COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Sábado 03 de Diciembre del 2022

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Angamos	-	7.7	GNP	
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	864.0	951.4	+10.11 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	253.3	+5.53 %	P
HE Angostura	4274.5	3837.0	-10.24 %	
HE Antuco	3527.9	2819.8	-20.07 %	RO
HE Canutillar	2514.5	2575.0	+2.41 %	
HE Cipreses	1786.3	986.5	-44.77 %	LF, RO
HE Colbún	4674.4	7806.0	(*) +66.99 %	
HE El Toro	1109.1	1075.3	-3.04 %	MM, RO
HE Machicura	1094.1	1355.0	+23.85 %	LF
HE Pangue	6686.5	6001.4	-10.25 %	LF
HE Pehuenche	10013.9	5770.7	(*) -42.37 %	
HE Pilmaiquén	598.0	534.7	-10.58 %	
HE Ralco	10888.3	10228.6	-6.06 %	RO
HE Rapel	833.4	1026.8	+23.20 %	
HP Abanico	688.9	740.2	+7.45 %	
HP Alfalfal	2132.7	0.0	(*) -100.00 %	DF, RO
HP Alfalfal 2	948.4	775.1	-18.27 %	RO
HP Ancoa	523.2	509.4	-2.64 %	RO
HP Blanco	1180.0	1257.4	+6.56 %	RO
HP Capullo	136.8	132.2	-3.36 %	MM
HP Carilafquen	0.0	339.0	GNP	
HP Chacabuquito	372.5	419.7	+12.67 %	RO
HP Chacayes	2641.3	2665.3	+0.91 %	
HP Chapiquina	114.0	110.8	-2.81 %	
HP Convento Viejo	129.6	111.6	-13.88 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	240.0	281.0	+17.07 %	
HP Curillinque	1960.6	1314.0	-32.98 %	RO
HP Digua	240.0	264.2	+10.09 %	
HP El Paso	865.0	889.8	+2.87 %	
HP El Pinar	0.0	54.1	GNP	P
HP Florida II	390.0	334.2	-14.31 %	
HP Guayacán	212.1	214.7	+1.22 %	
HP Hornitos	563.0	763.3	+35.58 %	RO
HP Isla	1630.7	1095.1	-32.84 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	451.0	511.4	+13.39 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PE La Esperanza	81.5	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Antay	76.4	76.1	-0.38 %	PMG
PMG PFV Castilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV De los Andes	91.7	90.2	-1.69 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	93.0	91.5	-1.53 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	8.5	3.9	-53.90 %	PMG
PMG PFV Machicura	66.2	72.3	+9.25 %	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.2	14.0	+336.77 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.8	+4.60 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	75.5	96.4	+27.63 %	PMG
PMG PFV SDGx01	7.0	7.1	+1.43 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	78.2	80.3	+2.74 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	0.0	74.8	-	PMG, P
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	12.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	99.2	119.9	+20.86 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	3.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.2	-	PMG, MM
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
PMG TER Licantén	102.1	46.3	-54.65 %	PMG
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.2	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV SDSI	29.5	22.5	-23.99 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4007.7	598.5	(*) -85.07 %	MM, RO
TER Angamos-ANG2	3689.4	0.0	(*) -100.00 %	DF
TER Antilhue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	98.0	173.9	+77.44 %	MM, LF
TER Arauco MAPA	1020.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.3	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	0.1	GNP	
TER Arica-M2AR	0.0	0.1	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2926.7	2979.1	+1.79 %	RO
HP La Higuera	3426.9	3493.3	+1.94 %	RO
HP La Mina	379.2	225.6	-40.51 %	
HP Laja I	220.3	42.6	-80.66 %	
HP Las Lajas	572.3	347.4	-39.30 %	RO
HP Lican	167.5	180.7	+7.90 %	
HP Lircay	480.0	480.3	+0.06 %	
HP Loma Alta	856.3	545.2	-36.32 %	
HP Los Hierros	98.0	106.4	+8.58 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	68.0	61.2	-9.96 %	
HP Los Quilos	643.0	680.7	+5.86 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	60.8	+1.38 %	
HP Mampil	592.9	411.9	-30.53 %	
HP Mocho	216.0	245.4	+13.59 %	
HP Palmucho	761.8	753.2	-1.13 %	
HP Peuchen	873.9	522.7	-40.19 %	DF
HP Providencia	48.0	37.0	-22.92 %	
HP Pullinque	528.5	348.3	-34.08 %	
HP Puntilla	389.0	350.5	-9.90 %	
HP Queltehues	591.6	615.6	+4.06 %	RO
HP Quilleco	812.8	353.0	-56.57 %	
HP Rio Colorado	300.0	287.0	-4.33 %	
HP Rio Picoiquen	93.6	71.7	-23.38 %	
HP Rucatayo	648.0	592.8	-8.52 %	
HP Rucue	1891.6	1245.0	-34.18 %	
HP San Andres	942.8	958.9	+1.71 %	
HP San Ignacio	397.4	492.0	+23.81 %	
HP Sauzal	1824.0	1657.1	-9.15 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	249.1	+3.77 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	478.8	570.0	+19.03 %	
PE Aurora	396.9	335.8	-15.39 %	
PE Cabo Leones 1	647.0	977.1	+51.02 %	
PE Cabo Leones 2	922.6	923.7	+0.11 %	
PE Cabo Leones 3	612.2	1072.1	+75.12 %	
PE Calama	504.3	702.5	+39.30 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	75.3	68.4	-9.26 %	
PE Canela 2	340.4	328.7	-3.45 %	LF
PE Cerro Tigre	1242.4	1020.2	-17.89 %	
PE Cuel	203.4	238.1	+17.10 %	LF
PE El Arrayán	579.9	729.1	+25.73 %	
PE El Maitén	54.4	64.6	+18.80 %	
PE La Estrella	171.0	201.3	+17.67 %	
PE La Flor	245.4	277.1	+12.92 %	
PE Lebu	44.3	11.4	-74.19 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	1300.0	1002.7	-22.87 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	5079.8	5635.4	+10.94 %	
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	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	467.4	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	400.8	580.2	+44.76 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	161.9	144.4	-10.84 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3934.0	4089.2	+3.94 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4076.0	4046.5	-0.72 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	486.0	-25.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1027.0	+108.74 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colmito Diésel	0.0	29.1	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	525.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	243.1	GNP	
TER Degañ	36.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	2.8	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	318.0	289.3	-9.01 %	MM
TER Escuadrón	78.3	59.4	-24.14 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.2	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.2	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	1515.7	2441.9	+61.10 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	310.3	313.2	+0.93 %	
PE Los Buenos Aires	180.7	243.6	+34.78 %	
PE Los Cururos	693.2	830.4	+19.80 %	
PE Los Olmos	450.5	679.7	+50.88 %	
PE Malleco Norte	513.9	529.6	+3.04 %	
PE Malleco Sur	548.0	604.1	+10.24 %	
PE Mesamavida	406.7	380.4	-6.46 %	
PE Monte Redondo	155.3	169.5	+9.13 %	
PE Negrete	256.7	344.0	+34.00 %	
PE Puelche Sur	300.9	229.0	-23.91 %	P
PE Punta Colorada	36.9	0.4	-98.94 %	
PE Punta Palmeras	313.4	338.6	+8.03 %	LF
PE Punta Sierra	599.4	803.0	+33.98 %	RO
PE Renaico	704.1	563.9	-19.91 %	
PE Renaico II	78.3	174.2	+122.44 %	P
PE San Gabriel	1149.5	716.3	-37.68 %	
PE San Juan	1009.7	1145.7	+13.47 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	430.7	422.3	-1.95 %	LF
PE Sarco	745.2	904.8	+21.42 %	
PE Sierra Gorda Este	874.8	815.8	-6.74 %	
PE Talinay Oriente	606.3	833.1	+37.39 %	
PE Talinay Poniente	489.9	541.0	+10.43 %	
PE Taltal	240.2	1045.7	+335.28 %	
PE Tchamma	1121.8	638.5	-43.08 %	LF
PE Tolpan Sur	632.2	720.2	+13.91 %	
PE Totoral	200.3	168.7	-15.78 %	
PE Ucuquer 2	44.1	33.6	-23.84 %	
PE Valle de los Vientos	408.4	504.8	+23.60 %	LF
PFV Almeyda	494.3	577.5	+16.84 %	LF
PFV Andes Solar	189.8	118.8	-37.42 %	
PFV Andes Solar II	780.8	422.4	-45.90 %	
PFV Atacama Solar II	1102.5	935.7	-15.13 %	
PFV Azabache	262.0	333.0	+27.09 %	
PFV Bolero	1248.6	1101.0	-11.82 %	
PFV Campos del Sol	344.9	353.3	+2.43 %	P
PFV Capricornio	207.0	188.9	-8.74 %	
PFV Carrera Pinto	983.6	694.5	-29.39 %	
PFV Cerro Dominador	991.1	918.7	-7.31 %	
PFV Chañares	73.8	226.3	+206.81 %	
PFV Conejo	51.8	946.2	+1725.84 %	
PFV Coya	1761.3	1248.9	-29.09 %	P
PFV Diego de Almagro	103.4	186.1	+79.88 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1251.3	1334.3	+6.63 %	
PFV Domeyko	1061.2	937.3	-11.68 %	P
PFV Doña Carmen	214.6	216.9	+1.06 %	
PFV El Aguila	0.6	14.4	+2300.00 %	
PFV El Pelicano	994.3	833.6	-16.16 %	
PFV El Romero	1597.6	1019.8	-36.17 %	
PFV Finis Terrae	1183.3	933.3	-21.12 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Guacolda 4	0.0	2223.9	(*)GNP	RO
TER Guacolda 5	0.0	1314.6	(*)GNP	RO, DF
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	MM
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	185.2	GNP	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
TER Laja Energía Verde	156.0	107.0	-31.39 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	DF
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	182.0	221.9	+21.92 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
TER Mantos Blancos	0.0	2.1	GNP	
TER Masisa	98.8	160.6	+62.55 %	LF
TER Mejillones-CTA	2074.1	2797.5	+34.88 %	
TER Mejillones-CTH	2055.2	2672.7	+30.04 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	273.0	765.2	+180.29 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	81.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	3196.4	4765.0	(*) +49.08 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	7113.7	7176.0	+0.88 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	85.5	GNP	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	76.3	2176.1	(*) +2752.08 %	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	1147.0	762.2	-33.55 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	764.4	772.6	+1.07 %	
PFV Guanchoi	940.0	94.0	-90.00 %	P
PFV Huatacondo	483.0	391.3	-18.99 %	
PFV Jama	259.3	490.5	+89.16 %	
PFV Javiera	221.2	430.3	+94.53 %	
PFV La Cruz Solar	473.7	427.9	-9.67 %	
PFV La Huayca II	131.1	149.0	+13.62 %	
PFV La Huella	780.8	530.0	-32.13 %	
PFV La Silla	14.5	17.4	+19.79 %	
PFV Lalackama	31.2	401.7	+1188.29 %	
PFV Lalackama II	7.8	123.5	+1482.41 %	
PFV Llano de Llampos	889.5	825.3	-7.22 %	
PFV Los Loros	313.9	202.2	-35.59 %	LF
PFV Los Tilos	34.8	39.6	+13.84 %	
PFV Luz del Norte	1255.0	1147.8	-8.54 %	RO
PFV Malgarida	2172.1	1452.8	-33.11 %	
PFV María Elena	490.8	519.8	+5.91 %	
PFV Nuevo Quillagua	905.5	859.0	-5.14 %	
PFV Pampa Camarones	5.7	58.0	+917.54 %	
PFV Pampa Solar Norte	31.3	497.5	+1490.57 %	
PFV Pampa Tigre	759.4	633.2	-16.61 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	64.3	70.7	+9.94 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	137.0	149.0	+8.79 %	
PFV Quilapilun	943.1	846.0	-10.30 %	
PFV Rio Escondido	1631.9	1075.6	-34.09 %	
PFV Salvador	263.8	515.8	+95.54 %	
PFV San Andres	320.3	89.6	-72.03 %	
PFV San Pedro	620.3	912.2	+47.05 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	700.9	405.1	-42.21 %	
PFV Sol de Lila	1137.9	706.6	-37.90 %	
PFV Sol de los Andes	219.4	893.4	+307.23 %	
PFV Sol del Desierto	2038.4	1515.2	-25.67 %	
PFV Tamaya Solar	350.1	740.1	+111.37 %	
PFV Uribe Solar	241.2	143.0	-40.71 %	
PFV Usya	343.3	441.5	+28.61 %	
PFV Valle Escondido	1037.4	936.2	-9.75 %	
PFV Valle del Sol	310.3	133.1	-57.11 %	P
PMG HP Aillin	103.1	128.0	+24.13 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	23.7	24.7	+4.20 %	PMG
PMG HP Callao	10.0	11.6	+16.22 %	PMG
PMG HP Carena	126.0	171.5	+36.11 %	PMG
PMG HP Chiburgo	342.0	341.0	-0.29 %	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	109.8	93.7	-14.64 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	68.1	-2.88 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	9.6	15.3	+59.17 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.1	6.1	-0.40 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Renca GNL	3799.5	2587.0	(*) -31.91 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	3224.2	3655.0	+13.36 %	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	531.8	+0.73 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	2024.6	1842.0	-9.02 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	467.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	4510.4	4054.8	-10.10 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	4565.1	(*)GNP	MM
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1092.7	1058.7	-3.11 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	204.3	88.5	-56.68 %	LF
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	175.0	GNP	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	148.4	996.0	+571.19 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	2.9	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	413.8	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1405.8	2101.7	+49.50 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	0.0	-	LF
TER Trincao	0.0	0.0	-	MM, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	6.0	15.2	+153.33 %	PMG
PMG HP Llauquereo	18.3	13.6	-26.08 %	PMG
PMG HP MC1	80.4	64.7	-19.59 %	PMG
PMG HP MC2	20.1	20.4	+1.59 %	PMG
PMG HP MC3	-	29.7	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	83.4	-13.12 %	PMG
PMG HP Nalcas	60.4	62.2	+2.88 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	123.2	135.0	+9.60 %	PMG
PMG HP Palacios	62.2	62.9	+1.09 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	65.7	-	PMG
PMG HP Pulelfu	112.8	97.0	-14.01 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	70.1	+1.43 %	PMG
PMG HP Renaico	91.9	115.5	+25.67 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	23.0	26.7	+16.19 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	99.0	+3.12 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	7.5	GNP	
TER Ujina HFO	95.0	0.0	-100.00 %	
TER Valdivia	535.2	774.0	+44.62 %	
TER Ventanas II	2160.0	3249.0	+50.42 %	LF
TER Viñales	396.0	300.7	-24.06 %	
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	-	LF
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	224.9	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	289.1	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**207703.1**	**209207.0**	**+0.72 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.8	61.1	+5.66 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.2	21.9	+3.47 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	95.6	101.6	+6.29 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	10.7	24.1	+124.32 %
PMGD HP Cavancha	0.0	44.1	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	56.4	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	8.9	90.1	+909.19 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.7	9.9	+1.43 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	115.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	51.5	-
PMGD HP Dongo	7.9	77.8	+887.78 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.5	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	21.8	21.6	-1.11 %
PMGD HP El Arrayán	-	11.0	-
PMGD HP El Atajo	22.9	24.0	+4.69 %
PMGD HP El Brinco	-	3.0	-
PMGD HP El Canelo	54.8	53.7	-1.99 %
PMGD HP El Colorado	12.7	11.4	-10.04 %
PMGD HP El Diuto	61.3	55.4	-9.57 %
PMGD HP El Galpón	23.2	19.9	-14.35 %
PMGD HP El Llano	11.0	14.1	+28.99 %
PMGD HP El Manzano	64.5	64.1	-0.73 %
PMGD HP El Mirador	0.0	13.2	-
PMGD HP El Toro Nº2	21.8	22.9	+4.96 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	13.0	6.1	-52.97 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.9	+10.40 %
PMGD HP La Compañía II	38.4	37.6	-1.99 %
PMGD HP La Montaña	9.0	7.2	-19.40 %
PMGD HP La Montaña II	4.8	3.8	-20.64 %
PMGD HP La Paloma	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	12.2	+2.29 %
PMGD HP Las Flores	0.0	27.3	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	104.4	121.6	+16.55 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	47.7	32.6	-31.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.8	3.1	+9.74 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	64.8	64.3	-0.76 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.1	18.2	-9.69 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	31.0	27.9	-10.24 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.1	13.9	-23.43 %
PMGD PFV Loreto	26.1	25.9	-0.76 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.7	32.3	+8.87 %
PMGD PFV Los Jotes	1.2	1.2	-0.01 %
PMGD PFV Los Lagos	22.5	20.7	-7.92 %
PMGD PFV Los Libertadores	60.7	58.3	-3.98 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	26.6	30.0	+12.90 %
PMGD PFV Los Molinos	105.4	83.0	-21.26 %
PMGD PFV Los Paltos	25.9	26.7	+2.96 %
PMGD PFV Los Patos	30.6	32.8	+7.04 %
PMGD PFV Los Perales	19.7	20.6	+4.60 %
PMGD PFV Los Puquios	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.0	21.8	-0.99 %
PMGD PFV Los Tordos	57.1	54.1	-5.35 %
PMGD PFV Luce Solar	27.2	27.4	+0.72 %
PMGD PFV Luders	25.8	26.1	+1.06 %
PMGD PFV Lumbreras	31.9	34.2	+7.25 %
PMGD PFV Luna	18.3	16.8	-8.25 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.9	20.3	-3.11 %
PMGD PFV Malaquita II	74.0	46.8	-36.78 %
PMGD PFV Malinke	15.6	15.6	-0.02 %
PMGD PFV Manao	28.2	28.4	+0.65 %
PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD PFV Marambio	26.0	25.9	-0.41 %
PMGD PFV Marchigue II	71.2	98.2	+37.94 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.9	27.1	-3.10 %
PMGD PFV Marin	29.1	27.6	-5.29 %
PMGD PFV María Pinto	28.3	27.9	-1.27 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	97.3	71.1	-26.91 %
PMGD PFV Membrillo	27.8	26.7	-4.08 %
PMGD PFV Mercurio Sur	25.9	22.7	-12.46 %
PMGD PFV Milán A	25.1	1.5	-94.15 %
PMGD PFV Mitchi	25.5	25.5	+0.27 %
PMGD PFV Montt	11.6	29.1	+151.51 %
PMGD PFV Mostazal	94.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Moya	83.0	45.2	-45.51 %
PMGD PFV Mutupín	103.4	98.5	-4.72 %
PMGD PFV Nahuén	93.9	88.9	-5.25 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.1	28.5	+1.42 %
PMGD PFV Nihue	24.1	16.1	-33.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	37.3	34.4	-7.86 %
PMGD HP MSA-I	0.0	5.0	-
PMGD HP Maisán	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	68.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.5	-
PMGD HP Melo	39.5	47.8	+20.84 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	3.7	-22.12 %
PMGD HP Muchi	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.9	-
PMGD HP Munilque II	9.1	8.9	-1.14 %
PMGD HP Palmar	76.8	75.1	-2.23 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.7	3.5	-4.62 %
PMGD HP Pichilonco	0.7	0.0	-93.57 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	19.1	22.0	+14.86 %
PMGD HP Purísima	10.1	0.7	-92.74 %
PMGD HP Quillaileo	11.1	11.1	+0.21 %
PMGD HP Reca	11.4	10.0	-11.87 %
PMGD HP Robleria	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	8.2	7.4	-8.71 %
PMGD HP Río Trueno	31.0	27.9	-9.99 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	11.9	-
PMGD HP Santa Isabel	11.0	0.9	-92.23 %
PMGD HP Santa Rosa	11.3	11.5	+1.39 %
PMGD HP Sauce Andes	10.5	10.8	+2.55 %
PMGD HP Trailelfú	8.1	7.7	-4.59 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.8	17.2	-3.42 %
PMGD PE El Arrebol	136.5	71.4	-47.70 %
PMGD PE El Nogal	80.4	50.1	-37.71 %
PMGD PE Huajache	28.5	18.3	-35.71 %
PMGD PE Las Peñas	38.0	117.2	+208.62 %
PMGD PE Lebu III	24.9	2.8	-88.93 %
PMGD PE Raki	42.7	56.5	+32.24 %
PMGD PE Ucuquer	30.1	17.2	-42.97 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.4	15.3	-37.28 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	92.6	-
PMGD PFV Alhué	26.0	25.0	-3.84 %
PMGD PFV Alicahue	22.2	21.3	-4.02 %
PMGD PFV Alto Solar	16.5	16.8	+1.65 %
PMGD PFV Altos de Til Til	16.1	14.6	-9.44 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	42.4	27.5	-35.15 %
PMGD PFV Amparo del Sol	21.3	19.7	-7.64 %
PMGD PFV Anakena	78.3	61.3	-21.72 %
PMGD PFV Antonia	28.0	29.1	+4.02 %
PMGD PFV Argomedo	79.7	75.2	-5.58 %
PMGD PFV Ariztía	17.3	19.7	+13.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	18.3	18.3	-
PMGD PFV Ocoa	28.7	17.3	-39.68 %
PMGD PFV Olivillo	69.8	68.8	-1.47 %
PMGD PFV Orion	20.9	18.7	-10.72 %
PMGD PFV Ovalle Norte	68.7	92.5	+34.67 %
PMGD PFV Ovejería	85.9	86.3	+0.44 %
PMGD PFV PAS1	63.8	89.3	+40.02 %
PMGD PFV Pachira	101.1	97.8	-3.32 %
PMGD PFV Paine	74.3	96.6	+29.99 %
PMGD PFV Palto Sunlight	70.8	75.1	+6.18 %
PMGD PFV Pama	0.0	6.9	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.4	55.9	-2.47 %
PMGD PFV Panquehue II	32.9	42.3	+28.81 %
PMGD PFV Paraguay	71.6	70.3	-1.84 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	27.9	28.1	+0.50 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.2	22.2	-0.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	27.5	33.4	+21.35 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.8	57.4	-5.57 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	69.4	63.6	-8.39 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	62.7	64.1	+2.22 %
PMGD PFV Pastrán	76.3	66.4	-12.95 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.1	28.7	-4.46 %
PMGD PFV Penaflor	32.1	85.9	+167.48 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.8	-3.17 %
PMGD PFV Pepa	97.4	95.9	-1.58 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.7	23.9	+5.41 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	73.8	67.5	-8.43 %
PMGD PFV Pilpilen	28.7	27.5	-4.33 %
PMGD PFV Piquero	88.7	84.9	-4.20 %
PMGD PFV Pirque	28.2	28.2	+0.33 %
PMGD PFV Pitotoy	8.6	8.5	-1.13 %
PMGD PFV Pitra	27.7	27.7	+0.13 %
PMGD PFV Placilla	96.4	95.7	-0.72 %
PMGD PFV Playerito	25.3	25.1	-0.81 %
PMGD PFV Playero	19.0	9.5	-49.79 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	10.6	-
PMGD PFV Población	26.7	25.9	-3.18 %
PMGD PFV Portezuelo	23.7	24.4	+2.80 %
PMGD PFV Pretty Field	20.8	16.2	-21.98 %
PMGD PFV Puelche	29.9	29.0	-3.29 %
PMGD PFV Puente Solar	26.9	25.2	-6.37 %
PMGD PFV Pullalli	16.4	18.6	+13.13 %
PMGD PFV Punta Baja	19.7	11.3	-42.51 %
PMGD PFV Queltehue	29.6	29.3	-1.17 %
PMGD PFV Quetena	67.3	65.1	-3.33 %
PMGD PFV Quillay	27.5	27.4	-0.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Astillas	78.1	88.9	+13.81 %
PMGD PFV Avel Solar	-	1.1	-
PMGD PFV Aviles	63.6	62.7	-1.36 %
PMGD PFV Bellavista	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	19.5	60.3	+208.49 %
PMGD PFV Berrueco	100.7	66.2	-34.27 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	83.0	89.9	+8.37 %
PMGD PFV Cabilsol	22.0	19.3	-12.31 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	101.1	87.4	-13.53 %
PMGD PFV Caimi	1.0	1.0	-0.42 %
PMGD PFV Calama	75.0	98.0	+30.66 %
PMGD PFV Calle Larga	29.8	29.1	-2.22 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.0	16.5	-
PMGD PFV Canelillo	22.0	22.2	+0.91 %
PMGD PFV Canesa	27.7	31.1	+12.16 %
PMGD PFV Cantera	16.2	22.0	+35.38 %
PMGD PFV Cantillana	92.7	33.7	-63.67 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	71.4	40.9	-42.66 %
PMGD PFV Casuto	24.2	24.0	-0.87 %
PMGD PFV Catemu	19.4	18.4	-5.30 %
PMGD PFV Catán	28.0	28.6	+2.28 %
PMGD PFV Chacabuco	99.6	99.2	-0.38 %
PMGD PFV Chalinga	26.2	29.2	+11.40 %
PMGD PFV Chancon	26.0	26.2	+0.75 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.2	26.0	+7.45 %
PMGD PFV Chuchiñi	20.3	19.8	-2.51 %
PMGD PFV Cipres	40.6	33.1	-18.63 %
PMGD PFV Citrino	11.0	9.7	-11.31 %
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	29.4	26.6	-9.61 %
PMGD PFV Cocinillas	25.4	26.5	+4.34 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.5	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cordillerilla	11.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	83.7	41.3	-50.68 %
PMGD PFV Covadonga	29.7	30.5	+2.81 %
PMGD PFV Crucero	26.4	26.5	+0.34 %
PMGD PFV Cruz	32.7	31.6	-3.17 %
PMGD PFV Curacavi	27.7	28.7	+3.52 %
PMGD PFV Cuz Cuz	21.2	20.4	-3.75 %
PMGD PFV Dadinco	32.9	29.7	-9.61 %
PMGD PFV Darlin	92.7	93.5	+0.87 %
PMGD PFV Diego de Almagro	27.4	33.9	+23.49 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.6	24.4	-8.31 %
PMGD PFV Don Enrique	-	68.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	100.6	99.1	-1.56 %
PMGD PFV Quinta	26.5	30.4	+14.42 %
PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV RLA	25.1	24.8	-1.03 %
PMGD PFV Ranguil	28.2	28.8	+2.08 %
PMGD PFV Rauquen	100.0	98.0	-1.93 %
PMGD PFV Recoleta	54.7	66.9	+22.19 %
PMGD PFV Rexner	26.8	24.1	-10.26 %
PMGD PFV Rinconada	90.6	65.7	-27.46 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV Rinconada Norte	32.7	33.0	+1.02 %
PMGD PFV Rodeo	25.7	25.7	+0.11 %
PMGD PFV Rovián	78.0	77.7	-0.38 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.5	28.3	+3.12 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.7	26.3	-11.41 %
PMGD PFV San Antonio	40.4	39.8	-1.54 %
PMGD PFV San Camilo	29.5	27.2	-7.80 %
PMGD PFV San Carlos	28.0	11.5	-58.98 %
PMGD PFV San Emilio I	29.9	27.9	-6.58 %
PMGD PFV San Francisco	14.5	16.8	+15.69 %
PMGD PFV San Isidro	27.1	25.3	-6.90 %
PMGD PFV San José II	36.1	11.6	-68.00 %
PMGD PFV San Pedro	18.9	20.9	+10.44 %
PMGD PFV San Ramiro	88.0	77.8	-11.59 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.5	25.3	+2.99 %
PMGD PFV Santa Amelia	34.7	34.7	+0.21 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.9	29.0	+0.32 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.9	11.7	-15.59 %
PMGD PFV Santa Clara	18.0	16.3	-9.10 %
PMGD PFV Santa Cruz	47.5	47.0	-1.14 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	32.0	-
PMGD PFV Santa Emilia	105.3	95.0	-9.78 %
PMGD PFV Santa Ester	31.7	29.4	-7.15 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.9	42.6	-2.91 %
PMGD PFV Santa Inés	26.9	25.6	-5.02 %
PMGD PFV Santa Julia	22.0	17.8	-19.08 %
PMGD PFV Santa Laura	21.2	25.6	+20.86 %
PMGD PFV Santa Luisa	29.6	20.7	-30.07 %
PMGD PFV Santa Margarita	30.1	29.9	-0.72 %
PMGD PFV Santa Rita	31.1	25.7	-17.37 %
PMGD PFV Santuario	30.1	28.2	-6.27 %
PMGD PFV Saturno Norte	37.8	33.9	-10.25 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	71.9	51.9	-27.88 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.9	20.3	-2.92 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	17.5	17.7	+0.85 %
PMGD PFV Talca	83.6	90.4	+8.08 %
PMGD PFV Talhuén	21.3	31.0	+45.35 %
PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tambo Real	20.7	19.5	-5.59 %
PMGD PFV Taranto	74.3	70.7	-4.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	26.5	24.4	-7.89 %
PMGD PFV Don Jorge	34.8	34.9	+0.33 %
PMGD PFV Don Mariano	28.1	26.7	-5.03 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	83.8	83.6	-0.21 %
PMGD PFV Duqueco Solar	104.4	102.1	-2.19 %
PMGD PFV Eclipse	43.0	42.8	-0.38 %
PMGD PFV El Boco	31.0	55.7	+79.58 %
PMGD PFV El Castaño	80.7	73.8	-8.46 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.8	16.6	+12.13 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.8	15.4	+3.85 %
PMGD PFV El Chincol	33.6	33.2	-1.16 %
PMGD PFV El Chucao	28.6	27.7	-3.28 %
PMGD PFV El Cóndor	13.0	12.1	-7.02 %
PMGD PFV El Divisadero	27.2	22.1	-18.57 %
PMGD PFV El Estero	16.0	12.4	-22.59 %
PMGD PFV El Flamenco	97.0	93.5	-3.63 %
PMGD PFV El Huaso	22.0	5.1	-76.95 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	71.0	67.1	-5.53 %
PMGD PFV El Litre	92.1	86.0	-6.52 %
PMGD PFV El Monte	26.6	27.3	+2.43 %
PMGD PFV El Picurio	31.4	31.9	+1.70 %
PMGD PFV El Pilpen	30.0	29.8	-0.65 %
PMGD PFV El Pitio	28.3	31.3	+10.54 %
PMGD PFV El Piuquen	33.4	31.7	-5.07 %
PMGD PFV El Queltehue	33.1	31.9	-3.61 %
PMGD PFV El Quemado	22.4	20.9	-6.90 %
PMGD PFV El Queule	49.9	48.9	-1.94 %
PMGD PFV El Resplandor	30.4	27.7	-8.85 %
PMGD PFV El Roble	24.3	88.0	+262.16 %
PMGD PFV El Romeral	89.7	86.0	-4.21 %
PMGD PFV El Salitral	33.0	31.3	-5.35 %
PMGD PFV El Sauce	24.3	30.9	+27.10 %
PMGD PFV El Sharon	29.5	29.3	-0.77 %
PMGD PFV El Tiuque	9.9	9.9	+0.02 %
PMGD PFV El Zorzal	29.7	26.8	-10.07 %
PMGD PFV Encino	-	18.3	-
PMGD PFV Encon	84.2	84.3	+0.16 %
PMGD PFV Erinome	27.9	27.2	-2.62 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.3	27.4	+4.28 %
PMGD PFV Esfena	14.2	13.9	-2.26 %
PMGD PFV Esperanza	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	28.4	28.0	-1.12 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.5	24.6	+0.27 %
PMGD PFV Filomena	25.6	24.2	-5.22 %
PMGD PFV Foster	22.3	25.7	+15.51 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.9	30.0	-8.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	11.1	-
PMGD PFV Til Til	16.4	12.7	-22.47 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.4	25.7	-9.50 %
PMGD PFV Trebal	19.3	17.8	-7.80 %
PMGD PFV Trebo	0.0	29.4	-
PMGD PFV Trica-Dos	25.3	25.6	+1.23 %
PMGD PFV Tricahue II	89.2	85.5	-4.17 %
PMGD PFV Trinidad	15.1	15.0	-0.61 %
PMGD PFV Tucuquere	31.5	30.4	-3.58 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.8	-
PMGD PFV Valle Este II	73.6	74.5	+1.33 %
PMGD PFV Valle Oeste II	74.0	68.4	-7.55 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	27.7	25.1	-9.56 %
PMGD PFV Ventisquero	-	87.6	-
PMGD PFV Venturada	95.5	87.3	-8.58 %
PMGD PFV Vicente	18.0	17.2	-4.42 %
PMGD PFV Victoria	73.2	48.3	-34.00 %
PMGD PFV Villa Alegre	76.9	66.9	-12.96 %
PMGD PFV Villa Cruz	29.8	28.7	-3.84 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	26.9	25.4	-5.48 %
PMGD PFV Villa Seca	27.7	7.7	-72.36 %
PMGD PFV Villa Solar	27.1	26.7	-1.45 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.4	26.6	-2.64 %
PMGD PFV Ñilhue	6.1	6.3	+2.81 %
PMGD PFV Ñiquén	30.8	30.3	-1.56 %
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	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	15.2	14.2	-6.67 %
PMGD PFV GR Lemu	39.6	38.4	-2.80 %
PMGD PFV GR Peumo	91.8	90.0	-1.95 %
PMGD PFV GR Pitao	106.0	57.5	-45.76 %
PMGD PFV GR Rauli	100.2	98.1	-2.12 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	95.9	99.5	+3.75 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.3	26.8	-1.60 %
PMGD PFV Girasoles	25.2	25.1	-0.08 %
PMGD PFV Granada	97.5	94.8	-2.72 %
PMGD PFV Guadalao	34.2	34.3	+0.29 %
PMGD PFV Guadalupe	54.4	49.9	-8.22 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.3	87.6	+129.07 %
PMGD PFV Guarana	14.1	12.4	-11.94 %
PMGD PFV Helios	28.4	27.0	-5.09 %
PMGD PFV Homero	32.9	26.1	-20.59 %
PMGD PFV Hormiga	14.1	13.4	-4.42 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.8	-59.60 %
PMGD PFV Huape	28.8	27.2	-5.72 %
PMGD PFV ICB	-	0.1	-
PMGD PFV Illapel 5X	29.5	31.2	+5.45 %
PMGD PFV Jahuel	57.6	54.6	-5.09 %
PMGD PFV Jaururo	16.0	18.8	+18.07 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	67.7	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.2	7.8	-48.78 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.1	25.9	-4.34 %
PMGD PFV La Acacia	74.0	73.4	-0.77 %
PMGD PFV La Blanquina	95.9	94.6	-1.32 %
PMGD PFV La Chapeana	19.8	19.0	-3.90 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.3	25.9	+34.07 %
PMGD PFV La Esperanza II	71.2	97.5	+36.84 %
PMGD PFV La Estancia	28.3	27.8	-1.90 %
PMGD PFV La Foresta	28.7	27.2	-5.47 %
PMGD PFV La Frontera	38.0	34.2	-10.04 %
PMGD PFV La Lajuela	76.9	64.0	-16.74 %
PMGD PFV La Ligua	16.4	21.2	+29.23 %
PMGD PFV La Manga	27.7	17.1	-38.41 %
PMGD PFV La Muralla	26.5	21.8	-17.78 %
PMGD PFV La Palma Solar	91.4	102.7	+12.35 %
PMGD PFV Lagunilla	20.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	28.2	26.9	-4.61 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.9	66.6	-9.86 %
PMGD PFV Las Catitas	40.9	40.9	-
PMGD PFV Las Chacras	28.5	25.8	-9.57 %
PMGD PFV Las Codornices	34.8	33.6	-3.42 %
PMGD PFV Las Lechuzas	34.5	33.2	-3.78 %
PMGD PFV Las Majadas	89.7	52.3	-41.74 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.0	24.6	-1.40 %
PMGD PFV Las Mollacas	19.8	17.0	-13.95 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	6.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	68.7	-
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 Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	15.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	4.7	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana 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	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	28.4	32.2	+13.29 %
PMGD PFV Las Perdices	29.6	28.5	-3.83 %
PMGD PFV Las Rojas	16.1	15.9	-1.14 %
PMGD PFV Las Tencas	68.0	64.0	-5.96 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.8	1.4	-94.71 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.1	25.5	-5.64 %
PMGD PFV Las Tortolas	33.5	30.9	-7.64 %
PMGD PFV Las Turcas	25.9	15.9	-38.48 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.0	33.9	-3.21 %
PMGD PFV Lingue	25.8	25.4	-1.44 %
PMGD PFV Lipangue	21.2	21.0	-0.97 %
PMGD PFV Lirio del Campo	29.1	29.2	+0.25 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	28.5	56.4	+97.97 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.0	46.9	-0.33 %
PMGD PFV Llay Llay	97.5	62.0	-36.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	1.1	-
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	-	1.4	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	9.9	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**13974.9**	**14368.9**	**+2.82 %**

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 Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
HP Alfalfal	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por retraso en pruebas de mantenimiento mayor.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Guacolda 4	Generación no programada por costo marginal.
TER Guacolda 5	Generación no programada por costo marginal.
TER Nehuenco I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Norgener-NTO1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	GNP por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
HP Alfalfal	0.0	U-1 y U-2 indisponibles por falla en sistema refrigeración, según IF 2022004296 y 2022004295.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Angamos-ANG2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso por tubo roto de caldera, según SDCF 2022109038.
TER Guacolda 5	42.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso por rotura de carcaza de caldera, según SDCF 2022109049.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K, según IF 2022000465.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAr aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
PE Tchamma	57.3	Limitada a 90 MW. Causa informada: Desconexión de barra 2 de 33 kV por bajo nivel de SF6 en 52F10, según IL 2022002038.
TER Guacolda 2	56.7	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Mejillones-CTM1	74.7	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Mejillones-CTM2	50.3	Limitada en 88 MW. Causa informada: Problemas en válvula de altas cargas del sistema de agua alimentación, según IL 2022002077.
TER Ventanas II	86.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	75.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período 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	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	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 hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de AGC. Causa informada: Problemas en seguir la consigna, por lo cual se deberá realizar una revisión completa del sistema AGC con personal especialista, según IL 2022001473.
TER Angamos-ANG1	100.0	No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue", según IL 2022000696.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	96.6	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar y Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, segùn IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa infromada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000603 y Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, segùn IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa infromada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802 y Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, segùn IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
TER Guacolda 5	100.0	Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, segùn IL 2022002147.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.04 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.13 m.s.n.m. y un gasto de 290 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado
02:47	Enel Generación	C. Atacama 1 TV1C disponible, cancelada IF 2022004329.
04:51	Enel Generación	C. Isla U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 27 MW. Causa informada: Pérdida de presión tubería por ensuciamiento rejas de toma, según IF 2022004337.
04:52	Enel Generación	C. Isla U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 25 MW. Causa informada: Pérdida de presión tubería por ensuciamiento rejas de toma, según IF 2022004338.
05:10	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue cerradas.
05:29	Enel Generación	C. Isla U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004337.
05:32	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
05:45	Cardones	C. Yungay U-2 limitada en 27 MW. Causa informada: Sistema de Inyección de Gas con problemas, según IL 2022002188.
05:46	Enel Generación	C. Isla U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004338.
06:18	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004339.
06:18	CGE	S/E Los Peumos línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004341.
06:22	Transelec	S/E Los Peumos línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos cerrada, cancelado IF 2022004341.
06:45	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto, normalizada topología.
06:48	CGE	S/E Chillán 52B2 abierto, normalizada topología.
07:54	Transelec	Línea 500 kV Ancoa - Entre Rio 2 abierta para regular tensión.
10:13	RNE	C. Guacolda U-5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rotura de carcaza de caldera, según SDCF 2022109049.
12:30	STS	C. PE San Pedro II se limita a 36 MW. Causa informada: Problemas detectados en conector anticorona en Bushing de alta en transformador 2, según IL 2022002189.
12:56	Transelec	Línea 500 kV Ancoa - Entre Rio 2 cerrada.
13:11	Colbún	C. Nehuenco 9B sincronizada en pruebas, según IF 2022004335.
14:00	Colbún	C. Nehuenco 9B disponible, cancelado IF 2022004335 y continúa limitada a generar a PC según IL 2022002187.
14:19	Minera Escondida	S/E O`Higgins Interruptor JS1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante la ejecución de los trabajos asociados a SD 2022103585. Según IF 2022004345.
14:22	Codelco Andina	Línea de 220 kV Tap El Llano -SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidad de descargas atmosféricas en la zona, según SDCF 2022109048.
14:36	Minera Escondida	S/E O`Higgins Interruptor JS1 cerrado. Cancelado IF 2022004345.
16:18	CGE	S/E Chillán interruptor B1 de línea de 66 kV Chillán - Monterrico disponible, cancelada IF 2022004336.
17:10	CGE	Línea 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Estructura chocada, según IF 2022004343.

Hora	Centro de Control	Observación
17:23	CGE	Línea 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004344.
18:24	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura N° 57, según SICF 2022109065.
18:33	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de estructura N°35 o instalación de estructura provisoria, por colisión de vehículo menor, según SDCF 2022109067.
18:49	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022109065.
19:40	Enel Generación	C. Cipreses U-2 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2022004346.
19:57	Energía Pacífico	C. Energía Pacifico sale de servicio en forma intempestiva con 15.5 MW, en pruebas post mantenimiento mayor.
19:57	CGE	S/E Paine interruptor B2 interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito, según IF 2022004348.
19:58	CGE	S/E Graneros transformador 2 de 66/15 kV de 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de consumos, según IF 2022004350.
20:00	CGE	S/E Graneros transformador 2 de 66/15 kV de 30 MVA cerrado, normalizado sus consumos, cancelado IF 2022004350.
20:01	CGE	S/E Graneros transformador 1 de 66/15 kV de 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos, según IF 2022004349.
20:13	AES Andes	C. Norgener 1 limitada en 75 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla transmisor de flujo de gas limpio FGD unidad 1, según SICF 2022109068.
20:14	CGE	S/E Graneros normalizados 100% de los consumos de Transformador 1 desde transformador 2 de 66/15 kV de 30 MVA.
20:23	AES Andes	C. Angamos 1 sincronizada en pruebas de Mantenimiento Mayor, según SMM 2022094591.
20:26	Enel Generación	C. San Isidro 2 disponible, cancelada solicitud de MM 2022083331 - 2022083330 y 2022104465.
20:38	Enel Generación	C. Cipreses U-2 disponible y en servicio, cancelada IF 2022004346
20:39	Cardones	C. Yungay U-2 sin limitación, cancelada IL 2022002188.
20:51	CGE	CDC autoriza a CC. CGE a reducir 4 MW de consumos de alimentador Santa Julia en S/E Graneros, por el control de transformadores de 154/66 kV de S/E Rancagua. Causa informada: S/E Cachapoal alimentada desde S/E Rancagua por falla en línea de 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal 2 y solicitud de desconexión de curso forzoso por línea de 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal 1 por estructura chocada, según RC 2022000022.
21:45	CGE	S/E Graneros finaliza reducción de consumos de alimentador Santa Julia, según RC 2022000022.
22:55	Energía Pacífico	C. Energía Pacifico sincronizada en pruebas, según IF 2022004351.
22:56	AES Andes	C. Norgener 1 sin limitación, cancelada SICF 2022109068.
23:23	CGE	S/E Chillán 52B2 y S/E Monterrico 52B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
23:30	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:05	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:05	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 8 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:19	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:19	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
17:59	Chilquinta	Chilquinta	S/E Calera Paño H1

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
Hidro Maule	Hot line F/S.	02/11/2022	02:00		
Elektragen	Hot line F/S.	23/11/2022	08:00		