

INFORME DIARIO

Martes 10 de Junio del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP Florida III	0.0	0.0	-	PMG, MM
BESS Alfalfal VR2	81.9	90.1	+9.97 %		PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	599.7	-7.78 %		PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	252.0	-6.35 %	RO	PMG HP Llauquereo	14.3	12.3	-14.56 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	598.4	-7.89 %		PMG HP MC1	151.0	114.7	-24.03 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	39.8	31.8	-20.16 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	45.6	40.7	-10.83 %	PMG
BESS Arica	2.0	2.0	+3.31 %		PMG HP Mariposas	72.0	55.7	-22.64 %	PMG
BESS Capricornio	250.2	256.2	+2.42 %		PMG HP Nalcas	86.4	75.5	-12.66 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	131.5	129.1	-1.88 %	PMG
BESS Coya	619.1	562.9	-9.07 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	2.7	GNP		PMG HP Piedras Negras	37.8	38.8	+2.70 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	17.9	-44.27 %		PMG HP Pulelfu	165.6	163.9	-1.06 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	107.9	-10.13 %	RO	PMG HP Punta del Viento	49.7	55.1	+10.81 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	116.6	-2.82 %		PMG HP Renaico	115.9	145.0	+25.16 %	PMG
BESS La Cabaña	17.9	120.9	+577.04 %		PMG HP Río Huasco	0.0	24.1	-	PMG
BESS María Elena	69.8	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	6.7	GNP		PMG PE La Esperanza	10.7	0.6	-94.86 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	0.0	510.6	GNP		PMG PFV Alto del Sol	39.2	19.8	-49.39 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	0.0	437.1	GNP		PMG PFV Antay	50.3	54.5	+8.27 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.77 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	0.0	1.0	GNP		PMG PFV Caracas II	50.5	44.9	-11.13 %	PMG
BESS San Andrés	170.7	188.5	+10.42 %		PMG PFV Castilla	5.6	6.0	+7.86 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	338.8	-19.40 %		PMG PFV Chercan	44.6	26.8	-39.94 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.9	+67.49 %		PMG PFV De los Andes	54.2	30.0	-44.63 %	PMG
BESS del Desierto	140.0	2.3	-98.39 %		PMG PFV Del Desierto	45.6	40.4	-11.47 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	45.7	32.1	-29.83 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	387.8	-10.23 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1781.4	1308.0	-26.57 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	10.2	6.7	-34.31 %	PMG
HE Antuco	4897.7	4379.5	-10.58 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3711.7	3111.0	-16.18 %		PMG PFV Llançay	37.5	39.3	+4.96 %	PMG
HE Cipreses	1200.0	1177.8	-1.85 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	5.2	3.8	-26.92 %	PMG, P
HE Colbún	6893.8	7803.0	+13.19 %	RO, LF	PMG PFV Lucas Solar	42.9	26.1	-39.07 %	PMG
HE El Toro	8497.6	8216.1	-3.31 %	RO	PMG PFV Machicura	41.2	32.2	-21.84 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2550.3	+7.08 %	RO	PMG PFV North West	46.6	52.0	+11.51 %	PMG
HE Machicura	1580.0	1869.0	+18.29 %	LF	PMG PFV Palermo	36.0	38.2	+5.97 %	PMG
HE Pangue	1920.0	1660.8	-13.50 %	RO	PMG PFV Pataguilla	31.4	32.2	+2.55 %	PMG
HE Pehuenche	3027.1	3048.8	+0.72 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	887.1	+2.68 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.5	11.1	+5.92 %	PMG
HE Ralco	2512.0	1631.2	-35.06 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Rapel	1033.5	1083.3	+4.82 %		PMG PFV Puerto Seco	63.2	62.9	-0.55 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	682.2	689.3	+1.04 %	RO
HP Alfalfal	221.7	321.4	+44.96 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	0.0	0.0	-	MM
HP Capullo	228.0	229.3	+0.57 %	
HP Carilafquen	144.0	100.2	-30.40 %	
HP Chacabuquito	183.1	186.0	+1.58 %	
HP Chacayes	958.7	692.6	-27.75 %	
HP Chapiquina	71.1	91.9	+29.25 %	MM
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	223.2	135.1	-39.47 %	DF
HP Curillinque	1523.0	1467.2	-3.66 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	136.0	132.2	-2.79 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	93.0	97.1	+4.40 %	
HP Hornitos	249.4	258.7	+3.73 %	
HP Isla	1221.4	1157.4	-5.24 %	
HP Itata	60.0	64.8	+8.00 %	RO
HP Juncal	150.0	168.0	+12.00 %	
HP La Confluencia	525.0	494.5	-5.81 %	RO, MM
HP La Higuera	750.0	714.5	-4.73 %	
HP La Mina	313.3	240.1	-23.37 %	
HP Laja I	397.4	425.5	+7.07 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	180.1	-16.62 %	
HP Loma Alta	656.3	604.8	-7.85 %	RO
HP Los Hierros	432.0	454.8	+5.27 %	RO
HP Los Hierros II	67.2	68.9	+2.46 %	
HP Los Molles	65.9	71.1	+7.94 %	RO
HP Los Quilos	326.0	338.8	+3.93 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	35.3	-26.48 %	
HP Mampil	248.0	158.6	-36.03 %	
HP Mocho	192.0	174.9	-8.93 %	
HP Palmucho	561.3	555.6	-1.02 %	
HP Peuchen	251.0	163.3	-34.93 %	
HP Providencia	120.0	107.5	-10.42 %	
HP Pullingue	505.0	524.6	+3.89 %	
HP Puntilla	292.2	256.9	-12.08 %	RO
HP Queltehues	712.6	686.7	-3.64 %	RO, MM
HP Quilleco	904.9	819.0	-9.49 %	
HP Rio Picoiquen	60.0	60.5	+0.83 %	
HP Rucatayo	990.0	972.2	-1.80 %	
HP Rucue	2105.9	2137.0	+1.48 %	RO, MM
HP Río Colorado	52.8	55.5	+5.11 %	
HP San Andres	24.4	90.4	+270.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	34.1	25.0	-26.73 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	43.3	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	49.7	45.9	-7.61 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	10.2	30.7	+200.39 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezuela	12.2	36.2	+198.03 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	16.4	23.6	+44.59 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	13.8	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	47.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	118.1	96.3	-18.48 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	6.3	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	55.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	39.4	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	2.1	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	1.5	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	11.9	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	13.2	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.9	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5321.8	4875.1	-8.39 %	RO
TER Angamos-ANG2	5227.1	4939.7	-5.50 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	112.1	-80.54 %	
TER Arauco MAPA	1200.0	794.8	-33.77 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	19.7	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	3.5	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	2.1	GNP	MM
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2151.7	1919.7	-10.78 %	LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Bucalemu	240.0	80.9	-66.29 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	569.9	444.4	-22.03 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	49.4	-58.83 %	
TER Campiche	6066.6	6071.0	+0.07 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	485.0	GNP	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 Gas Arg	81.3	89.0	+9.48 %	
HP Sauzal	810.0	625.4	-22.79 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	370.0	GNP	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	67.4	108.8	+61.55 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	196.9	175.0	-11.10 %	
HP Volcán	122.9	122.1	-0.62 %	RO	TER Cardones	0.0	0.8	GNP	
PE ANTOFAGASTA	974.1	253.9	-73.93 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	121.8	9.2	-92.41 %		TER Chagual	23.6	39.8	+68.36 %	
PE Atacama	329.0	333.3	+1.31 %		TER Cholguán	216.0	250.9	+16.15 %	
PE Aurora	1353.0	1453.2	+7.41 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	209.5	499.5	+138.43 %		TER Cochrane-CCH1	4878.7	5066.9	+3.86 %	RO
PE Cabo Leones 2	288.6	474.6	+64.45 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 3	255.5	345.4	+35.17 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Calama	866.5	1131.3	+30.56 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1149.5	+133.64 %	
PE Campo Lindo	52.3	30.8	-41.02 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	12.3	23.5	+91.47 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	54.1	94.5	+74.68 %		TER Colmito Diésel	0.0	236.0	GNP	
PE Cardonal	21.9	149.6	+582.44 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	654.6	609.2	-6.93 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	812.4	GNP	
PE Cuel	44.4	7.6	-83.00 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	284.9	282.5	-0.86 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	13.5	4.2	-69.19 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1902.7	526.0	(*) -72.35 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	740.0	GNP	
PE Horizonte Sur	3951.7	677.7	(*) -82.85 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	910.2	526.0	-42.21 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	132.9	174.1	+30.99 %		TER Diego de Almagro	0.0	99.7	GNP	
PE La Estrella	129.7	205.4	+58.32 %		TER El Peñón	1.3	800.4	+61465.38 %	
PE La Flor	89.4	10.8	-87.98 %		TER El Salvador	0.0	89.1	GNP	
PE Lebu	19.4	0.5	-97.68 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	444.6	735.1	+65.34 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	90.2	43.9	-51.31 %	RO	TER Escuadrón	5.6	15.8	+181.25 %	LF, DF
PE Los Buenos Aires	23.8	2.6	-89.23 %		TER Esperanza-DS1	0.0	2.4	GNP	
PE Los Cerrillos	31.1	133.9	+330.69 %		TER Esperanza-DS2	0.0	16.9	GNP	
PE Los Cururos	13.7	123.3	+801.02 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	155.0	29.8	-80.79 %		TER Guacolda 1	2130.0	2380.1	+11.74 %	RO, LF
PE Malleco Norte	350.5	234.4	-33.11 %		TER Guacolda 2	2180.0	2355.4	+8.05 %	RO, LF
PE Malleco Sur	369.9	236.6	-36.03 %		TER Guacolda 3	2666.5	2770.2	+3.89 %	RO
PE Manantiales	33.2	91.2	+175.06 %		TER Guacolda 4	2534.3	2762.2	+8.99 %	RO
PE Mesamavida	79.7	20.0	-74.92 %		TER Guacolda 5	2610.6	2746.2	+5.19 %	RO
PE Monte Redondo	52.0	80.7	+55.22 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	19.3	5.8	-69.73 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1334.8	1455.5	+9.04 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.3	GNP		TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Punta Palmeras	35.7	75.7	+112.16 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	89.0	186.3	+109.25 %		TER Kelar GNL	9831.4	9319.4	-5.21 %	
PE Punta de Talca	132.4	173.5	+31.01 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	67.9	18.3	-73.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	150.1	67.3	-55.12 %		TER Lautaro I	622.6	559.2	-10.18 %	RO
PE San Gabriel	163.5	43.1	-73.65 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	35.7	581.8	+1530.15 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	67.6	22.2	-67.14 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	284.1	-46.98 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	534.7	535.4	+0.13 %		TER Los Espinos	0.0	1110.6	GNP	
PE San Pedro 2	676.4	723.9	+7.03 %		TER Los Guindos TG1	0.0	116.9	GNP	
PE Sarco	215.2	424.1	+97.10 %		TER Los Guindos TG2	0.0	170.5	GNP	
PE Sierra Gorda Este	1317.7	1268.2	-3.76 %	RO	TER Los Pinos	0.0	1470.0	(*)GNP	
PE Talinay Oriente	107.6	53.6	-50.18 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	53.0	GNP	
PE Talinay Poniente	116.8	119.1	+1.95 %		TER Los Vientos GNL	0.0	1614.0	(*)GNP	
PE Taltal	153.4	202.2	+31.86 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1888.9	1583.0	-16.19 %		TER Maitencillo	1.1	13.7	+1164.81 %	
PE Tolpan Sur	180.4	29.6	-83.57 %		TER Mantos Blancos	0.0	93.7	GNP	
PE Totoral	17.7	37.5	+112.46 %	RO	TER Masisa	264.0	203.6	-22.90 %	
PE Ucuquer 2	48.7	30.2	-38.09 %		TER Mejillones-CTA	3635.5	3449.6	-5.11 %	
PE Valle de los Vientos	617.9	546.1	-11.62 %		TER Mejillones-CTH	3545.8	3478.0	-1.91 %	
PFV Almeyda	308.0	295.2	-4.16 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	131.3	122.8	-6.44 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	123.5	416.3	+237.13 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	53.2	118.4	+122.40 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3398.4	3094.0	-8.96 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	114.7	292.1	+154.76 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	1004.3	809.5	-19.40 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	369.3	331.6	-10.20 %	DF	TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	833.8	710.3	-14.82 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2524.7	1877.0	-25.65 %	LF	TER Nehuenco I GNL	2041.2	1813.0	-11.18 %	
PFV Campos del Sol	2450.8	2034.0	-17.01 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	21.9	114.5	+422.60 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	271.7	316.6	+16.54 %	LF	TER Nehuenco II GNL	6606.5	5494.0	-16.84 %	
PFV Cerro Dominador	572.9	596.4	+4.12 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	679.2	980.0	+44.29 %	RO
PFV Chañares	156.6	158.8	+1.46 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	676.7	499.6	-26.17 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	700.0	313.0	-55.28 %		TER Newen Gas Arg	63.0	214.5	+240.50 %	
PFV Desierto de Atacama	1274.9	1022.2	-19.82 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	131.1	0.0	-100.00 %	LF	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1085.6	1169.2	+7.71 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Domeyko	832.6	639.3	-23.22 %		TER Nueva Aldea	1224.0	829.6	-32.23 %	
PFV Don Humberto	245.4	322.7	+31.51 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	240.0	66.8	-72.18 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	137.9	145.1	+5.22 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Aguila	8.3	11.0	+31.93 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	291.3	386.0	+32.50 %		TER Nueva Renca GNL	3942.8	5298.0	(*) +34.37 %	RO
PFV El Pelicano	452.7	485.6	+7.27 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2829.2	2523.0	-10.82 %	RO
PFV El Romero	448.0	709.6	+58.38 %		TER Nueva Ventanas	1959.5	1360.0	-30.59 %	RO
PFV Elena	402.6	400.0	-0.65 %		TER Olivos	0.0	355.1	GNP	
PFV Finis Terrae	1424.9	1603.0	+12.50 %		TER PAS Mejillones	408.0	536.4	+31.47 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	699.1	648.5	-7.24 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guancoi	771.8	793.1	+2.76 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	481.3	386.1	-19.78 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	394.3	224.2	-43.16 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Javiera	275.0	318.9	+15.95 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	325.5	309.0	-5.06 %		TER Quintero 1B GNL	617.3	1326.0	+114.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	124.6	70.3	-43.59 %	
PFV La Huella	378.3	392.9	+3.86 %	
PFV La Silla	7.0	7.8	+11.10 %	
PFV Lalackama	41.7	301.8	+623.29 %	
PFV Lalackama II	16.4	91.4	+457.22 %	
PFV Las Salinas	1593.1	1154.6	-27.53 %	
PFV Leyda	455.7	323.2	-29.07 %	P
PFV Llano de Llampos	470.0	471.8	+0.39 %	
PFV Los Loros	290.7	258.5	-11.06 %	
PFV Luz del Norte	695.9	607.3	-12.73 %	LF
PFV Malgarida	1269.9	1196.9	-5.75 %	RO
PFV María Elena	183.1	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	671.9	694.5	+3.35 %	
PFV Nuevo Quillagua	652.0	566.4	-13.12 %	
PFV Nuevo Quillagua II	738.9	511.3	-30.80 %	
PFV Pampa Camarones	35.1	39.7	+12.96 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	360.4	339.4	-5.85 %	
PFV Pampa Tigre	629.7	633.7	+0.64 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	40.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	83.1	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	468.1	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	647.5	801.6	+23.80 %	LF
PFV Salvador	2.9	1.3	-54.67 %	RO
PFV San Andres	25.0	6.0	-76.08 %	LF
PFV San Pedro	647.3	536.2	-17.17 %	
PFV Santa Isabel	1016.2	863.8	-15.00 %	
PFV Santiago	477.1	413.0	-13.43 %	
PFV Sol de Lila	146.9	126.3	-14.06 %	LF
PFV Sol de los Andes	480.3	482.7	+0.50 %	
PFV Sol del Desierto	1359.6	1092.5	-19.64 %	
PFV Taira	1668.1	938.1	-43.77 %	RO
PFV Tamango	199.2	67.5	-66.12 %	
PFV Tamarico Etapa 2	98.5	365.7	+271.16 %	
PFV Tamaya Solar	84.9	210.8	+148.33 %	
PFV Uribe Solar	296.8	130.1	-56.18 %	
PFV Usya	215.0	167.8	-21.97 %	
PFV Valle Escondido	592.0	502.6	-15.11 %	LF
PFV Valle del Sol	848.9	995.2	+17.24 %	
PFV Willka	638.8	519.3	-18.71 %	
PMG Cauquenes	35.8	35.0	-2.35 %	PMG
PMG HP Aillin	8.5	7.0	-18.07 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.8	29.5	+2.57 %	PMG, RO
PMG HP Callao	33.6	18.9	-43.69 %	PMG
PMG HP Carena	144.8	153.9	+6.28 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	62.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	38.4	38.8	+1.04 %	PMG
PMG HP Corrales	34.9	36.6	+5.11 %	PMG
PMG HP Correntoso	91.2	74.2	-18.61 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	404.3	545.0	+34.81 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	1328.2	1311.5	-1.26 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	6260.1	5972.1	-4.60 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	896.8	1047.4	+16.79 %	
TER San Isidro II Gas Arg	6398.9	7298.8	+14.06 %	
TER San Javier 1	10.0	0.6	-94.30 %	
TER San Javier 2	10.0	0.0	-100.00 %	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	DF
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	DF
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	DF
TER Santa Fe	1537.9	1354.2	-11.94 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	302.0	GNP	
TER Santa Marta	360.2	201.1	-44.18 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	1243.1	1676.0	+34.82 %	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1173.1	1779.0	+51.65 %	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	614.9	GNP	
TER Teno Gas GLP	96.0	462.8	+382.12 %	LF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	6423.0	6247.9	-2.72 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	1.3	652.6	+50096.15 %	
TER Trincao	0.0	158.1	GNP	MM
TER Ujina Diésel	0.0	148.1	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	846.3	+67.91 %	
TER Viñales	526.6	610.0	+15.82 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	429.1	GNP	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	504.3	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	395.9	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	234599.4	236118.4	+0.65 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	24.8	-
PMGD HP Allipén	64.1	64.6	+0.74 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	22.6	+0.03 %
PMGD HP Arrayán	-	0.6	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	57.4	53.5	-6.85 %
PMGD HP Boquiamargo	6.6	6.0	-9.51 %
PMGD HP Bureo	34.9	36.2	+3.61 %
PMGD HP Calíboro	21.3	24.3	+14.14 %
PMGD HP Cavancho	0.0	39.6	-
PMGD HP Chanleufu II	79.0	77.5	-1.84 %
PMGD HP Collil	46.8	16.8	-64.10 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.1	7.7	+27.31 %
PMGD HP Cumpeo	59.2	59.9	+1.13 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	31.9	-54.97 %
PMGD HP Dongo	47.0	24.2	-48.56 %
PMGD HP Donguil	5.7	5.8	+1.35 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.8	0.4	-51.75 %
PMGD HP El Agrio	18.1	16.1	-10.83 %
PMGD HP El Arrayán	-	7.7	-
PMGD HP El Atajo	16.2	16.4	+1.29 %
PMGD HP El Brinco	1.6	1.5	-9.23 %
PMGD HP El Canelo	54.3	53.3	-1.83 %
PMGD HP El Colorado	20.4	14.2	-30.31 %
PMGD HP El Diuto	62.2	32.2	-48.33 %
PMGD HP El Galpón	24.2	23.1	-4.40 %
PMGD HP El Llano	2.3	2.2	-3.42 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	11.0	10.0	-9.22 %
PMGD HP El Toro N°2	23.8	23.9	+0.40 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.0	17.6	-16.09 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	60.3	24.5	-59.40 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.7	-0.77 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	5.2	4.0	-21.59 %
PMGD HP La Montaña II	9.2	6.6	-28.34 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.6	8.3	-3.25 %
PMGD HP Las Flores	64.8	63.0	-2.81 %
PMGD HP Las Vertientes	39.5	38.5	-2.72 %
PMGD HP Los Bajos	75.1	69.1	-7.97 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	58.4	+188.02 %
PMGD HP Los Corrales II	20.4	21.1	+3.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	44.1	44.8	+1.54 %
PMGD PFV Lo Miranda	19.6	19.7	+0.66 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.1	12.3	+1.65 %
PMGD PFV Lockma	55.0	48.9	-11.01 %
PMGD PFV Loica	8.0	5.4	-32.25 %
PMGD PFV Loma Tendida	11.7	12.0	+2.48 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.7	8.7	-0.46 %
PMGD PFV Loncura	41.8	16.6	-60.21 %
PMGD PFV Loreto	10.2	10.7	+5.12 %
PMGD PFV Los Banos	23.1	22.9	-0.74 %
PMGD PFV Los Cisnes	24.8	28.9	+16.84 %
PMGD PFV Los Gorriónes	7.5	7.0	-6.04 %
PMGD PFV Los Jotes	12.1	12.1	+0.33 %
PMGD PFV Los Lagos	7.7	7.4	-3.92 %
PMGD PFV Los Libertadores	26.4	24.1	-8.71 %
PMGD PFV Los Lirios	38.0	41.9	+10.23 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.2	8.3	+0.98 %
PMGD PFV Los Molinos	52.7	49.1	-6.91 %
PMGD PFV Los Morros I	6.3	7.0	+11.82 %
PMGD PFV Los Nogales	18.2	14.5	-20.18 %
PMGD PFV Los Paltos	9.6	10.0	+4.48 %
PMGD PFV Los Patos	8.0	7.5	-6.63 %
PMGD PFV Los Perales	9.9	13.9	+39.76 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	5.3	3.7	-30.90 %
PMGD PFV Los Tauretes	12.0	11.9	-0.67 %
PMGD PFV Los Tilos	3.7	14.0	+279.95 %
PMGD PFV Los Tordos	14.5	10.3	-29.07 %
PMGD PFV Luce Solar	8.4	8.2	-2.62 %
PMGD PFV Luders	12.3	11.4	-7.72 %
PMGD PFV Lumbreras	11.6	13.3	+14.61 %
PMGD PFV Luna	9.6	9.2	-3.96 %
PMGD PFV Luna del Norte	14.1	14.0	-0.71 %
PMGD PFV Macao	35.2	38.3	+8.78 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.2	7.3	+1.25 %
PMGD PFV Maikono	11.1	9.2	-17.42 %
PMGD PFV Maimalicán	58.5	58.7	+0.39 %
PMGD PFV Maitenlahue	11.8	11.5	-2.55 %
PMGD PFV Malaquita II	38.6	41.1	+6.34 %
PMGD PFV Malinke	8.3	9.9	+18.59 %
PMGD PFV Malloco	10.4	11.7	+12.28 %
PMGD PFV Malvilla	11.9	12.1	+1.51 %
PMGD PFV Manao	12.4	12.7	+1.93 %
PMGD PFV Mandinga	22.0	26.6	+20.75 %
PMGD PFV Marambio	9.7	9.7	+0.11 %
PMGD PFV Marañón	58.8	60.8	+3.40 %
PMGD PFV Marchigue II	38.6	39.0	+1.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	16.8	16.7	-0.50 %
PMGD HP Los Padres	9.0	6.8	-24.12 %
PMGD HP Los Portones	16.9	16.7	-1.22 %
PMGD HP MSA-I	23.1	17.6	-23.87 %
PMGD HP Maisán	3.5	3.3	-7.57 %
PMGD HP Mallarauco	74.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.0	-
PMGD HP Melo	43.7	50.6	+15.69 %
PMGD HP Molinera Villarrica	9.2	3.5	-61.82 %
PMGD HP Muchi	7.7	7.3	-6.20 %
PMGD HP Munilque	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	7.7	9.0	+16.66 %
PMGD HP Palmar	96.0	94.0	-2.10 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	18.9	13.0	-31.34 %
PMGD HP Pichilonco	18.8	11.5	-38.56 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.1	9.3	+1.83 %
PMGD HP Quillaileo	10.4	10.2	-1.87 %
PMGD HP Reca	26.2	21.1	-19.59 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	9.1	8.1	-10.53 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	39.9	-
PMGD HP Santa Elena	18.2	16.0	-12.35 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.4	-1.15 %
PMGD HP Sauce Andes	6.5	7.3	+11.81 %
PMGD HP Trailelfú	15.7	12.8	-18.27 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.8	21.5	-9.66 %
PMGD HP Tranquil	42.6	29.0	-32.03 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.2	-0.43 %
PMGD PE El Arbol	24.5	4.3	-82.58 %
PMGD PE El Nogal	22.4	4.2	-81.04 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	18.0	20.2	+12.44 %
PMGD PE Lebu III	11.8	0.2	-98.56 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	4.0	4.1	+2.92 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	40.5	40.9	+0.96 %
PMGD PFV Albatros	2.2	5.5	+151.38 %
PMGD PFV Albor Solar	23.2	21.8	-5.66 %
PMGD PFV Alcaldesa	25.7	24.0	-6.77 %
PMGD PFV Alcon Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aldebaran	2.3	25.0	+976.72 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	27.5	27.5	-0.04 %
PMGD PFV Alianza	20.1	17.4	-13.59 %
PMGD PFV Alicahue	18.6	13.1	-29.57 %
PMGD PFV Alto Bellavista	28.8	34.6	+19.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	10.7	10.9	+1.87 %
PMGD PFV Margarita X	18.3	18.3	-0.04 %
PMGD PFV Marin	23.2	25.8	+11.33 %
PMGD PFV María Dolores	22.3	34.4	+54.33 %
PMGD PFV María Pinto	10.4	11.8	+13.05 %
PMGD PFV Meco Chillan	25.0	16.8	-32.76 %
PMGD PFV Meli	32.5	33.2	+2.00 %
PMGD PFV Membrillo	2.8	2.8	-0.15 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.0	10.4	+243.09 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	3.6	5.9	+62.09 %
PMGD PFV Mitchi	35.4	38.7	+9.38 %
PMGD PFV Montt	10.8	13.6	+26.30 %
PMGD PFV Mora	-	12.5	-
PMGD PFV Mostazal	28.3	22.7	-19.72 %
PMGD PFV Moya	23.4	23.3	-0.26 %
PMGD PFV Mutupín	27.6	37.9	+37.24 %
PMGD PFV Nahuén	53.2	28.5	-46.46 %
PMGD PFV Nan	11.6	18.5	+59.80 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.4	10.4	-0.12 %
PMGD PFV Newentun	28.2	29.1	+3.30 %
PMGD PFV Nihue	8.3	8.3	-0.36 %
PMGD PFV Norte Chico	10.8	4.2	-61.48 %
PMGD PFV Ocoa	15.6	13.8	-11.35 %
PMGD PFV Olivia	14.8	14.9	+0.54 %
PMGD PFV Olivier	10.1	7.5	-25.72 %
PMGD PFV Olivillo	27.0	37.5	+38.93 %
PMGD PFV Orion	8.6	7.1	-17.35 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.3	12.2	-0.65 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.3	39.3	+0.02 %
PMGD PFV Ovejería	35.8	39.9	+11.31 %
PMGD PFV PAS1	57.1	63.0	+10.40 %
PMGD PFV PSF El Peral	45.5	47.4	+4.22 %
PMGD PFV PSF Horizonte	24.5	25.4	+3.43 %
PMGD PFV PVP La Rosa	1.1	4.8	+330.36 %
PMGD PFV PVP Unihue	9.9	9.9	+0.14 %
PMGD PFV Pachira	19.7	29.1	+47.46 %
PMGD PFV Paillihue	38.2	34.7	-9.34 %
PMGD PFV Paine	53.9	33.2	-38.47 %
PMGD PFV Palto Sunlight	40.9	34.3	-15.96 %
PMGD PFV Pama	10.5	10.5	+0.19 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	9.1	7.4	-19.14 %
PMGD PFV Panquehue II	30.7	30.0	-2.21 %
PMGD PFV Paraguay	26.5	29.8	+12.60 %
PMGD PFV Paranal	9.6	9.4	-1.77 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.3	6.5	-10.43 %
PMGD PFV Parque Curicura	10.4	36.8	+254.58 %
PMGD PFV Parque El Olivar	14.6	14.6	+0.06 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	30.5	29.5	-3.47 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	28.1	40.1	+42.73 %
PMGD PFV Parque La Colonia	43.5	45.1	+3.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	9.4	13.6	+44.68 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.9	12.3	+108.81 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	24.5	23.5	-4.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.6	10.5	+9.38 %
PMGD PFV Anakena	60.5	60.4	-0.10 %
PMGD PFV Ancahual	22.2	31.8	+42.91 %
PMGD PFV Antonia	11.2	11.7	+4.01 %
PMGD PFV Argomedo	34.1	35.4	+4.02 %
PMGD PFV Arica	27.9	27.7	-0.68 %
PMGD PFV Ariztía	9.3	9.0	-3.12 %
PMGD PFV Armazones	24.9	26.5	+6.51 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.6	10.7	+1.14 %
PMGD PFV Astillas	53.4	40.2	-24.73 %
PMGD PFV Avel Solar	36.2	16.2	-55.26 %
PMGD PFV Avellano	17.5	15.5	-11.92 %
PMGD PFV Aviles	28.0	30.2	+7.97 %
PMGD PFV Axel Solar	11.8	0.4	-96.94 %
PMGD PFV Ayla	41.7	49.7	+19.06 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	11.9	11.8	-0.59 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	38.5	39.9	+3.58 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	13.0	9.1	-30.21 %
PMGD PFV Belén	27.9	29.6	+6.28 %
PMGD PFV Berrueco	33.5	23.5	-29.83 %
PMGD PFV Blu	13.5	15.4	+13.96 %
PMGD PFV Boix	-	0.2	-
PMGD PFV Buenas Yervas	38.3	38.4	+0.42 %
PMGD PFV Bulnes	31.9	20.7	-35.07 %
PMGD PFV Bulnes Barones	9.7	7.6	-21.62 %
PMGD PFV Bér gamo	3.5	7.2	+102.26 %
PMGD PFV CE Caldera	49.6	34.9	-29.60 %
PMGD PFV CUARZO	-	11.6	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	43.9	44.0	+0.18 %
PMGD PFV Cabilsol	15.9	14.8	-6.69 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.3	+66.67 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	21.8	-52.21 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	51.2	51.7	+0.98 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	59.8	59.5	-0.56 %
PMGD PFV Calle Larga	10.4	7.7	-26.35 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.2	14.0	-1.55 %
PMGD PFV Canelillo	13.3	13.4	+0.90 %
PMGD PFV Canesa	10.8	3.9	-63.70 %
PMGD PFV Canquén	2.5	2.3	-6.53 %
PMGD PFV Cantera	11.3	11.1	-1.85 %
PMGD PFV Cantillana	37.4	39.8	+6.45 %
PMGD PFV Cara De Gallo	3.8	0.9	-77.23 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.1	42.0	+221.31 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.4	28.9	+1.90 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	38.6	38.6	-0.03 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.7	10.7	+0.10 %
PMGD PFV Parque San Javier	11.2	6.9	-37.99 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	38.1	10.9	-71.31 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	26.2	27.0	+2.74 %
PMGD PFV Pastrán	59.7	59.8	+0.18 %
PMGD PFV Patagua	34.7	39.0	+12.33 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	26.0	35.8	+37.98 %
PMGD PFV Pedreros	10.6	9.9	-6.70 %
PMGD PFV Pegasus	8.7	6.9	-20.00 %
PMGD PFV Pellin	0.0	31.8	-
PMGD PFV Pelumpen	4.9	4.6	-6.88 %
PMGD PFV Penaflor	35.2	38.8	+10.21 %
PMGD PFV Pencahue	20.2	6.8	-66.30 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.0	5.1	-26.47 %
PMGD PFV Pepa	53.7	38.7	-27.86 %
PMGD PFV Pequen	3.5	10.5	+196.61 %
PMGD PFV Peralillo	13.3	11.1	-16.62 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	23.0	22.7	-1.26 %
PMGD PFV Pesaro	10.6	10.1	-4.74 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	5.8	5.8	+0.17 %
PMGD PFV Picunche	49.9	49.1	-1.54 %
PMGD PFV Piduco	10.2	11.0	+7.04 %
PMGD PFV Pilpilen	9.0	9.8	+9.00 %
PMGD PFV Piquero	38.8	45.5	+17.41 %
PMGD PFV Pirque	9.3	11.9	+28.17 %
PMGD PFV Pitotoy	11.2	11.7	+4.10 %
PMGD PFV Pitra	12.1	11.6	-3.57 %
PMGD PFV Placilla	14.0	13.7	-2.56 %
PMGD PFV Playerito	11.4	11.1	-3.24 %
PMGD PFV Playero	10.7	10.2	-4.21 %
PMGD PFV Playeron	10.7	10.3	-3.18 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	38.7	37.5	-3.05 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.3	10.8	+4.64 %
PMGD PFV Población	9.3	11.7	+26.24 %
PMGD PFV Pocillas	5.9	10.3	+74.36 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.8	11.4	+46.08 %
PMGD PFV Portezuelo	12.9	10.2	-20.61 %
PMGD PFV Pretty Field	10.9	8.8	-19.20 %
PMGD PFV Puangue	16.9	19.3	+13.97 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	9.9	11.6	+17.56 %
PMGD PFV Pueblo Seco	33.0	26.4	-20.01 %
PMGD PFV Puelche	9.9	9.0	-8.43 %
PMGD PFV Puente Solar	10.3	11.2	+7.94 %
PMGD PFV Pullalli	10.2	11.4	+11.96 %
PMGD PFV Pumas	-	10.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	10.7	10.6	-1.30 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	21.3	24.7	+15.77 %
PMGD PFV Casuto	9.6	10.7	+11.59 %
PMGD PFV Catemu	7.0	8.1	+16.14 %
PMGD PFV Cato Solar	8.6	5.9	-30.77 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	51.1	51.6	+0.94 %
PMGD PFV Cauquenes	10.6	10.4	-2.36 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	40.8	41.2	+0.95 %
PMGD PFV Cefalu Solar	10.5	10.9	+4.40 %
PMGD PFV Centauro Solar	31.1	16.5	-46.96 %
PMGD PFV Cetus	9.2	9.6	+3.47 %
PMGD PFV Chacabuco	54.9	47.2	-14.06 %
PMGD PFV Chacaico	26.7	21.6	-19.07 %
PMGD PFV Chalinga	11.1	11.3	+1.53 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	32.1	-
PMGD PFV Champa	15.3	40.9	+166.62 %
PMGD PFV Chancon	9.5	10.4	+9.26 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.5	16.0	+3.17 %
PMGD PFV Chequen Solar	36.6	36.6	-
PMGD PFV Chicauma Verano	43.8	44.6	+1.78 %
PMGD PFV Chilener	2.2	6.0	+177.67 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.6	4.4	-48.73 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.7	8.8	-17.76 %
PMGD PFV Chinchorro	30.3	30.3	-0.07 %
PMGD PFV Cholguan	6.2	8.9	+44.17 %
PMGD PFV Chuchiñi	11.8	12.6	+7.31 %
PMGD PFV Cintac	3.2	3.1	-3.44 %
PMGD PFV Cipres	16.0	22.5	+41.23 %
PMGD PFV Citrino	9.6	8.3	-13.75 %
PMGD PFV Kkilor	59.7	52.9	-11.50 %
PMGD PFV Clementina	26.2	27.2	+3.78 %
PMGD PFV Cocharcas	8.5	5.6	-34.47 %
PMGD PFV Cocinillas	12.5	12.6	+0.24 %
PMGD PFV Coingo	11.1	11.3	+2.17 %
PMGD PFV Colchagua	11.1	11.3	+0.99 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	37.8	34.3	-9.39 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	10.3	10.7	+3.49 %
PMGD PFV Condor Chepica	10.8	13.9	+28.21 %
PMGD PFV Condor Pelvin	9.1	10.2	+12.46 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.3	12.5	+70.45 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.1	4.8	-22.06 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	41.1	22.7	-44.66 %
PMGD PFV Covadonga	52.7	47.7	-9.54 %
PMGD PFV Coyunche	6.1	10.2	+68.65 %
PMGD PFV Crucero	16.6	2.8	-83.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	7.9	9.2	+16.20 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	31.5	48.1	+52.78 %
PMGD PFV Queltehue	7.7	8.0	+4.04 %
PMGD PFV Quemados	31.3	31.1	-0.38 %
PMGD PFV Quetena	47.5	48.4	+1.96 %
PMGD PFV Quillay	9.7	10.8	+12.10 %
PMGD PFV Quilmo Solar	18.5	18.7	+1.30 %
PMGD PFV Quinantu	39.4	6.1	-84.52 %
PMGD PFV Quinta	11.1	14.3	+29.39 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	12.8	7.5	-41.54 %
PMGD PFV RDCL SAN	38.0	38.2	+0.34 %
PMGD PFV REN	21.5	21.0	-2.74 %
PMGD PFV RLA	8.8	11.1	+26.48 %
PMGD PFV Ranguil	8.0	11.2	+40.07 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	10.3	10.0	-3.30 %
PMGD PFV Rauquen	9.7	31.7	+226.06 %
PMGD PFV Rcu	6.7	21.3	+220.27 %
PMGD PFV Recoleta	33.0	29.0	-12.11 %
PMGD PFV Rengo	27.2	30.6	+12.52 %
PMGD PFV Rexner	11.9	11.9	+0.11 %
PMGD PFV Rimini	40.1	38.3	-4.39 %
PMGD PFV Rinconada	33.8	33.3	-1.33 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	43.9	44.5	+1.39 %
PMGD PFV Rinconada Norte	14.4	14.3	-1.32 %
PMGD PFV Rodeo	6.3	5.3	-15.58 %
PMGD PFV Roma	10.4	10.9	+4.62 %
PMGD PFV Romeria	27.5	27.5	-0.01 %
PMGD PFV Rosario	0.0	21.4	-
PMGD PFV Rovián	22.1	27.9	+26.20 %
PMGD PFV Rucapaine	43.0	44.5	+3.37 %
PMGD PFV Río Peuco	11.5	0.0	-99.83 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	22.9	28.4	+23.96 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	9.6	9.6	+0.12 %
PMGD PFV SDSI	10.0	9.3	-6.79 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	9.7	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.6	40.4	+1.94 %
PMGD PFV SGT Tucapel	19.1	27.8	+45.32 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	10.0	12.5	+25.43 %
PMGD PFV SP Malloa	11.0	11.2	+1.27 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	11.7	8.5	-27.41 %
PMGD PFV Salerno Solar	10.1	11.1	+10.30 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.9	12.7	-1.40 %
PMGD PFV San Alberto	3.8	9.6	+153.64 %
PMGD PFV San Antonio	5.9	15.6	+164.46 %
PMGD PFV San Camilo	4.7	11.6	+149.68 %
PMGD PFV San Carlos	2.2	9.6	+331.84 %
PMGD PFV San Eduardo	1.3	1.4	+1.49 %
PMGD PFV San Emilio I	3.3	10.3	+216.62 %
PMGD PFV San Eugenio	25.3	12.4	-50.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	14.3	14.4	+0.91 %
PMGD PFV Curacavi	12.0	12.5	+4.01 %
PMGD PFV Curaco	39.9	39.5	-1.13 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.3	12.6	+2.69 %
PMGD PFV Dadinco	10.1	7.0	-30.99 %
PMGD PFV Darlin	30.3	39.2	+29.34 %
PMGD PFV Diego de Almagro	46.1	47.6	+3.39 %
PMGD PFV Don Andrónico	9.2	10.5	+14.32 %
PMGD PFV Don Enrique	59.2	57.6	-2.62 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.1	10.6	-3.89 %
PMGD PFV Don Jorge	13.5	13.0	-3.70 %
PMGD PFV Don Mariano	11.7	11.7	+0.26 %
PMGD PFV Don Martín	10.9	10.3	-5.58 %
PMGD PFV Don Matías	11.6	11.3	-2.92 %
PMGD PFV Don Rodrigo	6.3	6.3	-0.17 %
PMGD PFV Don Simón	24.8	24.3	-1.90 %
PMGD PFV Doña Igna	9.2	11.1	+20.94 %
PMGD PFV Doña Regina	10.0	9.3	-7.41 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	24.9	34.0	+36.63 %
PMGD PFV Duqueco Solar	31.6	28.9	-8.45 %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.6	12.0	+4.07 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.5	11.7	+1.48 %
PMGD PFV Ea Maiten	6.8	6.4	-5.30 %
PMGD PFV Eclipse	51.3	23.8	-53.66 %
PMGD PFV El Boco	15.3	29.8	+94.84 %
PMGD PFV El Caiquén	26.2	25.8	-1.34 %
PMGD PFV El Cardenal	9.2	9.6	+4.23 %
PMGD PFV El Carpintero	47.8	47.0	-1.63 %
PMGD PFV El Castaño	30.3	30.8	+1.55 %
PMGD PFV El Cernicalo	3.7	4.3	+15.59 %
PMGD PFV El Cernicalo II	3.7	4.0	+7.80 %
PMGD PFV El Chercan	12.1	31.2	+157.72 %
PMGD PFV El Chincol	11.5	7.6	-33.65 %
PMGD PFV El Chucao	8.7	5.7	-34.10 %
PMGD PFV El Cuervo	5.4	9.8	+82.99 %
PMGD PFV El Cóndor	2.3	4.3	+84.85 %
PMGD PFV El Divisadero	13.0	13.9	+6.52 %
PMGD PFV El Estero	7.5	7.8	+4.82 %
PMGD PFV El Flamenco	15.2	25.9	+70.19 %
PMGD PFV El Gaviotín	52.9	23.0	-56.62 %
PMGD PFV El Huaso	8.7	8.6	-1.72 %
PMGD PFV El Ingenio	38.8	38.8	-
PMGD PFV El Interlocutor	10.9	11.5	+5.32 %
PMGD PFV El Laurel	23.5	25.5	+8.59 %
PMGD PFV El Litre	40.5	43.0	+6.38 %
PMGD PFV El Loro Choroy	12.4	12.4	-0.06 %
PMGD PFV El Mirlo	34.0	40.2	+18.30 %
PMGD PFV El Monte	9.4	10.4	+11.12 %
PMGD PFV El Palqui	9.0	9.0	+0.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	13.9	13.0	-6.40 %
PMGD PFV San Isidro	8.9	10.3	+15.84 %
PMGD PFV San José II	8.7	10.7	+22.50 %
PMGD PFV San Pedro	16.6	14.6	-12.35 %
PMGD PFV San Rafael	7.0	6.0	-14.59 %
PMGD PFV San Ramiro	51.4	34.8	-32.32 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.8	9.0	+1.59 %
PMGD PFV Sand Solar	7.1	7.0	-0.57 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.1	10.7	+5.84 %
PMGD PFV Santa Amelia	1.0	10.1	+930.61 %
PMGD PFV Santa Blanca	7.6	8.1	+5.99 %
PMGD PFV Santa Carolina	9.6	11.6	+20.82 %
PMGD PFV Santa Cecilia	8.8	8.8	-
PMGD PFV Santa Clara	6.3	3.9	-37.56 %
PMGD PFV Santa Cruz	38.4	38.4	-0.03 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	38.1	39.2	+2.89 %
PMGD PFV Santa Emilia	1.4	21.4	+1482.96 %
PMGD PFV Santa Ester	8.6	10.5	+23.13 %
PMGD PFV Santa Francisca	24.0	23.8	-0.71 %
PMGD PFV Santa Inés	6.3	6.4	+0.63 %
PMGD PFV Santa Julia	15.9	15.0	-5.62 %
PMGD PFV Santa Laura	10.2	10.4	+2.06 %
PMGD PFV Santa Lucía	20.7	41.6	+101.01 %
PMGD PFV Santa Luisa	8.3	10.5	+27.52 %
PMGD PFV Santa Margarita	11.4	11.7	+2.72 %
PMGD PFV Santa Pamela	31.0	29.1	-6.32 %
PMGD PFV Santa Rita	8.1	9.5	+16.75 %
PMGD PFV Santa Teresita	34.2	34.0	-0.70 %
PMGD PFV Santuario	14.6	12.0	-17.88 %
PMGD PFV Saturno Norte	4.6	15.6	+239.52 %
PMGD PFV Siete Colores	27.8	27.5	-1.19 %
PMGD PFV Sirimavo	12.5	12.4	-0.64 %
PMGD PFV Sofia	12.3	12.0	-2.03 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	44.9	46.5	+3.45 %
PMGD PFV Sol del Maule	8.4	3.7	-56.28 %
PMGD PFV Sol del Norte	14.1	14.6	+4.05 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.2	4.7	+48.89 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	12.6	7.5	-40.78 %
PMGD PFV Sunhunter	54.0	53.3	-1.19 %
PMGD PFV Sunray	-	23.2	-
PMGD PFV Tabolango	40.2	41.3	+2.91 %
PMGD PFV Talagante	35.0	39.2	+11.73 %
PMGD PFV Talca	13.6	10.7	-21.41 %
PMGD PFV Talhuén	13.2	17.0	+28.56 %
PMGD PFV Tallado	30.3	29.3	-3.17 %
PMGD PFV Tamarama	36.3	40.7	+12.20 %
PMGD PFV Tamarugo	15.1	14.8	-1.86 %
PMGD PFV Tambo Real	13.9	11.9	-14.30 %
PMGD PFV Taranto	37.7	37.8	+0.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	8.9	12.3	+37.75 %
PMGD PFV El Pilpen	11.3	11.6	+2.83 %
PMGD PFV El Pitio	6.7	7.8	+17.01 %
PMGD PFV El Piuquen	7.0	4.6	-35.23 %
PMGD PFV El Queltehue	11.6	13.4	+15.09 %
PMGD PFV El Quemado	18.5	14.6	-21.03 %
PMGD PFV El Queule	22.6	17.9	-20.66 %
PMGD PFV El Rayador	42.5	17.3	-59.19 %
PMGD PFV El Reconquistador	11.5	11.3	-2.08 %
PMGD PFV El Resplandor	9.8	9.8	-0.10 %
PMGD PFV El Roble	21.6	31.8	+47.13 %
PMGD PFV El Romeral	34.8	34.8	-0.00 %
PMGD PFV El Salitral	18.6	18.4	-1.29 %
PMGD PFV El Sauce	8.9	10.9	+22.02 %
PMGD PFV El Sharon	10.0	11.3	+12.45 %
PMGD PFV El Tiuque	4.2	2.4	-43.13 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	7.2	-84.90 %
PMGD PFV El Trile	22.9	21.5	-6.20 %
PMGD PFV El Trébol	13.4	13.8	+3.16 %
PMGD PFV El Turpial	12.2	13.1	+7.57 %
PMGD PFV El Zorzal	5.8	6.3	+8.46 %
PMGD PFV El Ñandú	14.4	12.8	-11.57 %
PMGD PFV Enami Solar	21.9	21.7	-0.69 %
PMGD PFV Encina III	-	23.5	-
PMGD PFV Encino	10.0	10.2	+2.00 %
PMGD PFV Encon	30.0	4.9	-83.73 %
PMGD PFV Erinome	9.8	9.8	+0.04 %
PMGD PFV Escorial del Verano	11.7	11.8	+0.69 %
PMGD PFV Esfena	5.7	27.2	+380.74 %
PMGD PFV Esmeralda	-	5.4	-
PMGD PFV Esperanza	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.2	-
PMGD PFV Falcón	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	10.1	10.2	+0.49 %
PMGD PFV Fardela Negra	9.8	9.3	-4.81 %
PMGD PFV Filomena	11.1	10.8	-2.44 %
PMGD PFV Flor del Llano	3.4	12.2	+259.71 %
PMGD PFV Florencia Solar	50.3	41.4	-17.64 %
PMGD PFV Foster	11.3	11.3	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	10.9	12.7	+16.25 %
PMGD PFV Francisco	14.4	11.6	-19.17 %
PMGD PFV Fulgor	10.7	9.4	-11.81 %
PMGD PFV Fuster del Verano	46.7	46.6	-0.04 %
PMGD PFV Fénix	41.5	44.0	+5.90 %
PMGD PFV GR Lemu	14.1	10.2	-27.76 %
PMGD PFV GR Peumo	19.4	20.4	+5.06 %
PMGD PFV GR Pitao	50.5	42.7	-15.54 %
PMGD PFV GR Rauli	12.9	33.7	+161.90 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	27.9	28.5	+2.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	32.4	26.6	-17.78 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	10.2	6.2	-39.45 %
PMGD PFV Tierra	33.0	33.7	+2.23 %
PMGD PFV Tijeral	9.6	9.6	+0.09 %
PMGD PFV Til Til	15.3	10.7	-29.94 %
PMGD PFV Topacio	9.3	10.3	+11.19 %
PMGD PFV Torino	9.5	30.2	+219.58 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	10.8	10.4	-3.61 %
PMGD PFV Tortuga	1.7	5.3	+210.67 %
PMGD PFV Tranque del Sol	9.4	41.1	+338.78 %
PMGD PFV Trebal	9.4	14.1	+51.02 %
PMGD PFV Trebo	10.6	12.2	+15.70 %
PMGD PFV Trica-Dos	6.8	4.6	-32.50 %
PMGD PFV Tricahue II	52.4	4.8	-90.92 %
PMGD PFV Trinidad	11.2	11.5	+2.05 %
PMGD PFV Tucquere	10.6	13.4	+26.04 %
PMGD PFV Turquía	4.3	3.5	-18.97 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	51.0	38.2	-24.97 %
PMGD PFV Valle Oeste II	51.7	40.8	-20.96 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	13.3	12.6	-4.96 %
PMGD PFV Ventisquero	10.3	41.6	+305.56 %
PMGD PFV Venturada	32.2	22.7	-29.62 %
PMGD PFV Verona	3.9	10.2	+161.22 %
PMGD PFV Vicente	13.3	13.5	+1.73 %
PMGD PFV Victoria	49.7	32.1	-35.51 %
PMGD PFV Villa Alegre	16.8	9.2	-45.24 %
PMGD PFV Villa CVE	-	21.8	-
PMGD PFV Villa Cruz	7.3	6.8	-7.26 %
PMGD PFV Villa Moscoso	9.3	8.7	-7.07 %
PMGD PFV Villa Prat	11.6	8.9	-23.08 %
PMGD PFV Villa Seca	6.7	4.7	-29.40 %
PMGD PFV Villa Solar	1.0	9.4	+867.01 %
PMGD PFV Violeta	30.7	35.4	+15.30 %
PMGD PFV Vituco 2B	11.0	11.1	+1.00 %
PMGD PFV Viñas del Sol	21.9	25.6	+16.95 %
PMGD PFV Yahutela	21.1	21.0	-0.57 %
PMGD PFV Ñilhue	3.9	4.5	+16.71 %
PMGD PFV Ñiquén	11.8	10.4	-12.03 %
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 Bellet	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.2	28.3	+22.01 %
PMGD PFV Gabriela	51.1	50.7	-0.63 %
PMGD PFV Girasoles	11.0	11.7	+6.20 %
PMGD PFV Granada	35.2	24.0	-31.73 %
PMGD PFV Granate	62.8	62.1	-1.08 %
PMGD PFV Guadalaio	9.8	14.6	+48.98 %
PMGD PFV Guadalupe	30.7	29.8	-2.97 %
PMGD PFV Guanaco Solar	36.1	39.6	+9.90 %
PMGD PFV Guarana	9.3	12.0	+29.23 %
PMGD PFV Génova	35.2	22.0	-37.62 %
PMGD PFV Helios	9.6	9.9	+3.66 %
PMGD PFV Hijuela 4	8.3	3.8	-53.68 %
PMGD PFV Homero	11.9	10.5	-12.10 %
PMGD PFV Hormiga	9.0	7.6	-15.72 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.1	-90.32 %
PMGD PFV Huape	9.5	4.0	-57.73 %
PMGD PFV Huaquelon	54.1	53.3	-1.44 %
PMGD PFV Huigan	40.5	44.8	+10.78 %
PMGD PFV Hurtado	11.1	11.1	-0.03 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	35.3	35.9	+1.90 %
PMGD PFV Idahue del Verano	10.5	10.9	+4.59 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.7	13.7	-26.79 %
PMGD PFV Independencia	11.1	11.6	+4.52 %
PMGD PFV Itahue Solar	9.3	21.3	+128.86 %
PMGD PFV Jahuel	25.2	24.8	-1.75 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.9	40.1	-1.86 %
PMGD PFV Jaururo	9.1	10.9	+20.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	42.0	44.7	+6.28 %
PMGD PFV Jilguero	3.9	9.7	+149.74 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.7	6.0	+123.79 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	10.6	11.3	+6.23 %
PMGD PFV La Acacia	39.1	19.6	-49.85 %
PMGD PFV La Blanquina	36.8	36.3	-1.36 %
PMGD PFV La Chapeana	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.7	13.7	+27.78 %
PMGD PFV La Esperanza II	38.6	36.9	-4.38 %
PMGD PFV La Estancia	10.6	10.7	+0.85 %
PMGD PFV La Foresta	6.2	9.7	+57.79 %
PMGD PFV La Frontera	20.6	24.9	+20.92 %
PMGD PFV La Gamboina	21.4	20.8	-2.80 %
PMGD PFV La Gonzalina de	-	1.3	-
Tuniche Sunlight			
PMGD PFV La Huerta	6.2	6.5	+4.84 %
PMGD PFV La Lajuela	21.6	22.7	+5.14 %
PMGD PFV La Ligua	10.6	15.8	+48.77 %
PMGD PFV La Manga	15.0	11.2	-25.35 %
PMGD PFV La Muralla	9.7	10.0	+3.72 %
PMGD PFV La Palma Solar	39.1	19.7	-49.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	18.1	-
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	-	11.4	-
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 Diésel Colaco	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.4	-
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 Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Paz	45.4	47.6	+4.82 %
PMGD PFV La Perla	8.2	15.3	+87.98 %
PMGD PFV La Vendimia	40.3	38.9	-3.62 %
PMGD PFV La Victoria	28.9	27.6	-4.66 %
PMGD PFV Lagunilla	12.1	2.5	-79.09 %
PMGD PFV Laja Andino	28.9	27.4	-5.26 %
PMGD PFV Las Arboledas	4.0	12.8	+224.05 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.5	5.1	+13.91 %
PMGD PFV Las Cabras	11.1	11.5	+3.34 %
PMGD PFV Las Cachañas	32.2	34.3	+6.61 %
PMGD PFV Las Catitas	19.0	25.9	+36.56 %
PMGD PFV Las Chacras	10.1	11.3	+11.68 %
PMGD PFV Las Chilcas	30.5	21.0	-31.29 %
PMGD PFV Las Codornices	5.8	9.9	+70.00 %
PMGD PFV Las Golondrinas	7.6	18.8	+148.48 %
PMGD PFV Las Lechuzas	5.5	7.2	+30.91 %
PMGD PFV Las Majadas	36.8	36.6	-0.57 %
PMGD PFV Las Mercedes	10.8	10.5	-2.70 %
PMGD PFV Las Mollacas	11.4	2.9	-74.54 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	11.3	11.4	+0.71 %
PMGD PFV Las Palomas	5.8	6.6	+13.10 %
PMGD PFV Las Perdices	7.5	5.0	-33.33 %
PMGD PFV Las Rojas	10.5	7.5	-29.05 %
PMGD PFV Las Tacas	-	8.4	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	8.8	-
PMGD PFV Las Tencas	37.7	39.1	+3.74 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.0	7.1	+1.57 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.4	11.5	+1.32 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.5	4.3	-54.94 %
PMGD PFV Las Turcas	13.9	6.7	-51.73 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	33.0	34.3	+4.00 %
PMGD PFV Lima	9.8	12.9	+31.86 %
PMGD PFV Linares	18.6	28.6	+54.07 %
PMGD PFV Lingue	11.7	12.5	+6.91 %
PMGD PFV Lipangue	10.2	11.2	+9.51 %
PMGD PFV Liquidambar	36.0	30.8	-14.43 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.5	10.7	+26.12 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	41.2	39.9	-2.96 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	8.2	12.9	+56.99 %
PMGD PFV Llay Llay	46.4	48.2	+3.79 %
PMGD PFV Lloica	13.2	11.5	-12.84 %
PMGD PFV Lluta Solar	10.3	5.8	-44.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	49.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.6	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	7.9	-
PMGD TER Mayor Power	-	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	-	5.4	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	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	-	0.3	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	1.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	4.8	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	4.5	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12366.5	12518.7	+1.23 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

PE Horizonte Norte	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER Los Pinos	GNP por costo marginal.
TER Los Vientos GNL	GNP por costo marginal.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

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.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
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 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1B indisponible. Causa informada: Alta presión colector vapor AP, según IF 2025003937.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
HE Colbún	100.0	Desde la cota 415 hasta la cota 400 m.s.n.m. para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionan enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas. la reconexión inmediata de una maquina con posterioridad a un rechazo de carga queda estrictamente prohibida. Según IL 2025001219.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV Carrera Pinto	80.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198 y limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
PFV Cerro Dominador	98.0	Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
PFV Guanchoi	74.0	Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Sol de Lila	95.0	Limitada a 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	98.0	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponibilidad de control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HP La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1A mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Quintero 1A GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE ANTOFAGASTA	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Desierto de Atacama	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 Angostura	100.0	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco	100.0	Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE Colbún	100.0	Limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, 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 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Kallpa	100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE San Juan	100.0	Mínimo técnico para funcionar con todos las WTG´s sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este	100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar	100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a prestar SSCC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSCC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
PFV Taira	3.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025001206.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Guacolda 1	81.1	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: 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): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2	89.6	Limitada. Causa informada: 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): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: 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): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: 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): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER IEM	100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSCC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001196.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171 y limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas, según IL 2023001906.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.03 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.54 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 692.05 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:13	Colbún	C. Nehuenco I TG disponible y en servicio, cancelado IF 2025003971.
00:18	Enel Generación	C. Sauzal U-1 sincronizada y disponible, cancelado IF 2025003975.
02:10	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025063851.
05:04	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025063705.
05:22	Enor Chile	C. Ujina U-4 indisponible por falla en el proceso de partida, según IF 2025003986
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 214.0001 m3 de GN_A para el día operativo 10 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 300.000 d, según IL 2025001222. Cancela IL 2025001214.
08:20	Cardones	C. Yungay U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 25 MW. Causa informada: Falla en el sistema de control, según IF 2025003979.
08:46	Enor Chile	C. Ujina U-4 en servicio en pruebas, según IF 2025003986
08:57	Enor Chile	C. Ujina U-4 disponible, cancelado IF 2025003986
09:10	Transec	S/E Concepción con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar funcionamiento en grupo de emergencia. Pruebas funcionales al término de la faena, según SICF 2025063898
09:10	Transec	S/E Maitencillo barra de 110 kV sección 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles con proyección de caída, debido a emergencia declarada por frente de mal tiempo que se aproxima a la región, según SICF 2025064386
09:11	Chilquinta	Línea de 110 kV Peñablanca - Miraflores con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de vegetación con proyección a vanos 9, 10 y 11 de la línea 2x110 kV arranque Quilpué, según SICF 2025064420.
09:11	Chilquinta	Línea de 110 kV San Pedro - Miraflores con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de vegetación con proyección a vanos 9, 10 y 11 de la línea 2x110 kV arranque Quilpué, según SICF 2025064419.
09:39	Celeoredes	S/E Codegua H3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere precaución de no reconectar la LT Codegua - Alto Jahuel C1, por trabajos de atención de falla por corte de conductor, debido a robo en la LT 110kV Codegua - Alto Jahuel C2, según SICF 2025064483.
10:02	Cardones	C. Colmito indisponible por falla en el proceso de partida, según IF 2025003980.
10:04	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Vallenar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por atención de emergencia en red troncal de Entel debido a corte de FO, según SICF 2025064387.
10:29	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problemas en la alimentación de biomasa a la caldera, según SDCF 2025064560.
10:45	CGE - Transmisión	S/E Tap Off El Edén H1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación corte fibra óptica, bajada de mufa EST N°63, según SICF 2025064484.
11:15	Cardones	C. Colmito disponible, en servicio y cancelado IF 2025003980.
11:18	Transec	Línea de 110 kV Codegua - A. Jahuel 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla por robo de conductor, según SDCF 2025064454.
11:27	Celeoredes	S/E Codegua paño BR con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo relé de control correspondiente al sistema de supervisión de GAS SF6 el cual mantiene bloqueado el interruptor BR, según SICF 2025064503.

Hora	Centro de Control	Observación
11:50	STM	S/E Lo Prado con limitación. Causa informada: Pérdida total de telecontrol y telemetría, según IL 2025001230.
11:50	STM	S/E Lo Valledor con limitación. Causa informada: Pérdida total de telecontrol y telemetría, según IL 2025001229.
12:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 214.0001 m3 de GN_A para el día operativo 10 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 880.000 de GNL_D y 0 de GNL_G. según IL 2025001228. Cancela IL 2025001222.
12:30	STS	S/E Puerto Varas paños B3 y B4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Punto con diferencia de temperatura (condición crítica). Según SDCF 2025064541.
12:36	Celeoredes	S/E Codegua paño BR cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025064503.
13:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 530.000m3 de GN_A para el día operativo 10 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 880.000 de GNL_D y 100.000 de GNL_G. según IL 2025001232. Cancela IL 2025001228.
14:13	Transelec	S/E Diego de Almagro barra de 220 kV sección 1 y 2 con limitación. Causa informada: Protección diferencial 87B bloqueada por anomalía, según IL 2025001233 y 2025001234.
14:20	CGE - Transmisión	S/E Copiapó transformador de SSAA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de aceite en uno de sus bushing de MT, se requiere realizar la reparación de la filtración para evitar daños mayores, según SDCF 2025064602.
15:12	STS	S/E Puerto Varas paños B3 y B4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025064541.
15:21	Scotta	C. Cumbres U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Alarma por alta temperatura en los cojinetes de descanso, según IF 2025003982.
16:09	STM	S/E Quilicura con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de animal muerto. Según SICF 2025064680.
16:23	STS	Línea 110 kV Aihuapi - Los Negros con solicitud de desconexión de curso forzoso (se interrumpen 11 MW de consumos de S/E Los Negros). Causa informada: Retirar personas ajenas a STS que se encuentran instalando luminarias en estructura AT, según SDCF 2025064723.
16:26	Transelec	S/E Maitencillo barra de 110 kV sección 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025064386.
16:30	STM	S/E Lo Prado con telecontrol y telemetría habilitados, cancelado IL 2025001230.
16:31	STS	Línea 110 kV Aihuapi - Los Negros cerrada y recuperado los consumos de S/E Los Negros, cancelada SDCF 2025064723.
16:42	STM	S/E Renca paño H3 Cerro Navia 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 a interruptor 52H3, según SICF 2025064691.
16:54	Cardones	C. Yungay U-3 sincronizada en pruebas, según IF 2025003979.
17:00	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor a turbogenerador en horario de pre-emergencia ambiental, Concepción Metropolitano, según SDCF 2025064721.
17:02	STM	S/E Renca paño H3 Cerro Navia 1 cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025064691.
17:11	STM	S/E Quilicura cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2025064680.
17:47	Transelec	Línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 1 con teleprotección TPOP-14 en servicio, cancelado IL 2024001895.
17:47	Transelec	Línea de 220 kV Algarrobal - Maitencillo 2 con teleprotección TPOP-23 en servicio, cancelado IL 2025001120.
17:54	Cardones	C. Yungay U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003979.
17:56	CGE - Transmisión	S/E Tap Off El Edén H1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025064484.
17:57	Colbún	C. Candelaria U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 114 MW. Causa informada: Falla en la combustión, según IF 2025003987.
17:57	Transelec	Línea de 110 kV Maitencillo - Vallenar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025064387.
18:00	Chilquinta	Línea de 110 kV San Pedro - Miraflores y Peñablanca - Miraflores cancelada solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2025064419 y 2025064420.
18:10	Transelec	S/E Concepción cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025063898
18:15	SWC	C. Diego de Almagro TG sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW.
19:28	AES Andes	S/E C. Alfalfal equipo BESS limitada su carga/descarga en 45.9 MW por indisponibilidad de CORE 5, debido a alarma del sistema contra incendio, según IL 2025001238.
19:30	STS	S/E Pajaritos 52CS1 y 52CS2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar y realizar pruebas efectivas a la protección del interruptor de interconexión 12 kV y prevenir contingencias por indisponibilidad de transferencias de consumos, según SDCF 2025064863 2025064864.
19:49	Transelec	Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2 cerrada, cancelado IF 2025003976 y SDCF 2025064454.
19:49	Celeoredes	S/E Codegua 52 H4 de S/E Codegua cerrado, cancelado IF 2025003974
20:07	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lucero - Chillán interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de consumos de S/E Quilmo y Quilmo II, según IF 2025003984
20:07	STS	S/E Lucero 52 B2 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 7.97 MW de consumos. Causa informada: Robo de conductor, según IF 2025003988.
20:28	Transelec	Línea 220 kV Polpaico - Quillota 1 con limitación. Causa informada: Por obras de reemplazo del 89J3-T, queda sin teleprotección vía OPLAT el C1, se mantiene en servicio normal la teleprotección vía MMOO, según IL 2025001240.
20:50	STM	S/E Vitacura transformador N°3 de 110/12.5 kV, 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo bushing AT-H1 debido a fuga de aceite moderada, según SDCF 2025064865.
21:20	STM	S/E Lo Valledor con telecontrol y telemetría en servicio, cancelado IL 2025001229.
21:50	CGE - Transmisión	Cerrada línea de 66 kV Lucero - Chillán tramo Chillán - Quilmo y recuperado el 100% de los consumos. Queda F/S tramo Lucero - Quilmo. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 271 a 276.

Hora	Centro de Control	Observación
21:52	Enlasa	C. PFV Quilmo sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2025003985.
21:58	SWC	C. Diego de Almagro TG sincronizada en pruebas.
22:00	Transelec	S/E Alto Jahuel transformador N° 9 de 66/13.2 kV, 5 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025063862.
22:01	Enlasa	C. PFV Quilmo disponible, cancelado IF 2025003985.
22:35	STM	S/E Pajaritos 52CS1 y 52CS2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025064863 y 2025064864.
23:25	SWC	C. Diego de Almagro TG disponible.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27,5 [MW/m]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -28,6 [MW/m]
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -743,6 [MW]
17:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 936,1 [MW]
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos SCADA F/S.	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		
Transelec	Hot Line Principal F/S.	09/06/2025	07:30		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
CGE - Transmisión	S/E El Peñon HS abierto para disminuir profundidad de falla asociado al 52 HT1 de S/E El Peñon.	05/06/2025	20:47		
Colbún	S/E Jadresic abiertos 52 J10 y 52 J14 abiertos por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29		
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J2 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	07/06/2025	08:58		
Chilquinta	S/E Panimávida se transfiere 1,2 MW de consumos hacia S/E Linares Norte por red MT por control transferencia línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	09/06/2025	17:16	10/06/2025	02:52
Transelec	S/E Jadresic cerrado J8 y abierto J7 quedando las Cs. PE Taltal y Kallpa inyectando hacia S/E Jadresic 500 kV, por control transferencia líneas de 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	09/06/2025	18:17		
CGE - Transmisión	S/E Chacahuín se transfiere 1,5 MW de consumos hacia S/E Villa Alegre por red MT por control transferencia línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	09/06/2025	18:50	10/06/2025	02:49
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/06/2025	00:57	10/06/2025	06:59
Transelec	S/E Maitencillo interruptores J3 y J4 abiertos por control de transferencia Línea de 220 kV Don Héctor - Punta colorada	10/06/2025	09:40		
Nexpertia	S/E C. Tocopilla interruptor JAT2 abierto por control de transferencia Transformador 220/110 kV de 100 MVA N° 2	10/06/2025	13:01		
CGE - Transmisión	S/E Chacahuín se transfieren 1,66 MW de consumos hacia S/E Villa Alegre por red MT por control transferencia línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	10/06/2025	18:11		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/06/2025	21:55	10/06/2025	09:41
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	09/06/2025	02:17	10/06/2025	01:13
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	09/06/2025	17:33	10/06/2025	09:42
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	09/06/2025	21:16	10/06/2025	22:38
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	09/06/2025	23:11	10/06/2025	07:48
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 y 4.	09/06/2025	23:11	10/06/2025	13:19
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	09/06/2025	23:11		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1	09/06/2025	23:53	10/06/2025	07:51
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	09/06/2025	23:57	10/06/2025	07:48
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	10/06/2025	00:10	10/06/2025	07:48
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	10/06/2025	01:55	10/06/2025	08:25
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	10/06/2025	07:50	10/06/2025	22:52
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	10/06/2025	17:35		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1 y 2.	10/06/2025	22:51		
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 y 4.	10/06/2025	22:51		