

INFORME DIARIO

Viernes 05 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	83.9	+16.53 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	47.2	65.4	+38.53 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	155.8	154.3	-0.98 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	22.8	17.6	-22.81 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	64.6	+0.16 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	8.9	-72.23 %		PMG HP Pulelfu	95.0	119.8	+26.14 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Punta del Viento	70.2	70.7	+0.69 %	PMG
BESS Salvador	40.3	246.8	+513.12 %		PMG HP Renaico	108.3	138.9	+28.28 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	20.1	24.0	+19.58 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.6	GNP		PMG HP San Clemente	0.0	38.8	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	100.2	127.5	+27.22 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1023.7	-12.95 %		PMG PFV Antay	70.0	73.4	+4.89 %	PMG
HE Angostura	1212.0	1548.0	+27.72 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2111.0	1996.0	-5.45 %	RO	PMG PFV Castilla	12.2	14.1	+15.90 %	PMG
HE Canutillar	2834.3	3313.0	+16.89 %		PMG PFV Chercan	59.5	47.6	-19.93 %	PMG
HE Cipreses	1091.0	889.4	-18.48 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	57.0	69.9	+22.61 %	PMG
HE Colbún	2734.6	3210.0	+17.38 %		PMG PFV Del Desierto	0.0	46.8	-	PMG
HE El Toro	1275.2	1131.2	-11.29 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	520.1	775.0	+49.01 %	RO, LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	7.2	5.5	-23.48 %	PMG, P
HE Pangue	1570.0	2210.9	+40.82 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3711.6	3010.8	-18.88 %	MM	PMG PFV Machicura	36.0	23.6	-34.44 %	PMG
HE Pilmaiquén	415.6	274.2	-34.04 %	RO, MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	3202.1	3067.7	-4.20 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	739.0	710.1	-3.92 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	785.8	802.7	+2.15 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.7	1.2	+78.46 %	PMG
HP Alfalfal	2623.3	2064.6	-21.30 %		PMG PFV Puerto Seco	66.1	81.5	+23.27 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	62.0	62.3	+0.43 %	PMG
HP Ancoa	419.6	343.1	-18.25 %	LF	PMG PFV SDGx01	4.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	361.0	395.8	+9.64 %		PMG PFV Sol del Norte	53.0	60.9	+14.82 %	PMG
HP Capullo	118.7	167.5	+41.17 %		PMG PFV Teno Solar	16.3	46.3	+183.74 %	PMG
HP Carilafquen	237.8	130.1	-45.29 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	230.2	276.9	+20.29 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1236.1	1239.9	+0.31 %		PMG TER CMPC Tissue	-	32.2	-	PMG
HP Chapiquina	53.1	85.8	+61.57 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	25.6	+33.54 %		PMG TER Celco	104.2	174.7	+67.68 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	213.9	216.7	+1.31 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1359.1	1083.2	-20.30 %		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	338.3	334.8	-1.03 %		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	263.9	246.9	-6.43 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	241.3	240.6	-0.29 %	
HP Hornitos	568.0	603.4	+6.23 %	
HP Isla	1090.0	841.0	-22.84 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	363.5	362.5	-0.28 %	
HP La Confluencia	1233.0	962.9	-21.91 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	100.8	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	58.6	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	249.9	265.8	+6.36 %	
HP Lircay	309.9	317.6	+2.49 %	
HP Loma Alta	605.5	421.2	-30.45 %	
HP Los Hierros	199.0	256.5	+28.88 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	22.8	30.8	+34.80 %	
HP Los Quilos	411.0	469.0	+14.11 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	142.1	66.7	-53.02 %	
HP Mocho	238.3	251.0	+5.30 %	
HP Palmucho	556.8	637.5	+14.49 %	
HP Peuchen	202.1	82.4	-59.21 %	
HP Providencia	0.0	43.3	GNP	DF
HP Pullinque	256.2	185.5	-27.58 %	
HP Puntilla	357.5	360.4	+0.81 %	RO
HP Queltehues	762.6	810.3	+6.25 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Río Colorado	118.3	91.1	-23.00 %	
HP Río Picoiquén	29.0	20.0	-31.18 %	
HP Rucatayo	286.8	217.8	-24.08 %	
HP Rucue	706.0	0.0	-100.00 %	RO
HP San Andrés	390.3	324.4	-16.87 %	
HP San Ignacio	185.8	311.0	+67.38 %	
HP Sauzal	1339.4	904.5	-32.47 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	208.7	161.7	-22.52 %	
HP Volcán	125.6	139.2	+10.80 %	
PE Alena	909.4	956.5	+5.18 %	LF
PE Atacama	1130.5	947.9	-16.16 %	
PE Aurora	85.0	84.5	-0.64 %	
PE Cabo Leones 1	769.0	1039.4	+35.17 %	
PE Cabo Leones 2	944.5	834.9	-11.61 %	
PE Cabo Leones 3	792.2	1170.6	+47.77 %	
PE Calama	971.9	520.6	-46.43 %	
PE Campo Lindo	422.6	470.3	+11.27 %	
PE Canela	86.3	88.9	+2.94 %	
PE Canela 2	394.7	428.7	+8.64 %	
PE Cardonal	70.2	192.1	+173.47 %	P
PE Cerro Tigre	1072.4	693.0	-35.38 %	
PE Cuel	244.7	242.7	-0.79 %	

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 Maitén	-	12.7	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	4890.3	4773.3	-2.39 %	
TER Angamos-ANG2	4489.1	4660.8	+3.82 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	429.0	77.0	-82.04 %	
TER Arauco MAPA	960.0	922.5	-3.90 %	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	4501.0	4398.8	-2.27 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
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	29.2	GNP	
TER CMPC Laja	339.7	0.0	-100.00 %	LF
TER CMPC Pacífico	457.4	346.0	-24.36 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5057.4	5120.0	+1.24 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	678.0	844.0	+24.48 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	843.9	623.0	-26.17 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
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	156.1	47.6	-69.49 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4353.1	-2.12 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	947.0	+50.09 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1216.5	+147.26 %	
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	1444.0	1010.6	-30.01 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	63.9	81.4	+27.37 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1242.0	1410.4	+13.56 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	252.1	315.9	+25.27 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	427.6	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	46.3	11.4	-75.30 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	933.5	675.0	-27.69 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	607.4	556.0	-8.47 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	289.7	255.2	-11.92 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE Los Cerrillos	119.6	152.8	+27.68 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	570.1	409.5	-28.17 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1095.6	1251.7	+14.25 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Malleco Norte	1077.8	1187.4	+10.17 %		TER Escuadrón	42.1	22.0	-47.82 %	LF
PE Malleco Sur	1402.5	1470.5	+4.84 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	59.7	136.2	+127.94 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	536.5	539.9	+0.63 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	256.7	193.2	-24.73 %		TER Guacolda 1	2325.1	2229.6	-4.11 %	RO, LF
PE Negrete	454.3	479.5	+5.55 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2605.0	2045.7	-21.47 %	RO
PE Puelche Sur	255.5	152.5	-40.30 %		TER Guacolda 4	2530.4	2170.9	-14.21 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2560.8	2149.5	-16.06 %	
PE Punta Palmeras	306.9	338.1	+10.18 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	971.2	831.6	-14.37 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	1130.0	1137.2	+0.63 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1664.5	1902.5	+14.30 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2342.1	2119.1	-9.52 %		TER IEM	5264.2	5816.5	+10.49 %	
PE San Juan	1404.4	1358.1	-3.30 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	541.9	548.2	+1.16 %	P	TER Kelar GNL	1316.7	1355.3	+2.93 %	
PE San Pedro	61.6	30.3	-50.85 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	105.6	60.3	-42.88 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1837.4	1018.7	-44.56 %		TER Laja Energía Verde	200.8	88.8	-55.77 %	
PE Sierra Gorda Este	0.0	344.8	GNP	LF	TER Lautaro I	395.0	546.9	+38.45 %	
PE Talinay Oriente	644.9	633.0	-1.84 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	667.0	776.3	+16.39 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	136.1	113.9	-16.32 %		TER Loma Los Colorados II	252.5	273.4	+8.28 %	
PE Tchamma	402.0	563.9	+40.29 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1229.2	1181.9	-3.85 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	273.3	275.4	+0.76 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	52.3	58.2	+11.44 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	559.1	334.5	-40.16 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	450.0	424.9	-5.59 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	136.8	73.8	-46.04 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	85.6	23.4	-72.66 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	959.3	807.9	-15.78 %		TER Masisa	203.4	153.0	-24.77 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	0.6	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	0.8	1.4	+75.00 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	991.8	1006.9	+1.53 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	323.4	283.9	-12.21 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	716.2	723.6	+1.04 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	953.4	GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
PFV Campos del Sol	2745.0	2383.0	-13.19 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Capricornio	583.8	405.2	-30.60 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	555.2	538.6	-2.99 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	844.0	365.6	-56.68 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	211.3	160.0	-24.30 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	687.8	676.9	-1.58 %		TER Nehuenco I GNL	579.0	2513.0	(*) +334.02 %	
PFV Coya	795.6	840.1	+5.59 %		TER Nehuenco I Gas Arg	2200.5	2174.0	-1.20 %	
PFV Coya (Baterías)	69.8	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	654.6	2062.0	(*) +214.98 %	RO
PFV Diego de Almagro	190.4	155.2	-18.50 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6456.9	5441.0	-15.73 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1677.8	1322.4	-21.18 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1015.7	953.6	-6.11 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	165.3	134.7	-18.51 %		TER Norgener-NTO1	2261.5	2410.0	+6.56 %	RO
PFV El Aguila	11.1	14.2	+27.93 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2297.0	+3.99 %	RO
PFV El Manzano	476.7	432.2	-9.33 %		TER Nueva Aldea	1189.6	780.7	-34.38 %	
PFV El Pelicano	722.1	669.7	-7.26 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1231.1	1041.9	-15.36 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	692.2	415.7	-39.94 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1893.0	1061.1	-43.95 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	741.5	442.2	-40.37 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	607.3	739.2	+21.72 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6291.7	5912.0	-6.04 %	
PFV Guanchoi	2481.6	2092.5	-15.68 %		TER Nueva Ventanas	1417.2	823.0	-41.93 %	LF
PFV Huatacondo	461.2	521.3	+13.02 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	183.3	384.6	+109.87 %		TER PAS Mejillones	408.0	513.0	+25.72 %	
PFV Javiera	434.4	429.1	-1.22 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	389.3	382.8	-1.66 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	115.8	75.7	-34.62 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	519.3	542.2	+4.41 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV La Silla	12.0	13.1	+9.50 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	223.0	GNP	MM
PFV Lalackama	363.2	222.8	-38.65 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	108.8	52.3	-51.88 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	422.1	1354.9	+220.98 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	262.0	GNP	
PFV Llano de Llampos	588.7	368.9	-37.34 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	37.0	GNP	
PFV Los Loros	252.2	287.5	+14.02 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	16.2	24.2	+49.32 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1013.8	676.2	-33.30 %		TER San Isidro I GNL	1038.2	1043.9	+0.54 %	
PFV Malgarida	1755.7	1534.6	-12.59 %		TER San Isidro I Gas Arg	5804.3	5534.3	-4.65 %	
PFV María Elena	422.9	226.4	-46.45 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	951.6	782.0	-17.82 %		TER San Isidro II GNL	1086.1	1066.6	-1.80 %	
PFV Nuevo Quillagua	709.1	570.8	-19.51 %		TER San Isidro II Gas Arg	5893.3	5897.9	+0.08 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	42.4	23.3	-45.05 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	403.6	434.4	+7.64 %		TER San Lorenzo 1	87.0	81.2	-6.63 %	
PFV Pampa Tigre	749.4	771.3	+2.92 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	44.7	54.8	+22.68 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	106.9	112.9	+5.63 %		TER Santa Fe	1161.2	1302.6	+12.18 %	
PFV Quilapilun	714.4	604.5	-15.39 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	31.9	70.4	+120.72 %	
PFV Salvador	234.7	91.9	-60.86 %	
PFV San Andres	117.4	190.3	+62.17 %	LF
PFV San Pedro	767.4	703.7	-8.30 %	
PFV Santa Isabel	1029.9	421.8	-59.05 %	LF
PFV Santiago	599.4	542.7	-9.46 %	
PFV Sol de Lila	1120.0	624.5	-44.25 %	
PFV Sol de los Andes	657.9	370.4	-43.70 %	
PFV Sol del Desierto	1441.3	1616.5	+12.15 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	786.6	614.9	-21.83 %	
PFV Uribe Solar	362.0	189.3	-47.72 %	LF
PFV Usya	340.6	339.4	-0.37 %	
PFV Valle Escondido	707.1	718.6	+1.63 %	
PFV Valle del Sol	1000.3	572.8	-42.74 %	
PFV Willka	0.0	593.3	GNP	
PMG HP Aillin	2.3	1.3	-44.49 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.1	28.8	+2.45 %	PMG
PMG HP Callao	16.7	29.1	+73.61 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	169.8	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	80.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	76.8	+96.92 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.2	+0.21 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	38.8	+61.79 %	PMG
PMG HP Dos Valles	32.2	40.1	+24.67 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.56 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	40.1	43.2	+7.84 %	PMG
PMG HP Juncalito	13.2	10.7	-18.94 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	1.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	65.4	96.5	+47.52 %	PMG
PMG HP MC2	13.3	18.2	+36.58 %	PMG
PMG HP MC3	33.3	32.5	-2.49 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	331.9	91.0	-72.58 %	
TER Santa María	6700.0	5024.0	(*) -25.01 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	260.5	159.0	-38.96 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
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	6499.1	5678.5	-12.63 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	145.9	350.6	+140.20 %	
TER Trincao	167.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	429.4	445.9	+3.85 %	LF
TER Viñales	444.5	457.6	+2.95 %	
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	219106.8	209300.4	-4.48 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.1	33.4	+4.00 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	22.7	+5.04 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	59.3	84.8	+42.99 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	28.6	27.0	-5.63 %
PMGD HP Calíboro	19.9	20.8	+4.29 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	118.1	89.3	-24.40 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.9	7.7	+11.55 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	41.3	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.7	-
PMGD HP Dongo	64.5	72.1	+11.84 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.8	-
PMGD HP El Agrío	4.4	1.2	-72.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	4.8	-
PMGD HP El Atajo	17.7	18.8	+6.17 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.7	-8.01 %
PMGD HP El Canelo	51.5	47.6	-7.64 %
PMGD HP El Colorado	24.1	21.4	-11.27 %
PMGD HP El Diuto	50.1	50.9	+1.61 %
PMGD HP El Galpón	13.1	20.6	+57.00 %
PMGD HP El Llano	12.7	12.6	-0.20 %
PMGD HP El Manzano	64.8	59.2	-8.56 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.3	22.1	+3.77 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	15.2	14.7	-3.28 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	59.6	104.9	+76.06 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	2.6	-13.87 %
PMGD HP La Compañía II	31.7	47.0	+48.26 %
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	9.4	10.3	+10.20 %
PMGD HP Las Flores	0.0	35.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	117.3	118.3	+0.88 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	34.4	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	28.8	43.0	+48.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Sierra	8.7	17.6	+102.07 %
PMGD PFV Lockma	72.0	76.5	+6.31 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	7.6	16.4	+116.05 %
PMGD PFV Los Cisnes	5.2	48.6	+834.04 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.0	15.9	-33.83 %
PMGD PFV Los Jotes	16.6	19.2	+15.54 %
PMGD PFV Los Lagos	6.8	14.1	+107.79 %
PMGD PFV Los Libertadores	46.4	51.2	+10.26 %
PMGD PFV Los Lirios	18.4	41.5	+125.43 %
PMGD PFV Los Magnolios	2.8	21.1	+652.86 %
PMGD PFV Los Molinos	76.4	76.0	-0.50 %
PMGD PFV Los Nogales	19.9	27.3	+36.98 %
PMGD PFV Los Paltos	16.0	15.7	-1.75 %
PMGD PFV Los Patos	21.5	4.4	-79.53 %
PMGD PFV Los Perales	6.4	17.9	+180.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.9	11.9	-20.27 %
PMGD PFV Los Tauretes	6.6	17.9	+170.91 %
PMGD PFV Los Tordos	39.5	30.1	-23.70 %
PMGD PFV Luce Solar	15.7	16.8	+6.82 %
PMGD PFV Luders	24.9	20.1	-19.12 %
PMGD PFV Lumbreras	2.8	24.1	+760.71 %
PMGD PFV Luna	17.1	15.3	-10.64 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.3	18.2	-5.60 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.1	2.5	+16.67 %
PMGD PFV Maikono	11.9	16.5	+38.32 %
PMGD PFV Maimalicán	59.7	58.8	-1.51 %
PMGD PFV Maitenlahue	3.6	3.7	+1.45 %
PMGD PFV Malaquita II	73.1	72.8	-0.45 %
PMGD PFV Malinke	3.9	11.8	+203.33 %
PMGD PFV Malloco	2.1	17.4	+728.10 %
PMGD PFV Malvilla	3.2	18.9	+490.94 %
PMGD PFV Manao	14.2	18.9	+32.75 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	2.9	15.8	+443.10 %
PMGD PFV Marañon	65.9	86.1	+30.65 %
PMGD PFV Marchigue II	64.2	61.7	-3.88 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.0	9.4	-6.49 %
PMGD PFV Marin	10.9	21.2	+94.50 %
PMGD PFV María Pinto	1.6	14.9	+829.37 %
PMGD PFV Meco Chillan	45.7	43.0	-5.91 %
PMGD PFV Melí	8.1	62.1	+666.17 %
PMGD PFV Membrillo	3.6	18.4	+411.94 %
PMGD PFV Mercurio Sur	4.9	14.6	+198.37 %
PMGD PFV Milán A	6.7	22.1	+229.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	35.5	36.0	+1.38 %
PMGD HP MSA-I	0.0	36.6	-
PMGD HP Maisán	3.1	3.0	-4.24 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	71.3	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	37.2	40.9	+9.94 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	2.4	+36.17 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.9	-
PMGD HP Munilque II	9.6	9.4	-1.29 %
PMGD HP Palmar	28.8	31.4	+9.17 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.2	18.7	+41.88 %
PMGD HP Pichilonco	20.3	23.6	+16.29 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-97.88 %
PMGD HP Purísima	5.9	4.5	-24.16 %
PMGD HP Quillaileo	3.9	4.7	+20.57 %
PMGD HP Reca	24.9	17.2	-31.01 %
PMGD HP Roblería	30.7	24.9	-18.96 %
PMGD HP Río Mulchén	3.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	23.8	15.1	-36.62 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	10.4	-
PMGD HP Santa Isabel	6.8	11.4	+67.12 %
PMGD HP Santa Rosa	10.9	11.8	+7.83 %
PMGD HP Sauce Andes	5.0	5.0	+0.34 %
PMGD HP Trailelfú	12.7	9.2	-27.62 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	49.6	58.9	+18.82 %
PMGD HP Truful Truful	16.6	18.9	+14.11 %
PMGD PE El Arrebol	55.1	150.1	+172.39 %
PMGD PE El Nogal	52.7	105.5	+100.42 %
PMGD PE Huajache	51.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	62.0	149.9	+141.83 %
PMGD PE Lebu III	40.3	5.9	-85.49 %
PMGD PE Raki	55.1	28.1	-48.91 %
PMGD PE Ucuquer	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	6.2	40.6	+559.13 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	24.4	40.0	+63.89 %
PMGD PFV Alcaldesa	45.1	46.0	+1.93 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.7	65.4	+29.05 %
PMGD PFV Alhué	5.0	0.2	-96.80 %
PMGD PFV Alicahue	25.5	17.2	-32.55 %
PMGD PFV Alto Solar	17.3	3.4	-80.46 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.0	13.2	+32.40 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.1	28.8	-4.22 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.8	11.1	-34.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mitchi	74.3	74.6	+0.40 %
PMGD PFV Montt	18.1	19.5	+7.96 %
PMGD PFV Mostazal	75.3	65.9	-12.44 %
PMGD PFV Moya	71.3	68.3	-4.28 %
PMGD PFV Mutupín	69.7	36.2	-48.13 %
PMGD PFV Nahuén	76.4	57.5	-24.74 %
PMGD PFV Nan	14.4	41.1	+185.32 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.7	19.7	+1060.00 %
PMGD PFV Newentun	28.0	40.2	+43.57 %
PMGD PFV Nihue	8.2	16.6	+102.20 %
PMGD PFV Norte Chico	15.0	13.4	-10.60 %
PMGD PFV Ocoa	26.1	21.7	-17.05 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.4	12.7	-31.25 %
PMGD PFV Olivillo	12.1	53.7	+343.97 %
PMGD PFV Orion	17.8	18.4	+3.60 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.6	22.5	-0.62 %
PMGD PFV Ovalle Norte	58.9	58.9	-
PMGD PFV Ovejería	69.2	54.7	-20.92 %
PMGD PFV PAS1	50.6	74.2	+46.58 %
PMGD PFV PSF El Peral	7.2	65.1	+804.03 %
PMGD PFV PSF Horizonte	3.2	39.5	+1135.62 %
PMGD PFV Pachira	69.4	43.6	-37.18 %
PMGD PFV Paillihue	37.6	63.0	+67.50 %
PMGD PFV Paine	78.5	74.4	-5.26 %
PMGD PFV Palto Sunlight	24.7	58.8	+138.18 %
PMGD PFV Pama	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	50.1	27.1	-46.01 %
PMGD PFV Panquehue II	37.8	36.3	-3.92 %
PMGD PFV Paraguay	44.6	53.1	+18.95 %
PMGD PFV Paranal	16.7	17.7	+5.81 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	17.0	14.1	-16.88 %
PMGD PFV Parque Curicura	25.5	55.2	+116.39 %
PMGD PFV Parque El Olivar	15.6	20.4	+30.45 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.9	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	13.1	14.2	+8.55 %
PMGD PFV Parque La Colonia	5.2	65.9	+1166.54 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.6	8.7	+1.51 %
PMGD PFV Parque Nancagua	19.3	40.6	+110.26 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	67.3	55.5	-17.58 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	8.1	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	30.6	24.7	-19.28 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	67.6	45.8	-32.19 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	31.9	42.2	+32.29 %
PMGD PFV Pastrán	80.9	83.1	+2.74 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	6.7	62.8	+837.61 %
PMGD PFV Pedreros	17.9	9.5	-46.82 %
PMGD PFV Pegasus	20.2	18.2	-10.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	85.6	85.4	-0.20 %
PMGD PFV Antonia	2.3	13.2	+474.35 %
PMGD PFV Argomedo	22.5	46.7	+107.69 %
PMGD PFV Arica	37.8	78.9	+108.70 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	41.3	41.8	+1.31 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.6	18.4	+179.39 %
PMGD PFV Astillas	56.0	63.4	+13.21 %
PMGD PFV Avel Solar	43.5	62.3	+43.29 %
PMGD PFV Avellano	29.2	41.2	+40.90 %
PMGD PFV Aviles	21.4	48.9	+128.36 %
PMGD PFV Axel Solar	-	1.7	-
PMGD PFV Ayla	9.6	78.6	+718.85 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	9.4	18.9	+101.38 %
PMGD PFV Bellavista	51.6	49.8	-3.45 %
PMGD PFV Bellavista	22.0	16.6	-24.41 %
PMGD PFV Berruenco	65.8	60.0	-8.77 %
PMGD PFV Blu	19.6	19.8	+0.83 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.8	17.5	-1.46 %
PMGD PFV Bérnago	7.1	21.2	+197.89 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	61.6	70.1	+13.75 %
PMGD PFV Cabilsol	23.1	17.7	-23.25 %
PMGD PFV Cabrero	54.2	51.8	-4.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	72.9	71.6	-1.74 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.6	-37.00 %
PMGD PFV Calama	66.3	79.6	+20.11 %
PMGD PFV Calle Larga	17.7	19.3	+8.81 %
PMGD PFV Candelaria Solar	1.6	19.2	+1098.75 %
PMGD PFV Canelillo	20.7	15.9	-23.04 %
PMGD PFV Canesa	18.0	12.3	-31.88 %
PMGD PFV Cantera	7.7	17.9	+132.21 %
PMGD PFV Cantillana	5.1	62.6	+1126.47 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.6	4.1	-10.22 %
PMGD PFV Caracoles	15.8	15.7	-0.61 %
PMGD PFV Casabermeja	6.4	43.3	+576.25 %
PMGD PFV Casuto	16.4	11.9	-27.26 %
PMGD PFV Catemu	11.9	13.3	+11.93 %
PMGD PFV Catán	22.3	18.7	-16.23 %
PMGD PFV Cauquenes	18.9	12.6	-33.33 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	36.9	53.1	+44.01 %
PMGD PFV Ce Caldera	15.1	26.1	+72.13 %
PMGD PFV Centauro Solar	58.4	54.3	-7.11 %
PMGD PFV Chacabuco	76.7	68.3	-10.99 %
PMGD PFV Chalinga	19.6	19.3	-1.43 %
PMGD PFV Champa	5.1	66.6	+1205.49 %
PMGD PFV Chancon	16.8	14.3	-15.06 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Chilener	-	0.9	-
PMGD PFV Chimbarongo	19.9	18.8	-5.63 %
PMGD PFV Chuchifí	14.3	16.4	+14.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pellin	30.4	33.0	+8.62 %
PMGD PFV Pelumpen	8.1	18.2	+125.06 %
PMGD PFV Penaflo	8.0	57.6	+620.38 %
PMGD PFV Pencahue	12.1	22.2	+83.39 %
PMGD PFV Pencahue Este	15.7	19.1	+21.78 %
PMGD PFV Pepa	76.4	63.5	-16.83 %
PMGD PFV Pequen	7.4	18.9	+155.27 %
PMGD PFV Peralillo	11.1	10.5	-5.59 %
PMGD PFV Pica	1.7	2.1	+25.88 %
PMGD PFV Pichon	8.1	5.9	-27.78 %
PMGD PFV Picunche	5.7	64.1	+1025.09 %
PMGD PFV Piduco	21.6	19.8	-8.38 %
PMGD PFV Pilipilén	15.9	18.8	+18.05 %
PMGD PFV Piquero	14.6	72.5	+396.58 %
PMGD PFV Pirque	16.1	15.5	-3.73 %
PMGD PFV Pitotoy	12.0	19.3	+60.75 %
PMGD PFV Pitra	2.8	20.0	+612.50 %
PMGD PFV Placilla	27.1	40.0	+47.56 %
PMGD PFV Playerito	18.3	17.4	-5.14 %
PMGD PFV Playero	18.1	17.1	-5.75 %
PMGD PFV Playeron	19.1	18.2	-4.87 %
PMGD PFV Plomo Verano	2.6	17.5	+573.46 %
PMGD PFV Población	16.1	2.6	-83.79 %
PMGD PFV Pocillas	15.0	14.9	-0.53 %
PMGD PFV Pomuyeto	1.9	2.1	+10.54 %
PMGD PFV Portezuelo	21.4	15.9	-25.61 %
PMGD PFV Pretty Field	16.9	16.6	-1.83 %
PMGD PFV Puangue	4.1	31.8	+676.34 %
PMGD PFV Pueblo Seco	61.1	60.7	-0.58 %
PMGD PFV Puelche	10.7	16.1	+50.00 %
PMGD PFV Puente Solar	2.3	18.0	+683.04 %
PMGD PFV Pullalli	17.9	18.2	+1.90 %
PMGD PFV Punta Baja	12.4	14.6	+17.34 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	-	6.8	-
PMGD PFV Queltehue	13.3	18.8	+41.05 %
PMGD PFV Quemados	6.5	49.5	+661.08 %
PMGD PFV Quetena	73.3	69.7	-4.90 %
PMGD PFV Quillay	1.6	17.2	+973.75 %
PMGD PFV Quinantu	64.1	49.0	-23.51 %
PMGD PFV Quinta	19.4	20.1	+3.76 %
PMGD PFV RDCL SAN	24.1	57.3	+137.88 %
PMGD PFV REN	21.7	32.5	+49.95 %
PMGD PFV RLA	15.6	12.8	-17.82 %
PMGD PFV Ranguil	5.9	9.3	+58.17 %
PMGD PFV Ratulemus	19.6	18.0	-8.27 %
PMGD PFV Rauquen	23.8	53.0	+122.48 %
PMGD PFV Recoleta	53.8	54.6	+1.54 %
PMGD PFV Rengo	5.1	5.6	+10.07 %
PMGD PFV Rexner	8.1	18.5	+128.40 %
PMGD PFV Rimini	13.3	64.1	+382.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	49.2	35.7	-27.46 %
PMGD PFV Citrino	16.5	14.8	-10.30 %
PMGD PFV Ckilir	45.3	52.9	+16.73 %
PMGD PFV Clementina	2.3	5.3	+132.17 %
PMGD PFV Cocharcas	17.2	15.7	-8.55 %
PMGD PFV Cocinillas	19.7	19.5	-1.02 %
PMGD PFV Coingo	6.5	15.4	+138.05 %
PMGD PFV Colchagua	10.4	15.9	+52.60 %
PMGD PFV Colina	24.0	63.3	+163.75 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.9	16.8	+112.28 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	1.9	16.7	+778.42 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.6	9.9	+14.88 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	13.3	14.4	+7.97 %
PMGD PFV Cortijo	61.5	64.5	+4.83 %
PMGD PFV Covadonga	59.0	69.5	+17.76 %
PMGD PFV Coyunche	13.0	18.7	+44.08 %
PMGD PFV Crucero	23.5	9.9	-57.87 %
PMGD PFV Cruz	11.9	21.3	+78.66 %
PMGD PFV Curacavi	4.0	18.7	+367.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.2	14.1	-6.97 %
PMGD PFV Dadinco	20.1	17.9	-11.04 %
PMGD PFV Darlin	52.5	62.2	+18.43 %
PMGD PFV Diego de Almagro	55.2	68.3	+23.64 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	58.8	52.6	-10.48 %
PMGD PFV Don Eugenio	19.4	10.8	-44.48 %
PMGD PFV Don Jorge	13.1	22.4	+70.92 %
PMGD PFV Don Mariano	9.7	19.0	+95.88 %
PMGD PFV Don Martín	10.2	17.0	+66.86 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	34.6	26.4	-23.64 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	1.9	18.2	+857.37 %
PMGD PFV Doñihue	43.6	55.8	+27.96 %
PMGD PFV Duqueco Solar	46.7	67.2	+43.90 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	18.9	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	13.8	-
PMGD PFV Eclipse	75.1	54.9	-26.91 %
PMGD PFV El Boco	17.8	46.6	+161.85 %
PMGD PFV El Cardenal	10.6	17.5	+65.57 %
PMGD PFV El Carpintero	68.6	69.0	+0.61 %
PMGD PFV El Castaño	24.0	47.4	+97.29 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.9	10.9	-8.15 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.9	10.1	-15.55 %
PMGD PFV El Chercan	34.9	67.2	+92.49 %
PMGD PFV El Chincol	23.7	17.4	-26.75 %
PMGD PFV El Chucao	17.0	15.2	-10.88 %
PMGD PFV El Cuervo	16.7	17.1	+2.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	18.1	36.8	+103.15 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	53.2	73.5	+38.20 %
PMGD PFV Rinconada Norte	14.0	21.7	+55.14 %
PMGD PFV Rodeo	12.0	16.2	+35.25 %
PMGD PFV Roma	-	0.0	-
PMGD PFV Rosería	19.9	63.9	+220.90 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	38.5	32.7	-15.12 %
PMGD PFV Rucapaine	0.0	50.4	-
PMGD PFV Río Peuco	1.4	17.2	+1131.43 %
PMGD PFV SDSI	12.4	17.7	+42.66 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	44.2	61.6	+39.46 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.3	18.8	+52.52 %
PMGD PFV Salerno Solar	7.8	19.1	+145.38 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.6	16.1	-3.13 %
PMGD PFV San Antonio	54.0	41.6	-22.98 %
PMGD PFV San Camilo	11.9	16.6	+39.75 %
PMGD PFV San Carlos	17.9	14.5	-18.99 %
PMGD PFV San Emilio I	9.0	13.2	+46.56 %
PMGD PFV San Eugenio	-	17.7	-
PMGD PFV San Francisco	25.4	20.8	-18.31 %
PMGD PFV San Isidro	15.6	16.5	+5.58 %
PMGD PFV San José II	23.4	20.3	-13.25 %
PMGD PFV San Pedro	20.7	19.1	-7.73 %
PMGD PFV San Ramiro	76.0	57.7	-24.08 %
PMGD PFV Santa Adriana	17.5	17.2	-1.89 %
PMGD PFV Santa Amelia	13.6	19.9	+45.96 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.9	18.6	+377.95 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	12.3	-1.52 %
PMGD PFV Santa Clara	16.1	16.1	+0.06 %
PMGD PFV Santa Cruz	34.0	48.6	+43.03 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	23.7	60.0	+153.25 %
PMGD PFV Santa Emilia	12.0	66.6	+454.92 %
PMGD PFV Santa Ester	18.4	17.8	-3.15 %
PMGD PFV Santa Francisca	36.4	37.8	+3.96 %
PMGD PFV Santa Inés	6.2	17.7	+186.13 %
PMGD PFV Santa Julia	23.1	22.4	-2.94 %
PMGD PFV Santa Laura	16.9	13.6	-19.41 %
PMGD PFV Santa Lucía	46.5	47.4	+1.98 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.4	15.9	-18.25 %
PMGD PFV Santa Margarita	14.3	20.7	+44.83 %
PMGD PFV Santa Rita	20.6	19.9	-3.26 %
PMGD PFV Santuario	15.9	13.7	-14.15 %
PMGD PFV Saturno Norte	7.7	19.3	+150.26 %
PMGD PFV Siete Colores	27.2	27.9	+2.54 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	13.4	43.3	+222.76 %
PMGD PFV Sol del Maule	10.5	16.1	+53.05 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.3	13.6	-29.33 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	3.1	14.5	+368.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	2.2	7.3	+230.45 %	PMGD PFV Soy Solar	20.8	20.1	-3.17 %
PMGD PFV El Divisadero	22.0	22.8	+3.55 %	PMGD PFV Sunhunter	80.8	80.2	-0.77 %
PMGD PFV El Estero	5.4	12.8	+136.67 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.5	-
PMGD PFV El Flamenco	62.4	39.9	-35.99 %	PMGD PFV Talagante	-	8.4	-
PMGD PFV El Gaviotín	61.6	37.2	-39.58 %	PMGD PFV Talca	57.4	43.1	-25.00 %
PMGD PFV El Huaso	10.9	12.9	+18.07 %	PMGD PFV Talhuén	21.3	20.4	-4.27 %
PMGD PFV El Ingenio	20.0	21.2	+6.08 %	PMGD PFV Tallado	57.4	76.4	+33.10 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tamarugo	18.9	16.5	-12.91 %
PMGD PFV El Laurel	4.1	41.0	+899.27 %	PMGD PFV Tambo Real	19.1	17.3	-9.63 %
PMGD PFV El Litre	18.0	61.1	+239.33 %	PMGD PFV Taranto	8.7	55.8	+541.11 %
PMGD PFV El Mirlo	32.8	45.7	+39.27 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Monte	1.8	17.7	+883.33 %	PMGD PFV Tierra	35.8	36.1	+0.83 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tijeral	17.8	17.5	-1.97 %
PMGD PFV El Picurio	23.0	22.0	-4.52 %	PMGD PFV Til Til	19.1	12.6	-34.03 %
PMGD PFV El Pilpen	24.9	20.2	-18.96 %	PMGD PFV Torino	19.4	54.8	+182.37 %
PMGD PFV El Pitio	21.9	13.5	-38.45 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	7.3	17.8	+143.84 %
PMGD PFV El Piuquen	17.2	18.2	+5.99 %	PMGD PFV Tranque del Sol	42.1	62.6	+48.60 %
PMGD PFV El Queltehue	12.5	10.0	-20.00 %	PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	-0.01 %
PMGD PFV El Quemado	25.5	19.2	-24.88 %	PMGD PFV Trebo	2.8	20.4	+627.50 %
PMGD PFV El Queule	39.9	18.5	-53.56 %	PMGD PFV Trica-Dos	13.8	11.0	-20.29 %
PMGD PFV El Rayador	63.2	34.3	-45.70 %	PMGD PFV Tricahue II	75.8	35.3	-53.43 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.3	20.2	-0.34 %	PMGD PFV Trinidad	11.8	19.5	+65.34 %
PMGD PFV El Resplandor	16.8	18.4	+9.29 %	PMGD PFV Tucujuere	17.7	19.5	+9.94 %
PMGD PFV El Roble	56.2	50.5	-10.11 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	13.1	55.6	+324.43 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	26.5	26.1	-1.66 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.4	-63.00 %
PMGD PFV El Sauce	18.3	14.5	-20.82 %	PMGD PFV Valle Este II	47.2	52.9	+11.99 %
PMGD PFV El Sharon	7.9	18.1	+129.49 %	PMGD PFV Valle Oeste II	46.9	53.0	+12.99 %
PMGD PFV El Tiuque	4.9	4.3	-13.06 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	20.9	15.0	-28.37 %
PMGD PFV El Trigal	63.1	61.6	-2.42 %	PMGD PFV Ventisquero	16.5	69.9	+323.52 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Venturada	43.0	58.2	+35.23 %
PMGD PFV El Zorzal	16.5	14.1	-14.48 %	PMGD PFV Vicente	11.6	11.5	-1.21 %
PMGD PFV Enami Solar	26.7	35.7	+33.86 %	PMGD PFV Victoria	35.6	33.5	-5.84 %
PMGD PFV Encino	4.1	15.5	+277.07 %	PMGD PFV Villa Alegre	30.3	23.3	-23.10 %
PMGD PFV Encon	50.5	45.4	-10.16 %	PMGD PFV Villa Cruz	15.9	16.6	+4.53 %
PMGD PFV Erinome	18.1	16.3	-10.22 %	PMGD PFV Villa Moscoso	6.8	17.8	+162.06 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Prat	6.7	7.7	+15.52 %
PMGD PFV Esfena	12.0	11.7	-2.83 %	PMGD PFV Villa Seca	15.3	12.2	-20.13 %
PMGD PFV Esperanza	14.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	17.4	17.6	+0.98 %
PMGD PFV Faramalla	5.4	17.5	+223.15 %	PMGD PFV Violeta	5.5	43.7	+694.36 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.0	20.1	+570.00 %	PMGD PFV Vituco 2B	10.0	17.4	+74.10 %
PMGD PFV Filomena	8.0	15.5	+93.75 %	PMGD PFV Yahutela	28.5	35.2	+23.37 %
PMGD PFV Florencia Solar	77.8	76.9	-1.22 %	PMGD PFV Ñilhue	5.6	6.1	+8.81 %
PMGD PFV Foster	11.0	18.4	+67.09 %	PMGD PFV Ñiquén	23.7	14.2	-40.13 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.0	-2.26 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	25.2	20.0	-20.52 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	10.1	18.1	+78.71 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	29.0	29.8	+2.72 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Pitao	69.7	70.3	+0.82 %
PMGD PFV GR Rauli	37.0	52.9	+42.89 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	22.0	46.4	+111.09 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	1.8	18.6	+935.00 %
PMGD PFV Gabriela	80.1	80.4	+0.32 %
PMGD PFV Girasoles	2.7	16.3	+502.96 %
PMGD PFV Granada	66.0	41.5	-37.14 %
PMGD PFV Granate	85.7	85.4	-0.40 %
PMGD PFV Guadalaio	17.3	24.3	+40.69 %
PMGD PFV Guadalupe	15.8	42.1	+166.46 %
PMGD PFV Guanaco Solar	8.2	56.5	+588.66 %
PMGD PFV Guarana	6.9	11.3	+63.48 %
PMGD PFV Helios	11.1	13.3	+19.73 %
PMGD PFV Homero	24.1	19.6	-18.80 %
PMGD PFV Hormiga	12.8	12.1	-5.63 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-85.29 %
PMGD PFV Huape	14.8	15.5	+4.66 %
PMGD PFV Huaquelon	82.0	81.6	-0.44 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	8.4	16.0	+90.83 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.6	16.5	-35.73 %
PMGD PFV Independencia	5.8	15.7	+171.38 %
PMGD PFV Itahue Solar	15.6	17.6	+13.01 %
PMGD PFV Jahuel	19.2	35.8	+86.51 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	16.6	18.3	+10.30 %
PMGD PFV Javiera Carrera	6.3	65.4	+938.57 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.6	10.4	+189.17 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	17.9	14.3	-20.11 %
PMGD PFV La Acacia	71.0	26.9	-62.18 %
PMGD PFV La Blanquina	5.9	34.3	+480.51 %
PMGD PFV La Chapeana	14.2	9.1	-35.57 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.3	14.7	+2.94 %
PMGD PFV La Esperanza II	64.2	65.7	+2.37 %
PMGD PFV La Estancia	3.9	15.5	+296.15 %
PMGD PFV La Foresta	17.1	18.7	+9.42 %
PMGD PFV La Frontera	34.2	32.4	-5.20 %
PMGD PFV La Gamboina	3.6	28.2	+681.94 %
PMGD PFV La Lajuela	38.1	38.2	+0.24 %
PMGD PFV La Ligua	17.9	20.8	+16.09 %
PMGD PFV La Manga	25.0	15.4	-38.52 %
PMGD PFV La Muralla	12.1	15.8	+30.33 %
PMGD PFV La Palma Solar	64.1	63.7	-0.58 %
PMGD PFV La Paz	15.1	56.0	+270.53 %
PMGD PFV La Vendimia	61.7	56.8	-7.94 %
PMGD PFV La Victoria	61.0	59.7	-2.15 %
PMGD PFV Lagunilla	15.0	8.9	-40.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	8.2	-
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	-	44.5	-
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	-	3.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	1.4	-
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	-	11.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	15.0	-
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	-	25.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Laja Andino	44.5	18.1	-59.42 %
PMGD PFV Las Arboledas	7.0	15.8	+126.14 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.7	4.4	-22.96 %
PMGD PFV Las Cabras	10.4	18.8	+80.58 %
PMGD PFV Las Cachañas	31.6	58.9	+86.36 %
PMGD PFV Las Catitas	52.9	39.6	-25.22 %
PMGD PFV Las Chacras	17.9	17.8	-0.45 %
PMGD PFV Las Codornices	15.9	19.6	+23.02 %
PMGD PFV Las Golondrinas	38.2	32.9	-13.93 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.0	19.5	+22.00 %
PMGD PFV Las Majadas	64.3	64.3	-0.06 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.4	13.3	+202.70 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.2	9.3	-34.79 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.9	17.6	+507.24 %
PMGD PFV Las Palomas	26.1	20.3	-22.11 %
PMGD PFV Las Perdices	14.3	14.0	-2.38 %
PMGD PFV Las Rojas	18.2	17.1	-5.82 %
PMGD PFV Las Taguas	63.1	41.0	-35.04 %
PMGD PFV Las Tencas	33.9	54.7	+61.24 %
PMGD PFV Las Terrazas	18.4	9.8	-46.58 %
PMGD PFV Las Torcazas	10.9	17.5	+60.92 %
PMGD PFV Las Tortolas	14.1	19.2	+36.03 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	9.1	-63.95 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	55.0	37.4	-32.04 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	17.6	12.3	-30.17 %
PMGD PFV Liquidambar	24.2	56.3	+132.48 %
PMGD PFV Lirio del Campo	1.9	18.3	+862.11 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	41.3	71.4	+72.88 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	28.4	25.8	-9.25 %
PMGD PFV Llay Llay	33.3	47.8	+43.39 %
PMGD PFV Lo Boza	1.8	0.9	-50.56 %
PMGD PFV Lo Chacón	7.6	16.9	+121.71 %
PMGD PFV Lo Miguel	21.6	31.0	+43.35 %
PMGD PFV Lo Miranda	34.4	37.3	+8.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.1	-
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	-	22.2	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.7	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.3	-
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 Septultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	9.8	-
PMGD TER Tomaval	-	1.1	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	2.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12413.0	16025.3	+29.10 %

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 Neuquén I GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén II GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Santa María	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas. Según SDCF 2023012245 2023012246
HP La Higuera	100.0	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.

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: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
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	88.0	Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbina (IGV), según IL 2024000459. Y 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.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.
TER Nueva Ventanas	40.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024000503.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A Diésel	75.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Quintero 1A Gas Arg	75.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A GNL	75.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 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.
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. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.56 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.37m.s.n.m. y un gasto de 25 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:02	STM	S/E Renca línea de 110 kV Renca - Cerro Navia 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de filtración de aceite en fase blanca de transformador de corriente 110KV de la línea, según SDCF 2024034023.
01:36	Transelec	S/E Charrúa barra N°3 de 220 kV bloqueada la protección diferencial de barra, debido a falla de comunicación con la bay unit del paño J20 correspondiente al Paño Los Guindos 2. En el caso de ocurrir una falla en la sección 3, operarían en respaldo todas las protecciones de los extremos remotos conectados a la sección de barra en falla. El impacto incremental es el mayor tiempo en el despeje de falla, (tiempos de zona 2), según IL 2024000499.
03:14	Colbún	C. Angostura U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001606.
03:32	STM	S/E Renca línea de 110 kV Renca - Cerro Navia 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034023.
03:56	STS	C. Masisa sale de servicio en forma intempestiva con 7.5 MW, según IF 2024001608.
04:00	Enel Generación	C, Atacama 1TG+0.5TV cancela limitación de 157 MW, cancelada IL 2024000459 y continua la limitación a 320 MW en configuración 2TG+TV, según IL 2024000440.
05:10	Enor Chile	Línea de 220 kV Lasana - Solar Jama cancelada solicitud de desconexión de cursos forzoso, según SDCF 2024034044, 2024034045, 2024034046 y 2024034047.
06:00	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024001608.
06:03	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 inicia mantenimiento mayor MM 2024028162. Cancelada IL 2024000351 e IL 2024000483.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:58	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Talas y podas de faja de servidumbre de línea con prioridad N°1, ya que producto del temporal quedaron varios árboles con proyección de caída hacia la línea, según SICF 2024034072.
08:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 12.2 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000498. Cancela IL 2024000479.
08:43	Colbún	C. Candelaria 1 sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW, según IF 2024001612.
09:03	CGE	Línea de 66 kV Nueva Aldea - Santa Elvira con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de poda de emergencia en estructura 370 prioridad N°1 por cercanía de árboles con la línea, según SDCF 2024034137.
09:10	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 y U-2 genera en isla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar poda de emergencia en cercanía de línea, según SDCF 2024034560.
09:12	CGE	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Negrete interrupción forzada por protecciones, sin pérdida de consumos, según IF 2024001613.
09:16	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
09:42	Colbún	C. Candelaria 1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024001612.
09:57	Transelec	Línea de 154 kV Central Cipreses - Itahue 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección Visual Pedestre e Inspección visual por falla en estructura N° 213 para eliminar posible riesgo de acortamiento de distancia en la instalación, según SICF 2024034130.
10:03	Transelec	S/E Cardones equipo CER de 220/20 kV 100 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Pérdida de SSAA, según IF 2024001622.
10:16	Colbún	C. Nehuenco 9B con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en forma prioritaria en patio por alta contaminación, según SICF 2024034169.
10:16	Colbún	C. Nehuenco I con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de excitatriz generador TG dada la presencia de gotas de aceite que vienen desde el generador, según SICF 2024034164.
10:25	Transelec	S/E Cardones equipo CER de 220/20 kV 100 MVA en servicio, cancelado IF 2024001622.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
10:29	CGE	S/E La Negra Interruptor 52E7 general de barra 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.9 MW de consumos, según IF 2024001614.
12:49	CGE	Línea de 66 kV Nueva Aldea - Santa Elvira cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034137.
13:49	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 y U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034560.
13:56	CGE	S/E La Negra Interruptor 52E7 general de barra 23 kV cerrado y normalizado consumos, según IF 2024001614.
14:00	Transec	S/E Ancoa Compensación serie N°2 limitada. Causa informada: Deshabilitado PLC "A" de la compensación serie N°2 por anomalía, queda en servicio normal PLC "B", según IL 2024000501.
14:07	Codelco El Teniente	S/E Minero banco de condensadores HCE cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034051.
14:08	Transec	Línea de 154 kV Punta de Cortés - Tinguiririca 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender baja presión de gas SF6 en 89A10-2, según SDCF 2024034285 y 2024034286.
14:15	Colbún	C. Nehuenco 9B cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034169.
14:15	Colbún	C. Nehuenco I cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034164.
14:28	Engie Transmisión	S/E Desalant interruptor H1 intervención forzada por protecciones con 11,7 MW afectados de Aguas Antofagasta, según IF 2024001627.
14:30	Transec	S/E Itahue banco de condensadores CE indisponible. Causa informada: Falla en TP lado 13,2 kV, según IF 2024001621.
14:33	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación desconector lado línea 89B2-2 en S/E Laguna Verde, según SDCF 2024034463.
15:07	Engie Transmisión	S/E Desalant interruptor H1 cerrado, cancelado IF 2024001627.
15:42	CGE	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Negrete cerrada, cancelado IF 2024001613.
16:25	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034072.
17:21	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar aislador desprendido en estructura N° 32, según SDCF 2024034540.
17:39	Transec	Línea de 154 kV Punta de Cortés - Tinguiririca 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034285 y 2024034286.
17:50	Chilquinta	Línea de 66 kV Laguna Verde - Litoral 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:50	Chilquinta	S/E Laguna Verde transformador de 110/66/13.2 kV 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, queda en servicio nuevo transformador de SSAA proyecto NUP 3356. por falla de SSAA y cancelada SDCF 2024033779
18:12	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución a solicitud de área de distribución, por reemplazo de poste chocado, trabajos en cercanía, ruta 160 camino a Coronel, según SICF 2024034521.
18:53	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
20:36	TEN	Línea de 220 kV Centinela - Las Salinas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección y verificación de polaridad en transformadores de corriente de los paños J10 y J11 de S/E Centinela (relacionado con IF 2024001425), según SDCF 2024034541.
22:34	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 cerrada, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034540.
22:52	TEN	Línea de 220 kV Centinela - Las Salinas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034541.
23:03	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 110 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024000503.
23:37	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034521.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -645.4 [MW]
12:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -107.4 [MW/m]
12:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 118.2 [MW/m]
13:29	Chilquinta	CDC solicita reducir en 2 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:29	CGE	CDC solicita reducir en 5 MW la inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:47	Chilquinta	CDC solicita reducir en 1 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:47	CGE	CDC solicita reducir en 3 MW la inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:53	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:53	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 743.6 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

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.	04/04/2024	23:16	05/04/2024	06:31
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/04/2024	23:16	05/04/2024	06:31
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.	05/04/2024	06:15	05/04/2024	13:08
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/04/2024	23:13		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/04/2024	23:17		

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.	02/04/2024	18:29	05/04/2024	09:35
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	02/04/2024	18:29	05/04/2024	09:35
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	02/04/2024	21:05	05/04/2024	09:35
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	04/04/2024	01:36		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	05/04/2024	00:39	05/04/2024	06:31
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	05/04/2024	02:49	05/04/2024	06:34
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/04/2024	12:38	05/04/2024	18:48
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	05/04/2024	17:55		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Rios - Ancoa 2 abierta.	05/04/2024	19:26	05/04/2024	22:32