

INFORME DIARIO

Martes 26 de Marzo 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 Nalcas	62.3	42.5	-31.73 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	161.3	159.9	-0.84 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	30.5	30.9	+1.44 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.8	45.5	-29.77 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	98.4	87.9	-10.68 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.7	-0.95 %		PMG HP Punta del Viento	70.5	70.8	+0.37 %	PMG
BESS La Cabaña	-	6.2	GNP		PMG HP Renaico	110.4	136.1	+23.25 %	PMG
BESS Salvador	311.4	306.1	-1.70 %		PMG HP Rio Huasco	16.0	20.6	+28.37 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	63.3	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	97.1	92.2	-5.11 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	75.2	62.9	-16.40 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1200.0	1163.4	-3.05 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1457.1	1420.0	-2.55 %	LF, MM, DF	PMG PFV Castilla	12.7	15.7	+23.39 %	PMG
HE Antuco	2302.1	2213.4	-3.85 %	RO	PMG PFV Chercan	42.1	39.8	-5.49 %	PMG
HE Canutillar	3680.1	3369.0	-8.45 %		PMG PFV De los Andes	71.4	72.8	+2.05 %	PMG
HE Cipreses	1856.0	1638.1	-11.74 %	LF	PMG PFV Del Desierto	43.6	48.8	+11.99 %	PMG
HE Colbún	3018.7	3883.0	+28.63 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	2374.9	1711.2	-27.95 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.5	5.6	-24.92 %	PMG, P
HE Machicura	600.0	804.0	+34.00 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	2176.4	2708.5	+24.45 %	RO	PMG PFV Machicura	43.2	59.0	+36.67 %	PMG
HE Pehuenche	4801.4	3561.3	(*) -25.83 %	DF	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	276.0	327.4	+18.62 %	RO, MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3229.1	3455.3	+7.00 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Rapel	1594.9	1484.4	-6.93 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	1.0	-16.17 %	PMG
HP Abanico	801.0	813.2	+1.52 %		PMG PFV Puerto Seco	94.1	85.3	-9.40 %	PMG
HP Alfalfal	2962.7	3167.7	+6.92 %		PMG PFV Quilmo	-	67.7	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	4.8	5.7	+17.60 %	PMG, DF
HP Ancoa	492.0	474.8	-3.50 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	56.8	64.7	+13.92 %	PMG
HP Blanco	484.0	678.4	+40.17 %		PMG PFV Teno Solar	44.1	50.8	+15.17 %	PMG
HP Capullo	124.8	129.1	+3.45 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	216.0	216.9	+0.41 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	269.8	306.0	+13.42 %		PMG TER CMPC Tissue	-	39.7	-	PMG
HP Chacayes	1588.4	1755.3	+10.51 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	154.5	142.1	-8.03 %		PMG TER Celco	120.2	68.8	-42.74 %	PMG
HP Convento Viejo	132.6	126.3	-4.79 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	180.0	153.3	-14.82 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1667.4	1354.0	-18.79 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	480.0	0.0	-100.00 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	307.0	333.2	+8.53 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	245.5	248.8	+1.31 %	
HP Hornitos	742.0	918.3	+23.76 %	
HP Isla	1337.2	1063.4	-20.48 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	444.0	517.8	+16.62 %	
HP La Confluencia	1609.6	1892.1	+17.55 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	123.7	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	50.2	82.9	+65.25 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	152.0	153.4	+0.89 %	
HP Lircay	360.0	367.2	+2.00 %	
HP Loma Alta	742.9	512.0	-31.08 %	
HP Los Hierros	96.0	107.0	+11.42 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	18.2	25.4	+39.24 %	
HP Los Quilos	482.0	533.7	+10.73 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	0.0	0.0	-	MM
HP Mocho	180.0	153.2	-14.90 %	
HP Palmucho	650.9	652.0	+0.18 %	
HP Peuchen	198.8	144.7	-27.22 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	247.6	299.2	+20.82 %	
HP Puntilla	309.5	318.5	+2.91 %	RO
HP Queltehues	720.0	659.1	-8.46 %	DF
HP Quilleco	150.4	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	96.0	100.8	+5.00 %	
HP Río Picoiquen	21.6	8.7	-59.72 %	
HP Rucatayo	193.0	295.7	+53.21 %	
HP Rucue	844.2	919.0	+8.86 %	RO
HP San Andres	636.6	693.9	+9.00 %	
HP San Ignacio	163.1	259.0	+58.84 %	
HP Sauzal	1348.0	1300.1	-3.55 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	224.0	155.4	-30.63 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	684.1	771.0	+12.69 %	LF
PE Atacama	292.6	183.1	-37.44 %	
PE Aurora	328.4	344.1	+4.76 %	
PE Cabo Leones 1	185.8	212.2	+14.23 %	
PE Cabo Leones 2	274.8	195.6	-28.83 %	
PE Cabo Leones 3	270.6	206.0	-23.88 %	
PE Calama	1065.6	869.3	-18.42 %	
PE Campo Lindo	473.9	565.2	+19.25 %	
PE Canela	9.4	1.7	-82.41 %	
PE Canela 2	128.8	47.7	-63.01 %	
PE Cardonal	91.4	207.4	+126.89 %	P
PE Cerro Tigre	558.2	1154.8	+106.90 %	
PE Cuel	231.7	221.6	-4.34 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	7.2	0.9	-87.50 %	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	16.8		GNP
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.7		GNP
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4733.9	5101.6	+7.77 %	
TER Angamos-ANG2	4521.2	4742.1	+4.89 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	450.0	94.5	-79.00 %	LF
TER Arauco MAPA	1200.0	1203.8	+0.32 %	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	2431.8	2175.2	-10.55 %	LF, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2015.3	4418.8	(*) +119.26 %	DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	147.5		GNP
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Pacífico	536.6	619.3	+15.42 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4565.3	4863.0	+6.52 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	375.0		GNP
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	391.0		GNP LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	173.0	152.9	-11.58 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1172.0	+138.21 %	
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	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	58.1		GNP LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	97.0	79.6	-17.98 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	58.5	16.8	-71.22 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1124.7	1399.2	+24.41 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	217.4	245.8	+13.04 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	143.9	GNP	
PE La Flor	405.4	420.6	+3.75 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lebu	29.9	5.1	-83.10 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	535.2	858.9	+60.49 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	597.4	762.5	+27.64 %		TER El Peñón	5.2	5.1	-1.15 %	
PE Los Buenos Aires	254.1	229.1	-9.84 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	83.4	89.9	+7.85 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	115.5	41.2	-64.33 %		TER Energía Pacífico	318.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Los Olmos	1010.3	1234.0	+22.14 %		TER Escuadrón	42.1	32.8	-22.14 %	LF
PE Malleco Norte	1062.6	1374.0	+29.30 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1360.2	1708.9	+25.64 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	81.3	135.2	+66.23 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	519.8	563.0	+8.31 %		TER Guacolda 1	1168.0	2270.0	+94.35 %	RO, LF
PE Monte Redondo	43.7	20.4	-53.29 %		TER Guacolda 2	1120.0	1186.2	+5.91 %	RO, LF
PE Negrete	380.4	336.2	-11.61 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2530.4	2412.9	-4.65 %	RO
PE Puelche Sur	990.8	501.2	-49.41 %		TER Guacolda 5	1104.8	0.0	-100.00 %	MM
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	78.3	28.5	-63.61 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	84.6	59.0	-30.25 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1012.4	850.7	-15.98 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1520.3	1722.0	+13.26 %		TER IEM	6128.8	6228.7	+1.63 %	
PE San Gabriel	2113.6	1894.6	-10.36 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	340.8	267.6	-21.49 %		TER Kelar GNL	5600.0	5404.1	-3.50 %	
PE San Matías	409.2	0.0	-100.00 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	58.9	49.2	-16.51 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	94.8	92.5	-2.45 %		TER Laja Energía Verde	210.6	94.2	-55.27 %	
PE Sarco	780.5	301.2	-61.41 %		TER Lautaro I	600.0	474.6	-20.90 %	
PE Sierra Gorda Este	558.1	540.8	-3.10 %	LF	TER Lautaro II	492.0	460.5	-6.41 %	
PE Talinay Oriente	128.5	102.3	-20.35 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	167.9	78.2	-53.41 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	211.9	-36.93 %	
PE Taltal	389.5	236.4	-39.32 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	333.5	453.6	+35.99 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1108.7	971.1	-12.42 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	17.7	11.1	-37.42 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	39.4	22.3	-43.37 %	LF	TER Los Vientos Diésel	785.0	611.0	-22.17 %	
PE Valle de los Vientos	583.2	410.3	-29.65 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	510.3	463.9	-9.10 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	80.0	GNP	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	176.0	152.6	-13.27 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	96.1	45.0	-53.18 %		TER Masisa	174.6	169.3	-3.04 %	LF
PFV Andes Solar II-B	777.2	656.8	-15.50 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	520.6	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	1.1	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1243.7	996.4	-19.88 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	377.1	455.1	+20.70 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	692.7	780.2	+12.64 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1890.0	2057.1	+8.84 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2973.9	2845.4	-4.32 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	609.6	609.7	+0.02 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	585.3	600.3	+2.57 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	899.6	747.2	-16.94 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	244.0	231.4	-5.15 %		TER Nehuenco I GNL	3829.7	3865.0	+0.92 %	
PFV Conejo	751.6	822.8	+9.46 %		TER Nehuenco I Gas Arg	3512.2	3569.0	+1.62 %	
PFV Coya	869.0	944.7	+8.71 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	599.4	-	-		TER Nehuenco II GNL	2462.7	2488.0	+1.03 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	5124.3	5596.0	+9.20 %	
PFV Diego de Almagro	198.6	174.0	-12.41 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1878.8	1634.2	-13.02 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1075.5	932.0	-13.34 %		TER Newen Gas Arg	0.0	1.6	GNP	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2424.9	+7.22 %	RO
PFV Doña Carmen	138.3	180.1	+30.18 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2336.2	+5.77 %	RO
PFV El Aguila	14.1	13.8	-2.13 %		TER Nueva Aldea	1224.0	25.0	-97.96 %	DF
PFV El Manzano	502.9	473.2	-5.90 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	742.4	741.0	-0.19 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1188.7	1174.4	-1.20 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	440.2	376.8	-14.40 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2048.1	1907.7	-6.86 %		TER Nueva Renca GNL	477.3	493.0	+3.28 %	
PFV Gran Teno	679.9	81.4	-88.03 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	5912.5	5855.0	-0.97 %	
PFV Granja Solar	860.2	796.7	-7.39 %		TER Nueva Ventanas	0.0	4590.0	(*)GNP	
PFV Guanchoi	2590.7	2746.7	+6.02 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	541.9	547.4	+1.01 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	520.2	+27.50 %	
PFV Jama	216.2	391.0	+80.87 %		TER Pajonales	350.0	3.9	-98.88 %	
PFV Javiera	451.9	457.3	+1.21 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	402.7	402.7	-0.01 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	117.3	52.9	-54.93 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	552.0	569.4	+3.16 %		TER Quintero 1A GNL	525.0	942.0	+79.43 %	
PFV La Silla	12.7	13.3	+4.65 %		TER Quintero 1A Gas Arg	130.0	131.0	+0.77 %	
PFV Lalackama	387.9	371.7	-4.19 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	114.4	119.4	+4.36 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	331.0	GNP	
PFV Las Salinas	446.1	552.0	+23.72 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1000.0	500.0	-50.00 %	
PFV Llano de Llampos	698.1	671.4	-3.82 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	242.7	259.6	+6.98 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	26.7	23.9	-10.35 %		TER San Isidro I GNL	4850.0	5172.3	+6.64 %	
PFV Luz del Norte	1109.2	983.5	-11.33 %		TER San Isidro I Gas Arg	2116.0	1660.7	-21.52 %	
PFV Malgarida	1965.8	1628.4	-17.16 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	468.7	420.2	-10.36 %		TER San Isidro II GNL	4713.1	4657.5	-1.18 %	
PFV Meseta de los Andes	1019.0	774.6	-23.98 %		TER San Isidro II Gas Arg	2629.5	2519.7	-4.18 %	
PFV Nuevo Quillagua	773.4	662.9	-14.29 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	48.7	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	493.7	477.9	-3.20 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	38.6	807.4	+1991.76 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	52.4	33.5	-36.14 %		TER Santa Fe	1285.1	1257.6	-2.14 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	127.2	100.6	-20.92 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	748.3	692.4	-7.48 %		TER Santa Marta	360.2	113.8	-68.41 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1160.6	1125.2	-3.05 %	
PFV Salvador	273.9	131.7	-51.93 %	
PFV San Andres	399.7	224.2	-43.91 %	LF
PFV San Pedro	898.4	790.7	-11.99 %	
PFV Santa Isabel	1174.5	749.4	-36.19 %	LF
PFV Santiago	620.3	529.2	-14.68 %	
PFV Sol de Lila	1104.3	1101.8	-0.22 %	
PFV Sol de los Andes	691.4	625.0	-9.60 %	
PFV Sol del Desierto	1777.8	1686.4	-5.14 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	841.8	779.3	-7.42 %	
PFV Uribe Solar	479.7	395.3	-17.60 %	LF
PFV Usya	394.9	373.2	-5.49 %	
PFV Valle Escondido	783.7	806.2	+2.87 %	
PFV Valle del Sol	1068.9	1070.1	+0.11 %	
PFV Willka	801.5	501.6	-37.42 %	
PMG HP Aillin	4.3	2.0	-52.31 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.5	28.4	-0.44 %	PMG
PMG HP Callao	32.1	21.5	-33.13 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	103.7	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	356.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	95.6	+145.13 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.3	+0.29 %	PMG
PMG HP Correntoso	55.2	44.2	-19.98 %	PMG
PMG HP Dos Valles	60.2	71.5	+18.87 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	16.8	19.8	+17.86 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	78.7	64.6	-17.89 %	PMG
PMG HP MC2	18.9	13.9	-26.31 %	PMG
PMG HP MC3	28.8	20.5	-28.82 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	64.7	-10.14 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	6927.3	4645.0	(*) -32.95 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	186.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	194.0	GNP	
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 Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	6090.9	6135.8	+0.74 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	95.1	+2204.26 %	
TER Trincao	0.0	34.8	GNP	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	526.5	+4.47 %	LF
TER Viñales	527.7	401.5	-23.92 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	227314.0	227807.4	+0.22 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	33.2	26.0	-21.91 %
PMGD HP Alto Hospicio	16.6	19.9	+19.83 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.8	72.4	-15.70 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	30.3	26.1	-13.93 %
PMGD HP Calíboro	19.6	18.3	-6.60 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	109.0	44.0	-59.64 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.1	10.1	-8.88 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	32.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	62.9	-
PMGD HP Dongo	77.3	17.1	-77.93 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	1.1	-
PMGD HP El Agrío	4.3	3.1	-27.28 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.6	-
PMGD HP El Atajo	19.4	17.4	-10.48 %
PMGD HP El Brinco	2.3	2.1	-9.45 %
PMGD HP El Canelo	51.7	43.6	-15.62 %
PMGD HP El Colorado	26.6	19.7	-26.03 %
PMGD HP El Diuto	41.4	51.8	+25.15 %
PMGD HP El Galpón	9.8	9.2	-6.59 %
PMGD HP El Llano	19.0	17.9	-5.79 %
PMGD HP El Manzano	66.8	54.8	-18.02 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	11.8	20.6	+74.14 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.8	8.0	-67.80 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	113.0	+56.89 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	2.6	+3.89 %
PMGD HP La Compañía II	37.2	21.3	-42.82 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.1	9.1	+27.74 %
PMGD HP Las Flores	0.0	15.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	126.5	106.2	-16.07 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	12.4	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	42.5	39.3	-7.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	24.6	36.9	+49.88 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.2	15.8	-17.76 %
PMGD PFV Lockma	82.1	80.9	-1.44 %
PMGD PFV Loica	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	18.0	16.4	-9.02 %
PMGD PFV Los Cisnes	54.3	38.3	-29.46 %
PMGD PFV Los Gorriones	17.0	21.9	+28.82 %
PMGD PFV Los Jotes	20.4	18.7	-8.69 %
PMGD PFV Los Lagos	15.1	11.7	-22.83 %
PMGD PFV Los Libertadores	37.2	34.8	-6.59 %
PMGD PFV Los Lirios	43.5	40.8	-6.17 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.0	17.9	-22.08 %
PMGD PFV Los Molinos	62.9	59.2	-5.88 %
PMGD PFV Los Nogales	15.5	17.1	+10.14 %
PMGD PFV Los Paltos	17.7	15.3	-13.79 %
PMGD PFV Los Patos	11.2	22.4	+99.91 %
PMGD PFV Los Perales	18.2	17.4	-4.92 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.5	14.8	+18.49 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.0	4.3	-78.68 %
PMGD PFV Los Tordos	30.9	40.2	+29.89 %
PMGD PFV Luce Solar	9.3	2.2	-76.13 %
PMGD PFV Luders	21.1	20.1	-4.55 %
PMGD PFV Lumbreras	23.7	17.8	-25.04 %
PMGD PFV Luna	8.8	11.0	+25.45 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	18.7	-3.73 %
PMGD PFV Macarena Solar	1.2	21.5	+1749.92 %
PMGD PFV Maikono	15.8	11.5	-27.16 %
PMGD PFV Maimalicán	60.9	55.9	-8.25 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	78.7	56.0	-28.85 %
PMGD PFV Malinke	12.4	9.9	-20.14 %
PMGD PFV Malloco	16.3	8.9	-45.56 %
PMGD PFV Malvilla	20.3	17.6	-13.50 %
PMGD PFV Manaó	17.3	17.2	-0.55 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	17.8	13.8	-22.74 %
PMGD PFV Marañon	55.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	46.0	60.9	+32.34 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.9	9.9	-38.10 %
PMGD PFV Marin	22.7	22.2	-2.08 %
PMGD PFV María Pinto	16.4	11.8	-28.17 %
PMGD PFV Meco Chillan	42.4	47.5	+11.85 %
PMGD PFV Meli	67.7	61.7	-8.92 %
PMGD PFV Membrillo	15.7	18.5	+17.76 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.2	12.3	+1.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	24.1	3.9	-84.03 %
PMGD HP MSA-I	0.0	12.3	-
PMGD HP Maisán	3.1	1.8	-43.20 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.3	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.9	-
PMGD HP Melo	36.5	36.7	+0.52 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.2	1.2	-81.45 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.7	-
PMGD HP Munilque II	10.2	8.5	-16.77 %
PMGD HP Palmar	31.2	23.4	-25.06 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.5	3.9	-74.87 %
PMGD HP Pichilonco	15.6	7.9	-49.64 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	3.3	2.7	-16.81 %
PMGD HP Quillaileo	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	11.1	7.9	-28.74 %
PMGD HP Roblería	42.3	44.9	+6.04 %
PMGD HP Río Mulchén	5.4	2.3	-57.25 %
PMGD HP Río Trueno	21.0	11.1	-46.95 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	6.3	-
PMGD HP Santa Isabel	7.1	11.2	+57.22 %
PMGD HP Santa Rosa	11.0	10.1	-8.58 %
PMGD HP Sauce Andes	1.9	6.5	+242.84 %
PMGD HP Trailelfú	9.5	2.5	-73.97 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	47.3	31.8	-32.86 %
PMGD HP Triful Triful	18.7	16.9	-9.75 %
PMGD PE El Arrebol	52.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Nogal	82.4	43.7	-46.99 %
PMGD PE Huajache	42.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	56.0	105.5	+88.53 %
PMGD PE Lebu III	36.7	2.6	-93.00 %
PMGD PE Raki	52.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	67.8	61.1	-9.93 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	43.4	43.4	-0.00 %
PMGD PFV Alcaldesa	50.0	46.7	-6.60 %
PMGD PFV Alcon Solar	72.6	65.0	-10.43 %
PMGD PFV Alhué	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	26.6	16.5	-37.89 %
PMGD PFV Alto Solar	10.2	0.1	-98.73 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.7	13.1	+22.24 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	31.0	13.9	-55.12 %
PMGD PFV Amparo del Sol	17.8	11.5	-35.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	16.5	19.0	+14.90 %
PMGD PFV Mitchi	66.0	79.2	+20.04 %
PMGD PFV Montt	19.5	14.2	-27.03 %
PMGD PFV Mostazal	61.3	59.4	-3.07 %
PMGD PFV Moya	65.5	69.6	+6.21 %
PMGD PFV Mutupín	57.6	66.6	+15.65 %
PMGD PFV Nahuén	60.1	47.5	-20.98 %
PMGD PFV Nan	15.5	49.6	+220.45 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.4	17.1	-20.38 %
PMGD PFV Newentun	47.1	41.9	-11.08 %
PMGD PFV Nihue	18.8	15.7	-16.35 %
PMGD PFV Norte Chico	15.6	14.2	-9.23 %
PMGD PFV Ocoa	28.2	21.1	-25.14 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	19.9	13.2	-33.97 %
PMGD PFV Olivillo	60.5	51.5	-14.89 %
PMGD PFV Orion	17.8	19.8	+10.83 %
PMGD PFV Orquidea Solar	17.3	17.0	-1.77 %
PMGD PFV Ovalle Norte	56.0	47.5	-15.19 %
PMGD PFV Ovejería	73.8	61.6	-16.50 %
PMGD PFV PAS1	64.4	74.0	+14.97 %
PMGD PFV PSF El Peral	78.4	70.6	-10.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	43.3	32.7	-24.56 %
PMGD PFV Pachira	81.0	69.8	-13.82 %
PMGD PFV Paillihue	72.3	68.6	-5.12 %
PMGD PFV Paine	79.3	78.5	-0.96 %
PMGD PFV Palto Sunlight	62.2	57.0	-8.39 %
PMGD PFV Pama	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	27.2	35.7	+31.47 %
PMGD PFV Panquehue II	39.9	36.3	-8.90 %
PMGD PFV Paraguay	21.0	60.3	+187.14 %
PMGD PFV Paranal	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	14.8	19.2	+29.70 %
PMGD PFV Parque Curicura	56.3	60.5	+7.46 %
PMGD PFV Parque El Olivar	25.8	21.7	-16.01 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	10.3	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	16.0	13.0	-19.03 %
PMGD PFV Parque La Colonia	71.9	61.1	-14.97 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.1	8.2	-19.25 %
PMGD PFV Parque Nancagua	45.4	46.1	+1.68 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	55.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	32.4	39.1	+20.78 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	35.1	54.1	+54.10 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.7	39.1	-21.36 %
PMGD PFV Pastrán	77.1	65.8	-14.70 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	22.2	59.2	+166.20 %
PMGD PFV Pedreros	19.2	9.4	-51.30 %
PMGD PFV Pegasus	17.7	19.9	+12.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	71.6	64.4	-10.07 %	PMGD PFV Pellin	19.0	2.2	-88.54 %
PMGD PFV Antonia	9.5	7.1	-25.12 %	PMGD PFV Pelumpen	19.8	19.0	-4.35 %
PMGD PFV Argomedo	49.7	49.8	+0.37 %	PMGD PFV Penaflor	64.1	57.2	-10.69 %
PMGD PFV Arica	33.4	83.1	+148.55 %	PMGD PFV Pencahue	18.4	9.9	-46.27 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	19.0	18.3	-3.88 %
PMGD PFV Armazones	44.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pepa	66.1	58.1	-12.16 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.1	17.0	+232.61 %	PMGD PFV Pequen	16.2	18.8	+16.24 %
PMGD PFV Astillas	63.5	82.0	+29.09 %	PMGD PFV Peralillo	5.3	6.0	+13.02 %
PMGD PFV Avel Solar	70.5	48.8	-30.76 %	PMGD PFV Pica	1.4	1.9	+30.69 %
PMGD PFV Avellano	12.9	31.9	+147.84 %	PMGD PFV Pichon	6.3	7.8	+23.06 %
PMGD PFV Aviles	51.9	43.9	-15.51 %	PMGD PFV Picunche	58.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	19.5	20.1	+3.26 %
PMGD PFV Ayla	79.0	34.5	-56.35 %	PMGD PFV Pilipilen	7.8	19.2	+146.41 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.5	13.0	-21.34 %	PMGD PFV Piquero	79.4	64.9	-18.25 %
PMGD PFV Bellavista	23.0	10.9	-52.63 %	PMGD PFV Pirque	15.8	15.9	+0.51 %
PMGD PFV Bellavista	52.8	53.5	+1.25 %	PMGD PFV Pitotoy	20.2	18.0	-11.04 %
PMGD PFV Berrueco	58.4	64.3	+10.04 %	PMGD PFV Pitra	21.3	17.9	-16.02 %
PMGD PFV Blu	19.0	21.6	+13.67 %	PMGD PFV Placilla	47.8	50.3	+5.11 %
PMGD PFV Bulnes Barones	18.6	19.2	+3.37 %	PMGD PFV Playerito	20.6	19.0	-7.93 %
PMGD PFV Bérnago	17.2	19.6	+13.88 %	PMGD PFV Playero	20.5	18.8	-8.41 %
PMGD PFV Cabilido Sunlight	77.4	66.0	-14.73 %	PMGD PFV Playeron	21.5	19.7	-8.36 %
PMGD PFV Cabilsol	23.9	17.0	-28.81 %	PMGD PFV Plomo Verano	6.4	17.9	+178.32 %
PMGD PFV Cabrero	72.0	63.3	-12.19 %	PMGD PFV Población	8.2	10.8	+32.20 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	78.0	76.0	-2.52 %	PMGD PFV Pocillas	14.3	14.3	-0.39 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pomuyeto	2.1	2.2	+6.00 %
PMGD PFV Calama	94.0	83.3	-11.40 %	PMGD PFV Portezuelo	15.3	2.1	-86.58 %
PMGD PFV Calle Larga	19.1	20.2	+5.81 %	PMGD PFV Pretty Field	12.9	11.9	-7.63 %
PMGD PFV Candelaria Solar	20.8	18.8	-9.93 %	PMGD PFV Puangue	32.7	26.1	-20.14 %
PMGD PFV Canelillo	22.1	5.8	-73.72 %	PMGD PFV Pueblo Seco	60.5	67.1	+10.96 %
PMGD PFV Canesa	19.3	20.0	+3.58 %	PMGD PFV Puelche	19.6	16.0	-18.22 %
PMGD PFV Cantera	19.2	15.7	-18.01 %	PMGD PFV Puente Solar	18.5	17.1	-7.87 %
PMGD PFV Cantillana	68.3	57.9	-15.23 %	PMGD PFV Pullalli	18.6	15.6	-16.18 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Punta Baja	13.3	12.6	-5.41 %
PMGD PFV Caracoles	15.7	18.8	+20.03 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	48.6	9.2	-80.99 %	PMGD PFV Queltehue	17.4	17.2	-1.36 %
PMGD PFV Casuto	17.7	15.6	-11.64 %	PMGD PFV Quemados	50.9	45.7	-10.23 %
PMGD PFV Catemu	12.8	12.4	-2.81 %	PMGD PFV Quetena	78.0	74.0	-5.19 %
PMGD PFV Catán	24.2	0.4	-98.35 %	PMGD PFV Quillay	19.0	15.2	-20.05 %
PMGD PFV Cauquenes	20.4	10.7	-47.51 %	PMGD PFV Quinantu	30.8	64.9	+110.81 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	53.3	47.0	-11.82 %	PMGD PFV Quinta	16.6	22.2	+33.22 %
PMGD PFV Ce Caldera	30.5	1.3	-95.73 %	PMGD PFV RDCL SAN	63.1	52.0	-17.56 %
PMGD PFV Centauro Solar	56.4	61.7	+9.49 %	PMGD PFV REN	26.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	79.7	74.3	-6.74 %	PMGD PFV RLA	10.4	11.3	+8.37 %
PMGD PFV Chalinga	20.7	20.4	-1.46 %	PMGD PFV Ranguil	11.9	9.9	-16.34 %
PMGD PFV Champa	19.1	32.6	+70.58 %	PMGD PFV Ratulemus	20.2	19.1	-5.30 %
PMGD PFV Chancon	12.3	12.0	-2.60 %	PMGD PFV Rauquen	51.8	58.0	+12.03 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	48.2	44.4	-7.98 %
PMGD PFV Chilener	-	1.3	-	PMGD PFV Rengo	4.1	4.1	-1.20 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rexner	20.6	19.1	-7.41 %
PMGD PFV Chuchifí	14.9	12.9	-13.29 %	PMGD PFV Rimini	73.8	47.5	-35.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	27.5	29.8	+8.45 %
PMGD PFV Citrino	15.9	14.9	-6.54 %
PMGD PFV Ckilir	0.1	2.5	+4040.24 %
PMGD PFV Clementina	11.0	9.2	-16.63 %
PMGD PFV Cocharcas	15.4	17.5	+13.61 %
PMGD PFV Cocinillas	21.0	19.2	-8.46 %
PMGD PFV Coingo	18.6	15.9	-14.31 %
PMGD PFV Colchagua	18.8	17.3	-7.77 %
PMGD PFV Colina	72.2	46.8	-35.12 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.5	16.9	-8.86 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	15.6	14.2	-9.26 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.8	10.2	+15.59 %
PMGD PFV Cordillerilla	7.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	17.8	20.9	+17.51 %
PMGD PFV Cortijo	74.6	70.5	-5.45 %
PMGD PFV Covadonga	68.4	82.0	+19.96 %
PMGD PFV Coyunche	21.9	20.5	-6.64 %
PMGD PFV Crucero	11.8	15.5	+31.27 %
PMGD PFV Cruz	23.6	21.5	-9.17 %
PMGD PFV Curacavi	20.7	16.2	-21.67 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.5	13.4	-13.53 %
PMGD PFV Dadinco	18.2	21.1	+15.72 %
PMGD PFV Darlin	47.6	55.7	+17.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	71.3	71.4	+0.04 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	46.4	42.9	-7.38 %
PMGD PFV Don Eugenio	16.6	8.5	-48.84 %
PMGD PFV Don Jorge	23.1	20.1	-12.98 %
PMGD PFV Don Mariano	20.5	18.7	-8.90 %
PMGD PFV Don Martín	19.9	19.9	+0.03 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	27.1	20.8	-23.36 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	18.2	13.2	-27.30 %
PMGD PFV Doñihue	28.6	52.8	+84.55 %
PMGD PFV Duqueco Solar	75.3	69.8	-7.28 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	12.3	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	13.1	-
PMGD PFV Eclipse	47.9	50.7	+5.76 %
PMGD PFV El Boco	18.9	43.8	+131.90 %
PMGD PFV El Cardenal	0.0	16.6	-
PMGD PFV El Carpintero	69.6	68.9	-1.10 %
PMGD PFV El Castaño	29.7	24.0	-19.28 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.5	11.2	+31.29 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.5	10.3	+20.94 %
PMGD PFV El Chercan	66.5	75.4	+13.41 %
PMGD PFV El Chincol	16.0	22.9	+43.31 %
PMGD PFV El Chucao	15.8	17.7	+11.92 %
PMGD PFV El Cuervo	17.4	15.8	-9.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	46.9	41.3	-12.11 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	79.7	68.9	-13.52 %
PMGD PFV Rinconada Norte	24.1	23.3	-3.22 %
PMGD PFV Rodeo	16.7	13.6	-18.99 %
PMGD PFV Romeria	65.7	64.1	-2.39 %
PMGD PFV Rosario	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rosián	19.1	34.1	+78.48 %
PMGD PFV Rucapaine	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Río Peuco	18.9	17.3	-8.53 %
PMGD PFV SDSI	19.9	19.3	-3.36 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	67.3	42.3	-37.12 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	20.4	19.8	-2.80 %
PMGD PFV Salerno Solar	20.2	16.9	-16.46 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.5	11.5	-15.12 %
PMGD PFV San Antonio	30.4	32.1	+5.49 %
PMGD PFV San Camilo	15.6	19.7	+26.26 %
PMGD PFV San Carlos	14.5	17.3	+18.77 %
PMGD PFV San Emilio I	14.5	17.0	+17.19 %
PMGD PFV San Eugenio	-	24.1	-
PMGD PFV San Francisco	27.1	22.8	-16.05 %
PMGD PFV San Isidro	11.0	16.1	+46.73 %
PMGD PFV San José II	20.0	23.4	+16.93 %
PMGD PFV San Pedro	12.8	16.9	+32.03 %
PMGD PFV San Ramiro	44.8	48.9	+9.04 %
PMGD PFV Santa Adriana	15.9	15.2	-4.21 %
PMGD PFV Santa Amelia	21.4	16.3	-23.91 %
PMGD PFV Santa Carolina	18.8	14.0	-25.82 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.0	11.9	-8.23 %
PMGD PFV Santa Clara	14.9	12.8	-14.24 %
PMGD PFV Santa Cruz	64.0	31.4	-50.95 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	67.5	61.4	-9.10 %
PMGD PFV Santa Emilia	64.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	17.2	18.5	+7.75 %
PMGD PFV Santa Francisca	35.7	26.2	-26.80 %
PMGD PFV Santa Inés	19.4	18.8	-3.06 %
PMGD PFV Santa Julia	23.9	20.7	-13.25 %
PMGD PFV Santa Laura	18.9	13.7	-27.51 %
PMGD PFV Santa Lucía	49.0	38.2	-22.11 %
PMGD PFV Santa Luisa	16.4	19.6	+19.92 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.9	18.8	-13.95 %
PMGD PFV Santa Rita	16.4	19.7	+19.66 %
PMGD PFV Santuario	16.6	14.3	-14.10 %
PMGD PFV Saturno Norte	13.4	19.9	+48.33 %
PMGD PFV Siete Colores	27.8	27.5	-1.39 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	57.4	55.5	-3.38 %
PMGD PFV Sol del Maule	14.6	16.5	+12.98 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.5	14.0	-27.92 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	8.2	14.3	+74.80 %
PMGD PFV Soy Solar	15.3	15.3	-0.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	6.1	7.0	+14.16 %
PMGD PFV El Divisadero	23.0	28.1	+22.15 %
PMGD PFV El Estero	13.5	10.0	-25.93 %
PMGD PFV El Flamenco	49.5	62.5	+26.18 %
PMGD PFV El Gaviotín	46.4	34.3	-26.16 %
PMGD PFV El Huaso	15.1	13.8	-8.39 %
PMGD PFV El Ingenio	24.9	3.3	-86.84 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	42.7	37.3	-12.78 %
PMGD PFV El Litre	26.3	66.7	+153.43 %
PMGD PFV El Mirlo	43.4	46.3	+6.75 %
PMGD PFV El Monte	19.8	16.3	-17.32 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.8	-
PMGD PFV El Picurio	12.3	21.3	+73.33 %
PMGD PFV El Pilpen	20.8	0.2	-99.23 %
PMGD PFV El Pitio	14.4	20.6	+43.33 %
PMGD PFV El Piuquen	20.3	20.2	-0.63 %
PMGD PFV El Queltehue	10.6	8.0	-24.15 %
PMGD PFV El Quemado	26.5	17.3	-34.83 %
PMGD PFV El Queule	20.7	13.0	-37.00 %
PMGD PFV El Rayador	38.0	30.5	-19.74 %
PMGD PFV El Reconquistador	21.9	20.4	-6.93 %
PMGD PFV El Resplandor	21.0	18.7	-10.97 %
PMGD PFV El Roble	71.3	50.2	-29.64 %
PMGD PFV El Romeral	48.8	60.4	+23.87 %
PMGD PFV El Salitral	26.2	27.4	+4.73 %
PMGD PFV El Sauce	23.7	15.2	-36.03 %
PMGD PFV El Sharon	18.6	15.1	-18.87 %
PMGD PFV El Tiuque	4.0	4.6	+14.31 %
PMGD PFV El Trigal	60.9	64.6	+6.12 %
PMGD PFV El Zorzal	13.3	16.6	+24.81 %
PMGD PFV Enami Solar	38.1	35.3	-7.33 %
PMGD PFV Encino	17.6	15.6	-11.54 %
PMGD PFV Encon	54.7	50.1	-8.37 %
PMGD PFV Erinome	18.2	17.9	-1.85 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	10.0	10.1	+1.56 %
PMGD PFV Esperanza	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	19.0	17.2	-9.33 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.9	18.1	-17.59 %
PMGD PFV Filomena	17.2	16.6	-3.21 %
PMGD PFV Florencia Solar	50.7	28.2	-44.35 %
PMGD PFV Foster	20.0	16.6	-16.71 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Francisco	21.3	19.6	-7.89 %
PMGD PFV Fulgor	18.5	13.7	-26.12 %
PMGD PFV GR Lemu	31.9	31.4	-1.73 %
PMGD PFV GR Peumo	69.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Pitao	33.9	70.5	+107.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	83.1	67.8	-18.38 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	10.6	-
PMGD PFV Talagante	-	8.4	-
PMGD PFV Talca	43.5	54.6	+25.50 %
PMGD PFV Talhuén	21.4	16.0	-25.09 %
PMGD PFV Tallado	37.6	81.2	+115.88 %
PMGD PFV Tamarugo	22.7	2.3	-89.99 %
PMGD PFV Tambo Real	19.3	17.4	-9.90 %
PMGD PFV Taranto	44.4	39.6	-10.80 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	31.4	28.0	-10.79 %
PMGD PFV Tijeral	19.0	10.0	-47.52 %
PMGD PFV Til Til	19.7	14.1	-28.32 %
PMGD PFV Torino	44.9	52.5	+17.05 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	9.3	19.1	+104.84 %
PMGD PFV Tranque del Sol	63.6	54.9	-13.70 %
PMGD PFV Trebal	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebo	21.3	15.0	-29.31 %
PMGD PFV Trica-Dos	7.2	15.3	+112.92 %
PMGD PFV Tricahue II	48.0	35.0	-27.04 %
PMGD PFV Trinidad	21.2	18.8	-11.27 %
PMGD PFV Tucucure	19.1	18.5	-3.40 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.8	0.0	-98.72 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	0.7	-51.09 %
PMGD PFV Valle Este II	60.2	56.4	-6.27 %
PMGD PFV Valle Oeste II	60.6	57.2	-5.69 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	22.1	17.8	-19.68 %
PMGD PFV Ventisquero	53.8	70.3	+30.61 %
PMGD PFV Venturada	55.9	7.8	-86.06 %
PMGD PFV Vicente	15.7	15.2	-3.72 %
PMGD PFV Victoria	35.9	35.5	-1.23 %
PMGD PFV Villa Alegre	24.3	27.3	+12.56 %
PMGD PFV Villa Cruz	8.4	19.7	+134.52 %
PMGD PFV Villa Moscoso	19.3	17.1	-11.02 %
PMGD PFV Villa Prat	7.6	6.8	-10.88 %
PMGD PFV Villa Seca	9.5	16.6	+74.21 %
PMGD PFV Villa Solar	17.6	15.7	-10.83 %
PMGD PFV Violeta	48.9	44.4	-9.33 %
PMGD PFV Vituco 2B	20.3	11.1	-45.14 %
PMGD PFV Yahutela	39.8	35.6	-10.47 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	5.3	-4.60 %
PMGD PFV Ñiquén	15.5	16.4	+6.00 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	57.2	65.9	+15.27 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	38.5	41.7	+8.32 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.1	17.7	-2.24 %
PMGD PFV Gabriela	85.2	84.3	-1.10 %
PMGD PFV Girasoles	18.3	15.2	-16.69 %
PMGD PFV Granada	38.4	59.5	+54.87 %
PMGD PFV Granate	79.7	66.2	-16.99 %
PMGD PFV Guadalaio	8.6	20.8	+142.09 %
PMGD PFV Guadalupe	45.9	44.6	-2.76 %
PMGD PFV Guanaco Solar	68.3	18.2	-73.40 %
PMGD PFV Guarana	11.6	11.0	-5.38 %
PMGD PFV Helios	15.8	13.4	-15.21 %
PMGD PFV Homero	20.5	19.8	-3.51 %
PMGD PFV Hormiga	12.7	11.7	-8.42 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.3	-82.33 %
PMGD PFV Huape	17.8	17.0	-4.45 %
PMGD PFV Huaquelon	75.0	63.8	-14.99 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	5.2	17.2	+233.81 %
PMGD PFV Illapel 5X	26.4	15.9	-39.77 %
PMGD PFV Independencia	17.8	16.5	-7.59 %
PMGD PFV Itahue Solar	16.9	22.6	+33.47 %
PMGD PFV Jahuel	38.0	38.7	+1.88 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	17.1	16.0	-6.26 %
PMGD PFV Javiera Carrera	72.9	66.4	-8.92 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.0	10.1	+11.48 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	19.4	15.4	-20.82 %
PMGD PFV La Acacia	37.1	28.0	-24.64 %
PMGD PFV La Blanquina	56.8	51.7	-8.95 %
PMGD PFV La Chapeana	14.5	7.9	-45.20 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.4	10.9	-12.10 %
PMGD PFV La Esperanza II	46.0	58.3	+26.65 %
PMGD PFV La Estancia	17.0	14.8	-12.84 %
PMGD PFV La Foresta	18.5	16.8	-9.01 %
PMGD PFV La Frontera	24.6	29.1	+18.35 %
PMGD PFV La Gamboina	41.2	37.0	-10.29 %
PMGD PFV La Lajuela	19.0	37.7	+98.58 %
PMGD PFV La Ligua	18.9	19.6	+3.81 %
PMGD PFV La Manga	17.9	14.2	-20.63 %
PMGD PFV La Murala	19.0	16.5	-13.31 %
PMGD PFV La Palma Solar	35.9	72.8	+102.93 %
PMGD PFV La Paz	62.9	59.5	-5.34 %
PMGD PFV La Vendimia	58.1	64.3	+10.80 %
PMGD PFV La Victoria	58.0	63.3	+9.18 %
PMGD PFV Lagunilla	15.3	5.9	-61.12 %
PMGD PFV Laja Andino	77.7	71.4	-8.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	39.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.8	-
PMGD TER El Jardin	-	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	-	13.2	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	5.0	-
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	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	8.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	15.9	15.4	-2.96 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.4	0.4	-93.13 %
PMGD PFV Las Cabras	19.9	15.0	-24.51 %
PMGD PFV Las Cachañas	53.2	54.6	+2.70 %
PMGD PFV Las Catitas	26.1	30.2	+15.71 %
PMGD PFV Las Chacras	18.6	16.2	-12.69 %
PMGD PFV Las Codornices	12.3	23.1	+88.13 %
PMGD PFV Las Golondrinas	40.9	46.8	+14.32 %
PMGD PFV Las Lechuzas	12.4	22.2	+79.03 %
PMGD PFV Las Majadas	70.1	68.3	-2.61 %
PMGD PFV Las Mercedes	15.6	13.9	-10.81 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.5	7.8	-46.24 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.5	15.5	+14.96 %
PMGD PFV Las Palomas	21.7	22.4	+3.32 %
PMGD PFV Las Perdices	7.0	18.5	+163.86 %
PMGD PFV Las Rojas	19.1	8.6	-55.24 %
PMGD PFV Las Taguas	41.5	31.7	-23.80 %
PMGD PFV Las Tencas	41.5	37.3	-10.07 %
PMGD PFV Las Terrazas	20.2	6.7	-66.98 %
PMGD PFV Las Torcazas	20.3	17.9	-11.66 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.8	19.4	-11.12 %
PMGD PFV Las Turcas	18.4	8.2	-55.33 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	28.8	32.2	+11.46 %
PMGD PFV Lingue	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lipangue	18.1	18.4	+1.66 %
PMGD PFV Liquidambar	62.7	61.2	-2.41 %
PMGD PFV Lirio del Campo	20.2	15.7	-22.63 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	80.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.3	30.9	+5.38 %
PMGD PFV Llay Llay	49.1	38.9	-20.85 %
PMGD PFV Lo Boza	3.2	1.3	-59.40 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.9	15.9	-15.81 %
PMGD PFV Lo Miguel	31.4	30.6	-2.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	24.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	26.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.4	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.6	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	32.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.1	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.6	-
PMGD TER Raso Power	-	1.3	-
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	-	15.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15404.4	14207.2	-7.77 %

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 (*)

HE Pehuenche	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Nueva Ventanas	GNP por operación económica.
TER Santa María	Menor generación real por indisponibilidad.

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

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 Angostura	45.8	U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001451
HE Pehuenche	56.25	U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 190 MW, según IF 2024001450.
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 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 - 2023012244.
TER Atacama 1 GNL	51.5	TG1B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492.
TER Atacama 2 GNL	66.0	C. Atacama 2 TG2B sale del servicio en forma intempestiva con 98 MW, según IF 2024001414

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
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	51.5	
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.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 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 La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
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): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
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): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
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): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
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): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.87 m.s.n.m. y un gasto de 25 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	CGE	S/E Ovalle TR-1 de 66/24 kV, 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de topología de la línea de 66 kV Ovalle - Illapel con motivo de las 7 reconexiones automáticas de ayer en la madrugada de la línea de 66 kV Illapel - Combarbalá (En recorrido se advierte alta contaminación y aislación quebrada), según SDCF 2024029910. NOTA: Aprox. 15.000 clientes sin servicio de las comunas de Combarbalá, Punitaqui y Monte Patria.
01:00	CGE	S/E Ovalle TR-1 de 66/24 kV, 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024029910. NOTA: Normalizada topología y el 100% de los clientes de las comunas de Combarbalá, Punitaqui y Monte Patria.
01:21	Transelect	S/E Río Aconcagua interruptor J2 cerrado, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029552 e IF 2024001405.
01:32	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B sincronizada en pruebas, según IF 2024001414.
02:09	Colbún	C. Santa María sale del servicio en forma intempestiva con 362 MW. Causa informada: Falla en sistema de protección o control, según IF 2024001434.
02:23	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B disponible y en servicio, según IF 2024001414.
03:59	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tamaya - Tocopilla 4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Caída de conductores sobre la línea L4, en vano entre estructuras E8 y E9, debido a corte por robo de conductor en líneas L1 y L2 Tocopilla - A entre estructuras E13 y E14, según IF 2024001438.
04:29	Engie Transmisión	S/E Tamaya 52H4 de la línea de 110 kV Tamaya - Tocopilla 3 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Caída de conductores sobre la L3, en vano entre estructuras E8 y E9, debido a corte por robo de conductor en líneas L1 y L2 Tocopilla - A entre estructuras E13 y E14, según IF 2024001439.
04:36	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW, según IF 2024001436.
06:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.17 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
06:35	Engie Transmisión	S/E Tamaya 52H4 de la línea de 110 kV Tamaya - Tocopilla 3 cierre manual de prueba sin éxito, según IF 2024001438
06:35	Engie Transmisión	S/E Central Tocopilla Barra N° 1 y N° 2 de 110 kV interrupción forzada por protecciones, causa informada: Se investiga, se pierden 3,8 MW de la ciudad de Tocopilla con 9350 clientes regulados afectados, según IF 2024001440.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:03	Engie Transmisión	S/E Central Tocopilla Barra 1 y 2 de 110 kV cierre con éxito, según IF 202401440.
07:05	CGE	S/E Tocopilla normalizados sus consumos.
07:25	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible y en servicio, según SMM 2024026328.
08:00	Enel Generación	Atacama TG1A+0.5TV limitada en 157 MW. Causa informada: Ciclo N°1 limitado a generar como potencia máxima 157 MW en configuración TG1A+0,5TV1C por baja eficiencia sistema alabes de turbina (IGV), según IL 2024000459.
08:10	Arauco	C. Viñales limitada a 7 MW de inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor por falla en caldera de poder, según IL 2024000457.
09:01	Comasa	C. Lautaro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el descanso del generador, según SDCF 2024030162.
09:30	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 19.8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000431.
09:42	Transelect	S/E Puerto Montt con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla comunicación red PDH, se realizará conmutación de equipos de radio RAC1 y RAC 4, según SICF 2024030012, 2024030013, 2024030014, 2024030015 y 2024030016.

Centro de Control	Observación
10:14 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:28 Colbún	C. Santa María sincronizada en pruebas, según IF 2024001434.
11:14 Arauco	C. Nueva Aldea U-1 disponible y en servicio, según IF 2024001436.
12:04 Puntilla	C. Puntilla U-2 y U-3 salen del servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2024001443.
12:41 Arauco	C. Valdivia limitada a 0 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de poder por falla caldera recuperadora, según IL 2024000460.
12:44 Enlasa	Línea de 220 kV Guacolda - Maitencillo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte en chaveta de pasador de la grampa de suspensión en torre 53, según SDCF 2024030193.
13:31 Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024030162.
13:45 Puntilla	C. Puntilla U-2 y U-3 disponibles y en servicio, según IF 2024001443.
14:38 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tamaya - Tocopilla 4 cerrada, según IF 2024001438.
14:44 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tamaya - Tocopilla 3 cerrada, según IF 2024001439.
14:47 Enel Generación	C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW, según IF 2024001444.
15:29 Transelec	S/E Itahue transformador N° 2 de 154/69/13.8 kV, 56 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029477.
16:07 Colbún	C. Santa María disponible y en servicio, según IF 2024001434.
16:24 Arauco	C. Valdivia cancelada limitación IL 2024000460 y continúa limitado a 40 MW, según IL 2024000456.
16:28 Arauco	C. Nueva Aldea U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 10 MW, según IF 2024001449.
16:37 Enel Green Power	S/E PFV las Salinas interruptor J1 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001445 - 2024001446.
17:07 Enel Generación	C. Loma Alta disponible y en servicio, según IF 2024001444.
17:57 Enlasa	Línea de 220 kV Guacolda - Maitencillo 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024030193.
18:11 Transelec	S/E Ciruelos 52J2 transferido. Queda indisponible, según IF 2024001448.
18:34 AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:35 Enel Green Power	S/E PFV las Salinas interruptor J1 cerrado, según IF 2024001445 - 2024001446.
19:25 Arauco	C. Viñales cancelada limitación, según IL 2024000457.
20:12 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tamaya - Tocopilla 4 interrupción forzada por protecciones., causa informada: Caída de conductores sobre línea L4, en vano entre estructuras E8 y E9, debido a corte por robo de conductor en línea L1 y L2 Tocopilla - A, entre estructuras E13 y E14, según IF 2024001452
20:20 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tamaya - Tocopilla 3 interrupción forzada por protecciones, causa informada: Caída de conductores sobre línea L4, en vano entre estructuras E8 y E9, debido a corte por robo de conductor en línea L1 y L2 Tocopilla - A, entre estructuras E13 y E14, según IF 2024001453
20:42 Enel Generación	C. Pehuenche U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 190 MW, según IF 2024001450.
21:00 Colbún	C. Angostura U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001451.
21:00 STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:00 STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:51 Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 101 MW. Causa informada: Falla en SS/AA.
21:54 Arauco	C. Nueva Aldea U-1 en servicio en pruebas, según IF 2024001449.
22:43 Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 disponible y en servicio, según IF2024001455.
22:54 Cardones	C. Colmito limitada a 35 MW. Causa informada: Baja presión de gas de suministro a la turbina (Esta limitación es solamente para operación con gas y en ningún caso para operación con diesel), según IL 2024000466.
23:08 Pacific Hydro	C. Chacayes U-2 disponible y en servicio, según IF2024001455

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -630.5 [MW].
09:22	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:22	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -102 [MW/m].
12:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 101.6 [MW/m].
18:41	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:41	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 815.1 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro de Control	Empresa	Instalación
00:02	CGE	CGE	S/E Ovalle TR-1 de 66/24 kV, 30 MVA.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Transelec	Hot Line Principal.	20/03/2024	00:00	26/03/2024	16:00
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		

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 Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	25/03/2024	20:10	26/03/2024	02:47
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	25/03/2024	23:16	26/03/2024	09:16
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	25/03/2024	23:52	26/03/2024	06:35
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para control de tensión el zona de Constitución.	26/03/2024	08:20	26/03/2024	18:03
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado por control de transferencia de línea de 66 kV Monterrico - Santa Elvira.	26/03/2024	08:31	26/03/2024	11:30
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	26/03/2024	08:47	26/03/2024	23:57
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A11 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/03/2024	18:54	26/03/2024	23:32
Transelec	S/E Tinguiririca abierto 52A4 y S/E Itahue abierto 52A4 para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	26/03/2024	18:57	26/03/2024	23:24

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	22/03/2024	00:42	26/03/2024	11:52
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	22/03/2024	00:42	26/03/2024	11:52
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	25/03/2024	14:50		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	25/03/2024	18:49	26/03/2024	09:37
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	26/03/2024	00:36	26/03/2024	18:14
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	26/03/2024	00:38	26/03/2024	08:26
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	26/03/2024	01:59	26/03/2024	11:43
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	26/03/2024	02:07	26/03/2024	06:18
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	26/03/2024	02:43	26/03/2024	07:38
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/03/2024	18:48		