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislación dañada, reparación de hebras cortadas y limpieza manual de aislación, según SDCF 2024037097.
09:00	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.
09:00	STM	S/E El Salto 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.
09:54	Chilquinta	S/E Las Balandra barra sección 1 de 66 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura en barra de 12 kV, según SICF 2024037123.
10:40	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037093.
10:46	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera cancelada limitación, según IL 2024000539.
11:30	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos cancelada limitación de tiempos de partida publicado en informe de parámetros de partida y detención, según IL 2023001349.
11:30	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos con 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.
12:26	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos cancela limitación a 75 MW, según IL 2024000541.
13:10	Chilquinta	S/E Las Balandra barra sección 1 de 66 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024037123.
13:20	Comasa	C. Lautaro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problema con abastecimiento de agua, según SDCF 2024037468.

Centro de Control	Observación
13:58 Enor Chile	C. PE Puelche Sur se limita en 135 MW. Causa informada: Circuito de generación N°8 indisponible, según IL 2024000548.
14:17 CGE	Línea de 110 kV Damascal - Vicuña con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación dañada en la estructura N°106, según SICF 2024037290.
15:00 Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera limitada en 40 MW. Causa informada: Problemas en el sistema de alimentación y purificación del agua, según IL 2024000545.
15:28 Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024037094.
15:28 Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso e indisponibilidad, según SDFC 2024037095 e IF 2024001689.
15:28 Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor J2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037118.
15:51 Colbún	C. PFV Machicura cancelada limitación, según IL 2024000492.
15:59 Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol limitada en 365 MW. Causa informada: Circuito de generación F11 indisponible, según IL 2024000546.
16:07 CGE	Línea de 110 kV Damascal - Vicuña cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024037290.
16:09 Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G1 sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Baja presión de aceite de turbina, según IF 2024001694.
16:13 Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 y 2 en servicio, según SDCF 2024037097.
16:45 CGE	Línea de 66 kV Lo Miranda - Loreto cerrada, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037104 e IF 2024001668.
17:15 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
17:31 Transelec	Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa 1 y 2 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036577 y 2024036578.
17:40 Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera limitada en 45 MW. Causa informada: Problemas en sistema alimentación y purificación del agua, según IL 2024000547, cancelada IL2024000545.
19:13 Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G1 disponible y sincronizada, según IF 2024001694.
19:14 Transelec	S/E Pan de Azúcar CER 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024037109.
19:30 Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca finalizado mantenimiento mayor, según SD 2024029767.
20:03 Enel Green Power	S/E Campos de Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Recuperación de línea de producción 11 tras falla del interruptor 52F11, según SDCF 2024037504 y 2024037539.
21:45 Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029503.
22:57 Transelec	Línea de 220 kV Maitencillo - Seccionadora Algarrobal 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001695.
22:57 Enor Chile	S/E Cabo Leones interruptor JT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 42 MW de generación de la central PE Cabo Leones 1, según IF 202400XXXX.
22:57 Interchile	S/E Nueva Maitencillo interruptor central 52K11 diagonal 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 202400XXXX.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -388 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 730,7 [MW]
10:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -73,2 [MW/m]
11:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 46,7 [MW/m]
14:40	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:40	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:18	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:18	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		
Engie Generación	C. PFV Capricornio sin datos scada.	11/04/2024	09:00	12/04/2024	12:30

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	11/04/2024	23:13	12/04/2024	06:54
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	11/04/2024	23:14	12/04/2024	06:56
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	12/04/2024	23:27		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	12/04/2024	23:28		

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	11/04/2024	14:26	12/04/2024	22:01
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	11/04/2024	17:59	12/04/2024	07:49
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	11/04/2024	21:07		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	12/04/2024	01:05	12/04/2024	07:26
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	12/04/2024	01:45	12/04/2024	08:18
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta.	12/04/2024	02:04		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	12/04/2024	02:58	12/04/2024	07:04
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	04:53	12/04/2024	07:51
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	17:28		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	12/04/2024	17:34		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	12/04/2024	20:01		