

INFORME DIARIO

Sábado 14 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	121.0	84.9	-29.85 %		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	755.5	+16.18 %		PMG HP Las Nieves	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	257.0	-4.49 %	RO	PMG HP Llauquereo	13.4	17.1	+27.64 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	616.8	-5.04 %		PMG HP MC1	112.6	107.0	-4.99 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	32.0	33.4	+4.27 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	47.9	40.1	-16.24 %	PMG
BESS Arica	2.0	2.1	+2.86 %		PMG HP Mariposas	72.0	64.9	-9.86 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	238.7	-9.73 %		PMG HP Nalcas	97.0	77.2	-20.43 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	130.0	129.4	-0.46 %	PMG
BESS Coya	619.1	556.8	-10.06 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	33.3	37.9	+13.65 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	34.4	+7.34 %		PMG HP Pulelfu	205.6	146.7	-28.65 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	141.2	+17.56 %	RO	PMG HP Punta del Viento	50.4	55.0	+9.12 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	118.6	-1.17 %		PMG HP Renaico	115.9	130.8	+12.89 %	PMG
BESS La Cabaña	19.2	57.3	+197.87 %		PMG HP Río Huasco	0.0	20.4	-	PMG
BESS María Elena	71.4	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	105.2	106.3	+1.02 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	553.9	447.0	-19.30 %		PMG PFV Alto del Sol	5.5	4.4	-20.25 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	577.0	170.0	-70.54 %		PMG PFV Antay	49.9	52.0	+4.23 %	PMG
BESS Punta Sierra	0.8	5.4	+540.08 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	221.3	173.2	-21.74 %		PMG PFV Caracas II	9.9	35.9	+262.89 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	194.2	+12.06 %		PMG PFV Castilla	10.2	14.0	+37.45 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	112.2	-73.31 %		PMG PFV Chercan	4.3	42.1	+881.12 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	4.1	+73.47 %		PMG PFV De los Andes	53.5	35.6	-33.43 %	PMG
BESS del Desierto	140.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	37.6	54.2	+44.07 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	4.2	44.4	+956.43 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	418.3	-3.17 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	3219.3	1461.0	(*) -54.62 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	1.7	1.0	-38.92 %	PMG
HE Antuco	4900.9	3850.1	-21.44 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2545.9	1800.0	-29.30 %		PMG PFV Llançay	11.9	25.4	+114.01 %	PMG
HE Cipreses	1200.0	908.1	-24.33 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	4.9	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Colbún	6370.0	5901.0	-7.36 %	RO, LF	PMG PFV Lucas Solar	4.1	43.7	+958.84 %	PMG
HE El Toro	7003.6	6089.5	-13.05 %	RO	PMG PFV Machicura	16.2	14.5	-10.49 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2460.8	+3.32 %	RO	PMG PFV North West	40.8	53.1	+30.19 %	PMG
HE Machicura	1390.4	1493.0	+7.38 %	LF	PMG PFV Palermo	10.0	21.4	+114.87 %	PMG
HE Pangué	2349.9	1867.6	-20.52 %	RO	PMG PFV Pataguilla	15.9	10.4	-34.67 %	PMG
HE Pehuenche	2980.1	3061.0	+2.71 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	825.1	741.4	-10.15 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.6	11.9	+3.02 %	PMG
HE Ralco	1749.9	2325.6	+32.90 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.2	0.3	+62.50 %	PMG
HE Rapel	1123.0	1797.8	+60.09 %		PMG PFV Puerto Seco	59.5	63.4	+6.62 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	676.8	659.5	-2.55 %	RO
HP Alfalfal	230.1	294.5	+27.99 %	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	218.4	208.7	-4.43 %	
HP Carilafquen	144.0	74.4	-48.31 %	
HP Chacabuquito	174.5	186.2	+6.70 %	
HP Chacayes	948.5	749.3	-21.00 %	
HP Chapiquina	72.0	62.3	-13.53 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	228.0	242.0	+6.12 %	
HP Curillinqué	1518.2	1350.7	-11.03 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	147.0	136.8	-6.94 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	98.9	93.3	-5.71 %	
HP Hornitos	245.0	260.1	+6.16 %	
HP Isla	1217.6	1079.6	-11.33 %	
HP Itata	360.0	174.1	-51.64 %	RO
HP Juncal	155.0	159.1	+2.65 %	
HP La Confluencia	525.0	525.3	+0.05 %	RO, MM
HP La Higuera	750.0	757.2	+0.96 %	
HP La Mina	429.7	236.2	-45.03 %	
HP Laja I	529.5	490.4	-7.39 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	227.6	+5.37 %	
HP Loma Alta	651.0	549.6	-15.57 %	RO
HP Los Hierros	480.0	481.2	+0.25 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	85.7	+19.01 %	
HP Los Molles	72.6	66.8	-7.90 %	RO
HP Los Quilos	310.0	337.4	+8.84 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	29.0	GNP	
HP Mampil	248.0	128.6	-48.14 %	
HP Mocho	269.2	242.8	-9.81 %	
HP Palmucho	556.6	556.0	-0.11 %	
HP Peuchen	251.0	96.4	-61.60 %	
HP Providencia	144.0	150.9	+4.79 %	
HP Pullingue	390.0	250.5	-35.77 %	
HP Puntilla	341.7	330.1	-3.39 %	RO
HP Queltehues	694.9	670.4	-3.52 %	RO, MM
HP Quilleco	916.2	764.0	-16.61 %	
HP Río Picoiquén	285.0	148.0	-48.08 %	
HP Rucatayo	975.0	422.0	-56.72 %	
HP Rucue	2132.2	1888.0	-11.45 %	RO, MM
HP Río Colorado	67.2	66.6	-0.89 %	
HP San Andres	89.6	85.9	-4.14 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	5.8	4.9	-16.61 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	31.3	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.4	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	49.0	48.1	-1.78 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	11.6	18.1	+56.43 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.1	0.1	+28.89 %	PMG
PMG PFV Venezuela	12.9	21.4	+65.97 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	5.1	10.7	+110.43 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	2.0	-	PMG, DF
PMG TER CMPC Tissue	-	39.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.3	96.9	-19.45 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	11.8	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	6012.8	5109.3	-15.03 %	RO
TER Angamos-ANG2	5661.8	4939.8	-12.75 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	74.1	-87.14 %	
TER Arauco MAPA	960.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	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	3023.7	3115.5	+3.04 %	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	64.2	-73.25 %	
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	558.2	177.8	-68.15 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	67.7	-43.58 %	
TER Campiche	3507.3	4205.0	+19.89 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	186.0	GNP	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	810.0	621.2	-23.31 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	70.5	111.0	+57.45 %	
HP Volcán	121.5	120.2	-1.11 %	RO
PE ANTOFAGASTA	2760.2	899.1	(*) -67.43 %	P
PE Alena	1035.3	997.7	-3.63 %	
PE Atacama	552.0	213.5	-61.32 %	
PE Aurora	2667.5	2856.6	+7.09 %	
PE Cabo Leones 1	393.2	220.7	-43.86 %	
PE Cabo Leones 2	271.9	134.2	-50.62 %	
PE Cabo Leones 3	395.5	295.4	-25.30 %	
PE Calama	1112.0	1233.9	+10.97 %	
PE Campo Lindo	627.4	945.4	+50.70 %	RO
PE Canela	6.1	0.9	-84.80 %	
PE Canela 2	28.9	7.6	-73.60 %	
PE Cardonal	169.6	277.0	+63.32 %	
PE Cerro Tigre	597.9	455.2	-23.87 %	
PE Cuel	415.5	401.1	-3.46 %	LF
PE El Arrayán	137.0	112.9	-17.59 %	
PE El Maitén	62.6	147.2	+135.08 %	
PE Horizonte Norte	1.5	4130.9	(*) +283063.34 %	P
PE Horizonte Sur	7079.3	352.2	(*) -95.02 %	P
PE Kallpa	860.8	3026.0	(*) +251.52 %	RO
PE La Cabaña	1541.5	1561.6	+1.30 %	
PE La Estrella	193.6	323.3	+67.01 %	
PE La Flor	357.6	361.6	+1.12 %	
PE Lebu	127.0	31.3	-75.36 %	
PE Llanos del Viento	264.9	576.5	+117.61 %	
PE Lomas de Duqueco	466.8	666.4	+42.77 %	RO
PE Los Buenos Aires	241.8	195.2	-19.24 %	LF
PE Los Cerrillos	222.5	287.0	+29.00 %	
PE Los Cururos	18.3	10.3	-43.69 %	LF
PE Los Olmos	1270.2	1507.8	+18.71 %	
PE Malleco Norte	1523.3	1937.3	+27.18 %	
PE Malleco Sur	1606.0	2044.6	+27.31 %	
PE Manantiales	99.8	240.6	+141.13 %	
PE Mesamavida	895.8	809.9	-9.59 %	
PE Monte Redondo	40.2	12.4	-69.15 %	
PE Negrete	365.1	401.3	+9.94 %	
PE Puelche Sur	3098.3	3279.8	+5.86 %	
PE Punta Colorada	0.2	0.2	-25.00 %	
PE Punta Palmeras	0.0	26.2	GNP	
PE Punta Sierra	172.9	77.7	-55.06 %	
PE Punta de Talca	88.5	49.9	-43.60 %	P
PE Renaico	1013.9	1140.9	+12.53 %	
PE Renaico II	1584.7	1944.1	+22.68 %	LF
PE San Gabriel	2018.2	1740.0	-13.78 %	
PE San Juan	276.8	477.4	+72.48 %	RO
PE San Matías	1150.4	1136.7	-1.19 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	36.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	128.0	GNP	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	3.2	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	216.1	198.7	-8.05 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	5219.1	5207.9	-0.21 %	RO
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1151.5	+134.04 %	
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	279.2	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	70.4	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	13.8	184.2	+1236.53 %	
TER El Peñón	1.3	190.7	+14570.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	DF
TER Energía Pacífico	374.4	346.4	-7.48 %	RO
TER Escuadrón	19.1	14.7	-22.87 %	LF, DF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	4.0	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2154.0	2413.4	+12.04 %	RO, LF
TER Guacolda 2	2384.0	2505.7	+5.11 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2998.7	2948.4	-1.68 %	RO
TER Guacolda 4	2304.4	2949.4	+27.99 %	RO
TER Guacolda 5	2495.8	2929.9	+17.39 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Kelar Diésel	0.0	854.3	GNP	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	398.4	486.6	+22.14 %	RO
TER Lautaro II	0.0	253.0	GNP	RO
TER Llanos Blancos	0.9	56.7	+5957.69 %	
TER Loma Los Colorados II	535.9	276.9	-48.33 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	533.1	580.9	+8.96 %		TER Los Espinos	0.0	400.4	GNP	
PE San Pedro 2	780.6	715.8	-8.31 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	687.7	417.2	-39.33 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1371.0	1346.9	-1.76 %	RO	TER Los Pinos	0.0	621.0	GNP	
PE Talinay Oriente	54.8	24.4	-55.55 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	95.2	55.2	-42.04 %		TER Los Vientos GNL	0.0	806.0	GNP	
PE Taltal	329.1	1118.8	+239.99 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	427.0	633.7	+48.41 %		TER Maitencillo	4.9	104.1	+2041.77 %	
PE Tolpan Sur	522.1	746.0	+42.90 %		TER Mantos Blancos	0.0	18.6	GNP	
PE Totoral	20.8	10.4	-49.93 %	RO	TER Masisa	264.0	174.7	-33.83 %	
PE Ucuquer 2	50.2	33.8	-32.73 %		TER Mejillones-CTA	4005.4	3608.1	-9.92 %	
PE Valle de los Vientos	897.3	858.8	-4.30 %		TER Mejillones-CTH	3842.7	3637.3	-5.35 %	
PFV Almeyda	324.9	286.8	-11.74 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	126.8	130.7	+3.05 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	124.5	373.6	+200.18 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	46.0	77.8	+68.91 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4075.3	4011.6	-1.56 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	108.7	175.0	+60.93 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	845.6	582.4	-31.13 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	318.6	291.5	-8.52 %	DF	TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	804.3	732.0	-8.99 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2538.9	1783.0	-29.77 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2075.2	2079.3	+0.20 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	192.4	138.7	-27.91 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	369.6	326.0	-11.79 %	LF	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	568.0	599.9	+5.61 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	5484.1	6687.0	+21.93 %	RO
PFV Chañares	159.6	182.2	+14.19 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	547.9	559.2	+2.06 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	398.7	254.7	-36.12 %		TER Newen Gas Arg	83.8	122.0	+45.55 %	
PFV Desierto de Atacama	1123.1	0.0	-100.00 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	134.6	82.5	-38.72 %	LF	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1227.9	1049.3	-14.54 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Domeyko	727.1	670.4	-7.80 %		TER Nueva Aldea	1224.0	921.5	-24.71 %	
PFV Don Humberto	189.3	234.1	+23.65 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	257.5	40.8	-84.17 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	76.0	98.0	+28.85 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Aguila	7.4	10.7	+45.00 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	150.3	278.3	+85.12 %		TER Nueva Renca GNL	3574.9	3960.0	+10.77 %	RO
PFV El Pelicano	517.3	513.3	-0.78 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1967.2	1964.0	-0.16 %	RO
PFV El Romero	997.9	992.8	-0.51 %		TER Nueva Ventanas	0.0	2700.0	(*)GNP	RO
PFV Elena	395.2	291.3	-26.28 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1305.5	1532.2	+17.36 %		TER PAS Mejillones	408.0	535.8	+31.32 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	689.2	515.9	-25.15 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	736.4	819.3	+11.26 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	441.3	198.6	-55.00 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	375.0	235.0	-37.34 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	1276.0	(*)GNP	RO
PFV Javiera	313.2	336.0	+7.29 %		TER Quintero 1A Gas Arg	319.9	286.0	-10.59 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	326.3	274.7	-15.81 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	125.4	62.2	-50.37 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	362.7	392.4	+8.20 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	7.0	7.5	+7.10 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	43.5	289.4	+565.52 %		TER San Isidro I GNL	2662.8	2571.6	-3.43 %	RO
PFV Lalackama II	22.5	90.1	+301.10 %		TER San Isidro I Gas Arg	4737.8	4747.3	+0.20 %	
PFV Las Salinas	1538.3	1233.5	-19.81 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	316.7	219.8	-30.59 %	P	TER San Isidro II GNL	1455.0	1459.7	+0.32 %	
PFV Llano de Llampos	427.1	323.8	-24.18 %		TER San Isidro II Gas Arg	5650.5	5983.7	+5.90 %	
PFV Los Loros	286.0	247.5	-13.46 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	790.5	698.2	-11.67 %	LF	TER San Javier 2	0.5	0.0	-100.00 %	
PFV Malgarida	1200.0	1122.2	-6.49 %	RO	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	DF
PFV María Elena	190.1	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	DF
PFV Meseta de los Andes	491.0	517.2	+5.35 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	DF
PFV Nuevo Quillagua	58.6	492.7	+740.16 %		TER Santa Fe	1484.1	1358.9	-8.44 %	RO
PFV Nuevo Quillagua II	118.7	195.5	+64.76 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	37.8	36.7	-2.83 %		TER Santa Marta	360.2	164.1	-54.45 %	
PFV Pampa Solar Norte	328.7	349.7	+6.40 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	627.4	661.2	+5.39 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.5	30.0	-19.95 %		TER Taltal 1 GNL	1219.4	1495.0	+22.60 %	RO
PFV Pozo Almonte Solar III	97.4	62.8	-35.47 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	312.9	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	823.7	814.9	-1.07 %	LF	TER Taltal 2 GNL	1242.2	1540.0	+23.98 %	RO
PFV Salvador	27.8	25.0	-10.25 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	16.3	5.3	-67.32 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	622.6	532.2	-14.53 %		TER Teno	0.0	321.7	GNP	
PFV Santa Isabel	949.8	747.1	-21.34 %		TER Teno Gas GLP	16.8	330.8	+1868.87 %	LF
PFV Santiago	264.3	296.0	+11.99 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	132.3	129.3	-2.27 %	LF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	629.1	505.4	-19.66 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1366.4	1002.3	-26.64 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1712.2	868.6	-49.27 %	RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamango	0.0	33.4	GNP		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	437.4	808.7	+84.88 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	120.3	173.4	+44.13 %		TER Tocopilla-U16 GNL	6395.0	6244.9	-2.35 %	RO
PFV Uribe Solar	305.1	145.0	-52.49 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	124.0	195.0	+57.27 %		TER Trapen	2.6	105.2	+3946.54 %	
PFV Valle Escondido	605.4	513.0	-15.26 %	LF	TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle del Sol	833.1	779.2	-6.48 %		TER Ujina Diésel	0.0	0.5	GNP	DF
PFV Willka	688.0	483.7	-29.69 %		TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	10.2	7.4	-27.14 %	PMG	TER Valdivia	434.1	565.0	+30.16 %	
PMG HP Aillin	10.3	11.6	+12.67 %	PMG	TER Viñales	528.0	435.7	-17.48 %	
PMG HP Alto Renaico	29.0	25.4	-12.28 %	PMG, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	19.4	17.8	-8.45 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	105.5	150.3	+42.46 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	35.6	GNP	
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	38.4	37.9	-1.30 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	30.5	36.0	+17.85 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	48.4	GNP	
PMG HP Correntoso	142.0	48.8	-65.65 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	37.7	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	236205.2	233060.6	-1.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	4.8	14.5	+204.40 %
PMGD HP Allipén	64.1	64.6	+0.74 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	15.5	-30.73 %
PMGD HP Arrayán	-	0.7	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	75.6	77.6	+2.67 %
PMGD HP Boquiamargo	6.1	7.4	+21.73 %
PMGD HP Bureo	29.2	32.2	+10.45 %
PMGD HP Caliboro	20.0	11.4	-42.68 %
PMGD HP Cavanha	0.0	39.2	-
PMGD HP Chanleufu II	79.2	76.2	-3.83 %
PMGD HP Collil	117.1	107.3	-8.40 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.0	6.2	-30.80 %
PMGD HP Cumpeo	44.7	64.4	+44.23 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Tito	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	74.8	+5.69 %
PMGD HP Dongo	82.5	81.2	-1.57 %
PMGD HP Donguil	4.1	3.8	-5.87 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.7	0.4	-44.03 %
PMGD HP El Agrio	16.2	10.2	-37.23 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.2	-
PMGD HP El Atajo	9.1	3.0	-67.32 %
PMGD HP El Brinco	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	53.5	53.4	-0.28 %
PMGD HP El Colorado	28.8	35.9	+24.82 %
PMGD HP El Diuto	49.1	20.9	-57.35 %
PMGD HP El Galpón	20.3	22.3	+9.88 %
PMGD HP El Llano	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	7.6	2.4	-68.48 %
PMGD HP El Toro N°2	17.6	15.8	-10.39 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.3	22.5	-7.30 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	43.8	58.9	+34.42 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	1.4	-51.13 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	8.5	9.4	+11.37 %
PMGD HP La Montaña II	14.9	11.3	-24.06 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.0	4.5	-24.57 %
PMGD HP Las Flores	71.1	70.8	-0.35 %
PMGD HP Las Vertientes	30.0	39.9	+33.15 %
PMGD HP Los Bajos	104.7	101.7	-2.81 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	49.3	+143.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	13.7	9.3	-31.65 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	0.4	-17.65 %
PMGD PFV Lo Chacón	2.0	6.4	+220.10 %
PMGD PFV Lo Miguel	8.4	28.1	+234.64 %
PMGD PFV Lo Miranda	8.8	5.4	-38.15 %
PMGD PFV Lo Sierra	2.0	7.4	+273.87 %
PMGD PFV Lockma	50.4	55.3	+9.68 %
PMGD PFV Loica	3.0	3.3	+9.24 %
PMGD PFV Loma Tendida	1.3	8.8	+580.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.2	6.9	-14.95 %
PMGD PFV Loncura	10.3	28.3	+175.15 %
PMGD PFV Loreto	1.4	6.8	+406.67 %
PMGD PFV Los Baños	3.0	2.9	-2.34 %
PMGD PFV Los Cisnes	6.0	19.7	+227.41 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.2	3.0	-4.13 %
PMGD PFV Los Jotes	1.5	8.4	+472.11 %
PMGD PFV Los Lagos	2.9	4.2	+46.32 %
PMGD PFV Los Libertadores	12.1	21.3	+75.79 %
PMGD PFV Los Lirios	9.9	27.3	+177.16 %
PMGD PFV Los Magnolios	3.3	5.4	+60.96 %
PMGD PFV Los Molinos	24.1	33.1	+37.14 %
PMGD PFV Los Morros I	1.2	5.8	+390.76 %
PMGD PFV Los Nogales	3.8	37.2	+875.59 %
PMGD PFV Los Paltos	6.3	0.7	-89.68 %
PMGD PFV Los Patos	5.1	4.9	-4.31 %
PMGD PFV Los Perales	1.2	10.5	+746.64 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	4.6	1.8	-61.47 %
PMGD PFV Los Tauretes	1.3	9.2	+616.41 %
PMGD PFV Los Tilos	2.7	6.1	+125.19 %
PMGD PFV Los Tordos	5.1	9.3	+80.16 %
PMGD PFV Luce Solar	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	5.5	7.2	+30.91 %
PMGD PFV Lumbreras	12.5	6.7	-45.99 %
PMGD PFV Luna	3.6	4.9	+37.22 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.4	14.2	+5.99 %
PMGD PFV Macao	6.7	26.0	+285.88 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.1	5.8	-18.85 %
PMGD PFV Maikono	1.4	1.3	-9.72 %
PMGD PFV Maimalicán	52.7	39.7	-24.64 %
PMGD PFV Maitenlahue	5.2	7.4	+41.00 %
PMGD PFV Malaquita II	33.3	41.1	+23.27 %
PMGD PFV Malinke	2.5	6.8	+166.93 %
PMGD PFV Malloco	2.5	8.3	+234.27 %
PMGD PFV Malvilla	3.3	8.3	+150.45 %
PMGD PFV Manao	2.0	9.2	+370.26 %
PMGD PFV Mandinga	7.4	19.1	+156.99 %
PMGD PFV Marambio	2.5	6.2	+150.00 %
PMGD PFV Marañón	37.9	57.0	+50.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Corrales II	20.9	16.0	-23.40 %
PMGD HP Los Morros	17.6	17.9	+2.03 %
PMGD HP Los Padres	8.6	11.5	+34.62 %
PMGD HP Los Portones	16.3	15.2	-7.30 %
PMGD HP MSA-I	26.4	26.4	+0.14 %
PMGD HP Maisán	3.8	3.2	-14.78 %
PMGD HP Mallarauco	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.8	-
PMGD HP Melo	41.4	24.1	-41.78 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.3	4.0	-23.82 %
PMGD HP Muchi	7.3	7.3	+0.00 %
PMGD HP Munilque	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	8.1	7.3	-9.88 %
PMGD HP Palmar	160.0	90.8	-43.24 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.0	14.1	+8.46 %
PMGD HP Pichilonco	15.0	20.2	+34.65 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	6.8	6.8	+0.76 %
PMGD HP Quillaileo	9.0	10.4	+15.35 %
PMGD HP Reca	23.4	23.8	+1.78 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	12.8	17.6	+37.36 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	33.1	-
PMGD HP Santa Elena	17.1	15.7	-8.21 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	7.1	7.9	+12.64 %
PMGD HP Sauce Andes	7.1	7.4	+4.97 %
PMGD HP Trailelfú	15.3	14.0	-8.55 %
PMGD HP Tranca del Toro	19.8	17.5	-11.64 %
PMGD HP Tranquil	45.9	61.4	+33.78 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.2	-0.09 %
PMGD PE El Arrebol	116.8	163.0	+39.49 %
PMGD PE El Nogal	106.9	102.1	-4.45 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	91.6	124.6	+36.03 %
PMGD PE Lebu III	60.1	27.5	-54.23 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	5.7	4.1	-27.77 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	10.2	26.8	+162.19 %
PMGD PFV Albatros	1.2	3.2	+175.65 %
PMGD PFV Albor Solar	18.1	2.2	-87.76 %
PMGD PFV Alcaldesa	2.3	4.2	+82.10 %
PMGD PFV Alcon Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aldebaran	1.8	15.5	+764.25 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	4.7	15.7	+230.80 %
PMGD PFV Alianza	14.7	18.6	+26.96 %
PMGD PFV Alicahue	12.0	9.7	-19.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue II	23.9	16.3	-31.85 %
PMGD PFV Marchigue VII	5.5	4.0	-27.24 %
PMGD PFV Margarita X	6.0	9.4	+55.32 %
PMGD PFV Marín	1.8	18.7	+952.25 %
PMGD PFV María Dolores	6.8	17.5	+156.04 %
PMGD PFV María Pinto	2.2	7.6	+242.79 %
PMGD PFV Meco Chillán	3.6	3.1	-13.06 %
PMGD PFV Meli	33.4	24.1	-28.02 %
PMGD PFV Membrillo	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	2.0	7.5	+280.22 %
PMGD PFV Millahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Milán A	3.4	6.9	+103.54 %
PMGD PFV Mitchi	32.6	49.7	+52.66 %
PMGD PFV Montt	7.5	8.6	+14.27 %
PMGD PFV Mora	-	6.7	-
PMGD PFV Mostazal	16.9	17.0	+0.47 %
PMGD PFV Moya	7.9	3.2	-58.99 %
PMGD PFV Mutupín	5.1	8.4	+63.94 %
PMGD PFV Nahuén	23.7	26.4	+11.22 %
PMGD PFV Nan	8.4	13.9	+65.21 %
PMGD PFV Nazarino Verano	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	7.3	10.9	+49.04 %
PMGD PFV Nihue	3.5	7.0	+98.58 %
PMGD PFV Norte Chico	8.6	3.6	-58.26 %
PMGD PFV Ocoa	8.7	9.5	+9.31 %
PMGD PFV Olivia	6.5	14.3	+121.14 %
PMGD PFV Olivier	4.3	4.8	+11.24 %
PMGD PFV Olivillo	16.8	24.1	+43.40 %
PMGD PFV Orion	1.6	1.5	-2.56 %
PMGD PFV Orquidea Solar	11.4	11.5	+1.15 %
PMGD PFV Ovalle Norte	4.6	38.3	+738.82 %
PMGD PFV Ovejería	21.4	27.0	+26.07 %
PMGD PFV PAS1	60.3	47.2	-21.74 %
PMGD PFV PSF El Peral	6.8	33.4	+389.15 %
PMGD PFV PSF Horizonte	4.2	18.7	+347.02 %
PMGD PFV PVP La Rosa	3.5	11.9	+244.93 %
PMGD PFV PVP Unihue	3.7	3.9	+5.16 %
PMGD PFV Pachira	6.7	13.8	+104.90 %
PMGD PFV Paillihue	6.7	4.0	-40.39 %
PMGD PFV Paine	13.3	44.5	+235.12 %
PMGD PFV Palto Sunlight	6.8	28.3	+313.30 %
PMGD PFV Pama	10.2	7.2	-29.31 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	7.0	6.2	-10.60 %
PMGD PFV Panquehue II	23.9	30.0	+25.33 %
PMGD PFV Paraguay	9.7	7.3	-24.39 %
PMGD PFV Paranal	8.2	11.2	+36.30 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	1.4	2.3	+67.65 %
PMGD PFV Parque Curicura	8.8	21.2	+140.61 %
PMGD PFV Parque El Olivar	7.1	4.2	-40.45 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	29.3	41.2	+40.38 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	26.3	37.3	+42.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Bellavista	8.2	22.6	+175.24 %
PMGD PFV Alto Solar	3.8	8.1	+112.89 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.9	6.1	+108.97 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.9	22.4	+2.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	10.3	11.2	+8.54 %
PMGD PFV Anakena	16.4	57.9	+252.19 %
PMGD PFV Ancahual	13.9	2.5	-82.18 %
PMGD PFV Antonia	11.2	6.9	-38.50 %
PMGD PFV Argomedo	33.9	8.8	-74.16 %
PMGD PFV Arica	37.1	41.3	+11.26 %
PMGD PFV Ariztía	1.7	6.8	+290.17 %
PMGD PFV Armazones	23.5	26.0	+10.72 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.8	6.9	-36.19 %
PMGD PFV Astillas	48.9	51.7	+5.65 %
PMGD PFV Avel Solar	5.9	4.0	-31.23 %
PMGD PFV Avellano	4.3	3.1	-26.82 %
PMGD PFV Aviles	10.5	18.2	+73.69 %
PMGD PFV Axel Solar	1.1	11.9	+1012.15 %
PMGD PFV Ayla	11.9	31.9	+167.42 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	1.0	8.5	+721.15 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	7.3	28.9	+293.46 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	12.2	6.1	-49.92 %
PMGD PFV Belén	7.1	20.7	+193.35 %
PMGD PFV Berrueco	6.1	4.8	-20.92 %
PMGD PFV Blu	2.8	2.9	+3.62 %
PMGD PFV Boix	-	0.6	-
PMGD PFV Buenas Yervas	8.5	23.9	+181.98 %
PMGD PFV Bulnes	5.4	4.7	-13.57 %
PMGD PFV Bulnes Barones	1.6	1.4	-11.88 %
PMGD PFV Bérghamo	3.4	6.5	+91.79 %
PMGD PFV CE Caldera	30.6	38.1	+24.57 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.5	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	5.0	30.5	+508.98 %
PMGD PFV Cabilsol	11.2	9.7	-12.65 %
PMGD PFV Cabimas	0.1	0.3	+200.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	3.4	-92.63 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	42.8	52.0	+21.39 %
PMGD PFV Caimi	0.8	0.5	-37.50 %
PMGD PFV Calama	59.0	61.1	+3.54 %
PMGD PFV Calle Larga	5.8	5.1	-11.55 %
PMGD PFV Candelaria Solar	2.7	9.4	+248.70 %
PMGD PFV Canelillo	1.9	9.7	+404.17 %
PMGD PFV Canesa	9.2	10.0	+8.91 %
PMGD PFV Canquén	0.6	0.4	-40.68 %
PMGD PFV Cantera	3.4	6.9	+101.74 %
PMGD PFV Cantillana	5.9	27.8	+371.69 %
PMGD PFV Cara De Gallo	2.2	3.4	+56.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Colonia	6.8	29.8	+340.32 %
PMGD PFV Parque La Travesía	12.7	38.3	+200.63 %
PMGD PFV Parque Nancagua	8.2	16.7	+104.28 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	4.7	7.0	+49.36 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	1.2	5.5	+352.46 %
PMGD PFV Parque San Javier	4.7	5.3	+13.89 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	13.9	9.3	-32.88 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	4.8	19.4	+305.65 %
PMGD PFV Pastrán	5.9	56.7	+865.25 %
PMGD PFV Patagua	37.5	25.5	-31.91 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	7.3	21.4	+191.94 %
PMGD PFV Pedreros	5.9	7.5	+27.29 %
PMGD PFV Pegasus	1.6	1.6	-0.63 %
PMGD PFV Pellin	5.9	5.7	-2.39 %
PMGD PFV Pelumpen	1.0	3.3	+218.63 %
PMGD PFV Penaflor	10.4	27.0	+158.72 %
PMGD PFV Pencahue	8.6	7.3	-15.12 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.9	3.4	-12.34 %
PMGD PFV Pepa	25.9	26.7	+3.01 %
PMGD PFV Pequen	4.0	6.2	+53.71 %
PMGD PFV Peralillo	10.9	5.0	-53.76 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	2.0	16.0	+696.02 %
PMGD PFV Pesaro	6.4	7.2	+11.99 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	1.3	2.8	+109.02 %
PMGD PFV Picunche	8.2	32.4	+294.76 %
PMGD PFV Piduco	4.9	4.9	+0.20 %
PMGD PFV Pilpilen	3.3	0.8	-74.55 %
PMGD PFV Piquero	15.9	29.3	+84.93 %
PMGD PFV Pirque	4.7	8.6	+83.19 %
PMGD PFV Pitotoy	2.7	7.2	+169.81 %
PMGD PFV Pitra	7.2	7.9	+10.58 %
PMGD PFV Placilla	4.3	15.6	+262.70 %
PMGD PFV Playerito	3.8	2.7	-29.21 %
PMGD PFV Playero	3.8	2.7	-29.89 %
PMGD PFV Playeron	4.0	2.8	-29.60 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	3.9	29.4	+660.88 %
PMGD PFV Plomo Verano	3.0	7.4	+144.08 %
PMGD PFV Población	3.3	3.9	+19.39 %
PMGD PFV Pocillas	2.5	2.1	-13.47 %
PMGD PFV Pomuyeto	0.9	1.9	+103.26 %
PMGD PFV Portezuelo	8.0	5.3	-32.91 %
PMGD PFV Pretty Field	4.4	13.1	+197.06 %
PMGD PFV Puangue	5.1	13.1	+157.28 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	2.5	7.4	+199.60 %
PMGD PFV Pueblo Seco	6.6	5.3	-18.87 %
PMGD PFV Puelche	1.7	1.1	-35.26 %
PMGD PFV Puente Solar	3.3	8.0	+144.82 %
PMGD PFV Pullalli	7.2	7.9	+9.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caranca	7.3	10.2	+39.89 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	11.2	16.1	+43.97 %
PMGD PFV Casuto	5.6	8.7	+55.18 %
PMGD PFV Catemu	4.1	6.2	+50.49 %
PMGD PFV Cato Solar	1.6	1.7	+9.03 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	51.4	54.5	+6.01 %
PMGD PFV Cauquenes	2.3	2.0	-10.22 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	8.8	28.9	+229.83 %
PMGD PFV Cefalu Solar	3.9	6.7	+72.12 %
PMGD PFV Centauro Solar	5.6	9.9	+77.50 %
PMGD PFV Cetus	1.6	5.7	+251.55 %
PMGD PFV Chacabuco	29.9	34.6	+15.69 %
PMGD PFV Chacaico	6.5	3.3	-50.08 %
PMGD PFV Chalinga	0.9	8.1	+854.12 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	38.2	-
PMGD PFV Champa	5.7	28.2	+393.53 %
PMGD PFV Chancon	6.4	6.9	+7.03 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.4	16.1	+12.25 %
PMGD PFV Chequen Solar	9.4	22.1	+136.03 %
PMGD PFV Chicauma Verano	9.2	32.0	+249.29 %
PMGD PFV Chilener	1.5	3.2	+107.89 %
PMGD PFV Chillán Huambali	1.4	1.2	-17.73 %
PMGD PFV Chimbarongo	4.3	7.1	+64.51 %
PMGD PFV Chinchorro	30.3	30.3	-0.04 %
PMGD PFV Cholguan	1.2	1.5	+23.93 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.5	9.3	-11.99 %
PMGD PFV Cintac	1.1	3.5	+224.15 %
PMGD PFV Cipres	6.3	11.5	+82.73 %
PMGD PFV Citrino	4.6	5.4	+16.30 %
PMGD PFV Ckilir	54.0	60.6	+12.23 %
PMGD PFV Clementina	5.0	19.2	+287.30 %
PMGD PFV Cocharcas	1.4	1.4	+0.64 %
PMGD PFV Cocinillas	1.3	8.9	+570.45 %
PMGD PFV Coinco	2.2	6.9	+214.09 %
PMGD PFV Colchagua	4.5	3.8	-14.57 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	3.9	46.3	+1077.09 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	2.3	6.7	+192.98 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Pelvin	2.3	6.8	+193.91 %
PMGD PFV Condor Petorca	1.1	8.9	+692.86 %
PMGD PFV Cordillerilla	3.8	2.4	-35.88 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	2.9	3.9	+34.26 %
PMGD PFV Covadonga	51.5	53.6	+3.98 %
PMGD PFV Coyunche	1.6	1.3	-17.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pumas	-	6.9	-
PMGD PFV Punta Baja	7.6	8.6	+12.76 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	5.1	48.9	+864.69 %
PMGD PFV Queltehue	1.7	5.0	+189.66 %
PMGD PFV Quemados	7.4	21.0	+181.99 %
PMGD PFV Quetena	45.8	49.0	+6.90 %
PMGD PFV Quillay	2.6	7.1	+175.68 %
PMGD PFV Quilmo Solar	3.3	2.9	-11.71 %
PMGD PFV Quinantu	16.0	0.4	-97.50 %
PMGD PFV Quinta	7.7	10.3	+33.81 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	1.2	1.4	+18.03 %
PMGD PFV RDCL SAN	13.8	27.9	+102.54 %
PMGD PFV REN	2.6	2.0	-21.57 %
PMGD PFV RLA	3.6	6.6	+81.94 %
PMGD PFV Ranguil	6.1	4.3	-28.97 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	4.8	-
PMGD PFV Ratulemus	2.6	1.9	-28.74 %
PMGD PFV Rauquen	7.2	18.8	+160.30 %
PMGD PFV Rcu	7.2	13.1	+81.33 %
PMGD PFV Recoleta	7.1	40.2	+462.32 %
PMGD PFV Rengo	5.6	19.7	+253.42 %
PMGD PFV Rexner	0.9	9.2	+916.67 %
PMGD PFV Rimini	25.3	27.6	+9.05 %
PMGD PFV Rinconada	6.0	17.0	+181.56 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	27.6	21.6	-21.63 %
PMGD PFV Rinconada Norte	1.2	10.3	+786.21 %
PMGD PFV Rodeo	0.8	3.8	+393.51 %
PMGD PFV Roma	1.7	6.8	+309.09 %
PMGD PFV Romeria	7.5	17.4	+132.62 %
PMGD PFV Rosario	7.2	15.1	+110.14 %
PMGD PFV Rovián	8.6	16.5	+91.51 %
PMGD PFV Rucapaine	6.9	31.3	+357.37 %
PMGD PFV Río Peuco	8.2	0.2	-97.44 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	5.9	20.5	+246.87 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	1.3	2.7	+110.16 %
PMGD PFV SDSI	1.7	1.2	-31.18 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	5.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	6.9	27.8	+302.17 %
PMGD PFV SGT Tucapel	3.5	4.4	+24.86 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	0.9	8.9	+852.69 %
PMGD PFV SP Malloa	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	4.2	9.0	+114.80 %
PMGD PFV Salerno Solar	3.2	6.7	+108.46 %
PMGD PFV Samo Bajo	4.1	12.1	+194.88 %
PMGD PFV San Alberto	2.7	6.0	+120.36 %
PMGD PFV San Antonio	2.3	7.0	+203.90 %
PMGD PFV San Camilo	2.3	6.2	+176.89 %
PMGD PFV San Carlos	1.3	2.0	+48.87 %
PMGD PFV San Eduardo	0.7	0.7	+5.88 %
PMGD PFV San Emilio I	0.9	5.6	+493.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	5.8	3.8	-34.14 %
PMGD PFV Cruz	1.7	10.6	+529.59 %
PMGD PFV Curacavi	11.9	8.8	-26.59 %
PMGD PFV Curaco	10.6	27.5	+160.36 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.9	8.5	-22.32 %
PMGD PFV Dadinco	1.6	1.8	+10.06 %
PMGD PFV Darlín	14.7	26.5	+80.27 %
PMGD PFV Diego de Almagro	47.6	47.6	+0.01 %
PMGD PFV Don Andrónico	1.9	5.9	+221.08 %
PMGD PFV Don Enrique	5.3	56.2	+960.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	7.7	2.5	-67.89 %
PMGD PFV Don Jorge	7.3	5.2	-29.45 %
PMGD PFV Don Mariano	2.0	6.6	+234.52 %
PMGD PFV Don Martín	8.5	1.0	-88.35 %
PMGD PFV Don Matías	1.0	7.2	+633.67 %
PMGD PFV Don Rodrigo	4.5	8.5	+89.89 %
PMGD PFV Don Simón	5.6	16.6	+193.97 %
PMGD PFV Doña Igna	2.1	7.3	+247.87 %
PMGD PFV Doña Regina	1.8	1.3	-30.94 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	9.1	-
PMGD PFV Doñihue	10.9	18.7	+71.28 %
PMGD PFV Duquenco Solar	6.1	4.2	-30.86 %
PMGD PFV EA SF Graneros	2.8	7.6	+166.55 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	7.4	5.8	-21.74 %
PMGD PFV Ea Maitén	5.6	4.4	-21.62 %
PMGD PFV Eclipse	21.5	23.6	+9.72 %
PMGD PFV El Boco	10.1	22.2	+120.10 %
PMGD PFV El Caiquén	5.9	12.3	+106.93 %
PMGD PFV El Cardenal	1.4	1.9	+31.62 %
PMGD PFV El Carpintero	9.9	10.8	+8.45 %
PMGD PFV El Castaño	9.6	17.7	+85.15 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.6	0.8	-52.23 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.6	0.7	-56.05 %
PMGD PFV El Chercan	7.6	16.8	+122.03 %
PMGD PFV El Chincol	3.9	2.3	-41.54 %
PMGD PFV El Chucao	1.4	2.0	+36.81 %
PMGD PFV El Cuervo	5.2	3.1	-40.04 %
PMGD PFV El Cóndor	0.7	2.5	+268.66 %
PMGD PFV El Divisadero	12.2	13.9	+13.42 %
PMGD PFV El Estero	2.6	4.2	+61.92 %
PMGD PFV El Flamenco	8.6	14.5	+68.06 %
PMGD PFV El Gaviotín	7.0	50.7	+624.89 %
PMGD PFV El Huaso	1.7	7.1	+326.35 %
PMGD PFV El Ingenio	5.7	27.1	+378.94 %
PMGD PFV El Interlocutor	7.8	7.1	-8.46 %
PMGD PFV El Laurel	6.0	14.7	+146.55 %
PMGD PFV El Litre	5.7	28.3	+394.41 %
PMGD PFV El Loro Choroy	9.0	20.1	+123.56 %
PMGD PFV El Mirlo	6.0	3.9	-34.44 %
PMGD PFV El Monte	2.4	7.3	+207.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	6.1	4.7	-23.14 %
PMGD PFV San Francisco	7.5	9.4	+25.60 %
PMGD PFV San Isidro	3.9	6.8	+73.85 %
PMGD PFV San José II	1.3	1.9	+39.55 %
PMGD PFV San Pedro	7.0	8.7	+23.86 %
PMGD PFV San Rafael	5.6	4.6	-18.72 %
PMGD PFV San Ramiro	21.4	21.3	-0.42 %
PMGD PFV San Vicente TT	3.3	8.0	+143.43 %
PMGD PFV Sand Solar	7.1	6.7	-5.75 %
PMGD PFV Santa Adriana	4.7	7.2	+52.98 %
PMGD PFV Santa Amelia	3.9	5.5	+42.34 %
PMGD PFV Santa Blanca	1.5	8.3	+446.95 %
PMGD PFV Santa Carolina	0.9	5.8	+568.60 %
PMGD PFV Santa Cecilia	7.8	9.4	+20.38 %
PMGD PFV Santa Clara	5.9	7.2	+21.62 %
PMGD PFV Santa Cruz	13.8	18.5	+33.84 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	38.1	25.0	-34.35 %
PMGD PFV Santa Emilia	3.1	13.5	+343.68 %
PMGD PFV Santa Ester	1.4	1.9	+37.04 %
PMGD PFV Santa Francisca	11.9	25.8	+117.79 %
PMGD PFV Santa Inés	4.4	4.4	-0.11 %
PMGD PFV Santa Julia	11.2	9.5	-14.98 %
PMGD PFV Santa Laura	7.2	7.5	+4.44 %
PMGD PFV Santa Lucía	3.9	38.7	+883.97 %
PMGD PFV Santa Luisa	1.2	1.8	+47.11 %
PMGD PFV Santa Margarita	6.1	6.5	+6.85 %
PMGD PFV Santa Pamela	4.7	3.7	-20.43 %
PMGD PFV Santa Rita	1.3	1.9	+42.31 %
PMGD PFV Santa Teresita	7.4	22.3	+202.71 %
PMGD PFV Santuario	8.6	3.6	-57.67 %
PMGD PFV Saturno Norte	3.0	3.0	+0.42 %
PMGD PFV Siete Colores	4.7	20.5	+334.96 %
PMGD PFV Sirimavo	1.1	12.1	+1020.37 %
PMGD PFV Sofia	5.4	12.7	+136.94 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	8.1	33.3	+312.53 %
PMGD PFV Sol del Maule	2.8	3.7	+33.33 %
PMGD PFV Sol del Norte	13.4	14.8	+10.64 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.2	0.6	-82.33 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	1.4	12.5	+802.90 %
PMGD PFV Sunhunter	22.0	51.8	+135.06 %
PMGD PFV Sunray	-	20.6	-
PMGD PFV Tabolango	16.2	30.2	+86.66 %
PMGD PFV Talagante	7.8	27.0	+245.40 %
PMGD PFV Talca	6.6	9.3	+39.67 %
PMGD PFV Talhuén	12.0	17.1	+42.17 %
PMGD PFV Tallado	32.3	43.5	+34.44 %
PMGD PFV Tamarama	34.8	40.5	+16.35 %
PMGD PFV Tamarugo	14.2	14.1	-0.79 %
PMGD PFV Tambo Real	13.2	10.3	-21.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Palqui	0.7	9.9	+1257.53 %
PMGD PFV El Picurio	5.0	7.2	+43.60 %
PMGD PFV El Pilpen	7.8	8.0	+2.18 %
PMGD PFV El Pitio	4.5	3.2	-29.33 %
PMGD PFV El Piuquen	1.6	1.3	-16.56 %
PMGD PFV El Queltehue	8.1	8.7	+7.16 %
PMGD PFV El Quemado	11.8	9.5	-19.58 %
PMGD PFV El Queule	8.8	5.8	-33.75 %
PMGD PFV El Rayador	6.0	44.7	+646.99 %
PMGD PFV El Reconquistador	1.2	1.7	+51.30 %
PMGD PFV El Resplendor	9.8	9.8	-0.10 %
PMGD PFV El Roble	7.6	16.9	+121.71 %
PMGD PFV El Romeral	6.1	17.8	+189.25 %
PMGD PFV El Salitral	1.9	15.3	+711.17 %
PMGD PFV El Sauce	4.3	7.3	+69.77 %
PMGD PFV El Sharon	2.4	7.4	+205.81 %
PMGD PFV El Tiuke	1.5	2.2	+43.14 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	7.2	-84.90 %
PMGD PFV El Trile	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trébol	4.2	0.2	-96.18 %
PMGD PFV El Turpial	8.1	12.3	+51.48 %
PMGD PFV El Zorzal	2.7	4.1	+48.90 %
PMGD PFV El Ñandú	11.2	14.1	+26.50 %
PMGD PFV Enami Solar	3.8	16.9	+346.83 %
PMGD PFV Encina III	-	14.2	-
PMGD PFV Encino	2.8	6.8	+142.65 %
PMGD PFV Encon	18.0	3.2	-82.11 %
PMGD PFV Erinome	3.7	3.8	+2.71 %
PMGD PFV Escorial del Verano	1.1	8.9	+692.86 %
PMGD PFV Esfena	0.5	14.9	+2826.51 %
PMGD PFV Esmeralda	-	1.9	-
PMGD PFV Esperanza	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	8.0	-
PMGD PFV Falcón	-	7.4	-
PMGD PFV Faramalla	1.9	6.9	+263.35 %
PMGD PFV Fardela Negra	6.9	7.2	+3.76 %
PMGD PFV Filomena	0.8	8.6	+1045.33 %
PMGD PFV Flor del Llano	5.1	8.7	+68.81 %
PMGD PFV Florencia Solar	10.1	35.1	+247.37 %
PMGD PFV Foster	1.1	1.1	+0.58 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	7.2	+129.94 %
PMGD PFV Francisco	6.8	7.3	+7.06 %
PMGD PFV Fulgor	1.2	0.9	-26.45 %
PMGD PFV Fuster del Verano	10.1	30.3	+201.00 %
PMGD PFV Fénix	13.3	31.1	+133.28 %
PMGD PFV GR Lemu	6.4	6.4	+1.10 %
PMGD PFV GR Peumo	2.0	12.3	+528.57 %
PMGD PFV GR Pitao	19.7	25.1	+27.51 %
PMGD PFV GR Rauli	8.0	17.2	+114.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taranto	35.9	27.4	-23.71 %
PMGD PFV Taruca	24.1	12.6	-47.82 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	1.4	1.1	-20.00 %
PMGD PFV Tierra	31.0	40.7	+31.11 %
PMGD PFV Tijeral	9.6	9.6	+0.09 %
PMGD PFV Til Til	12.0	7.9	-33.83 %
PMGD PFV Topacio	1.5	1.6	+5.44 %
PMGD PFV Torino	9.5	17.3	+81.79 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	0.9	9.2	+981.18 %
PMGD PFV Tortuga	1.0	1.5	+52.13 %
PMGD PFV Tranque del Sol	8.8	27.5	+210.87 %
PMGD PFV Trebal	3.1	9.8	+218.83 %
PMGD PFV Trebo	3.2	7.1	+121.94 %
PMGD PFV Trica-Dos	2.8	3.5	+23.93 %
PMGD PFV Tricahue II	23.0	3.1	-86.65 %
PMGD PFV Trinidad	1.1	5.7	+404.46 %
PMGD PFV Tucuguere	5.9	9.3	+56.78 %
PMGD PFV Turquía	3.8	0.5	-87.11 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.2	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	40.3	47.4	+17.68 %
PMGD PFV Valle Oeste II	40.5	48.2	+19.09 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	7.5	7.9	+5.20 %
PMGD PFV Ventisquero	7.2	24.9	+244.46 %
PMGD PFV Venturada	6.2	4.8	-22.56 %
PMGD PFV Verona	3.7	6.7	+83.65 %
PMGD PFV Vicente	1.5	9.8	+541.18 %
PMGD PFV Victoria	45.5	51.2	+12.50 %
PMGD PFV Villa Alegre	6.6	10.2	+54.41 %
PMGD PFV Villa CVE	-	14.9	-
PMGD PFV Villa Cruz	2.4	3.3	+36.67 %
PMGD PFV Villa Moscoso	1.0	6.6	+532.69 %
PMGD PFV Villa Prat	1.0	4.8	+388.89 %
PMGD PFV Villa Seca	2.4	2.8	+15.42 %
PMGD PFV Villa Solar	3.4	4.6	+35.09 %
PMGD PFV Violeta	11.5	23.5	+104.36 %
PMGD PFV Vituco 2B	6.5	5.6	-13.62 %
PMGD PFV Viñas del Sol	10.2	16.9	+64.87 %
PMGD PFV Yahutela	4.3	16.6	+282.91 %
PMGD PFV Ñilhue	2.7	3.1	+14.93 %
PMGD PFV Ñiquén	4.0	2.2	-44.00 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Santa Rosa	28.5	28.5	-0.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.4	25.7	+479.46 %
PMGD PFV Gabriela	15.0	40.2	+168.06 %
PMGD PFV Girasoles	5.0	7.8	+56.09 %
PMGD PFV Granada	14.3	12.2	-15.03 %
PMGD PFV Granate	22.4	58.8	+162.84 %
PMGD PFV Guadalaio	3.4	7.3	+113.24 %
PMGD PFV Guadalupe	1.6	23.1	+1388.39 %
PMGD PFV Guanaco Solar	4.3	27.4	+533.49 %
PMGD PFV Guarana	4.8	7.6	+57.29 %
PMGD PFV Génova	14.3	12.7	-11.26 %
PMGD PFV Helios	1.4	6.9	+390.78 %
PMGD PFV Hijuela 4	2.2	4.2	+89.59 %
PMGD PFV Homero	6.2	6.9	+11.61 %
PMGD PFV Hormiga	6.2	6.1	-0.49 %
PMGD PFV Hornitos	0.9	0.2	-82.35 %
PMGD PFV Huape	6.7	1.1	-83.63 %
PMGD PFV Huaquelon	4.4	51.4	+1058.11 %
PMGD PFV Huigan	9.6	31.3	+224.79 %
PMGD PFV Hurtado	1.9	1.2	-34.95 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	8.2	28.2	+244.50 %
PMGD PFV Idahue del Verano	2.6	6.6	+158.20 %
PMGD PFV Illapel 5X	16.3	10.0	-38.90 %
PMGD PFV Independencia	2.0	8.2	+301.48 %
PMGD PFV Itahue Solar	5.7	7.9	+39.29 %
PMGD PFV Jahuel	1.7	19.5	+1084.24 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	3.8	30.1	+682.81 %
PMGD PFV Jaururo	6.5	7.9	+21.54 %
PMGD PFV Javiera Carrera	6.3	29.7	+372.89 %
PMGD PFV Jilguero	1.1	5.1	+354.95 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.0	3.3	+231.31 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	6.1	7.4	+20.49 %
PMGD PFV La Acacia	15.8	0.7	-95.51 %
PMGD PFV La Blanquina	11.6	25.2	+116.68 %
PMGD PFV La Chapeana	10.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	1.2	12.3	+915.70 %
PMGD PFV La Esperanza II	23.9	15.7	-34.20 %
PMGD PFV La Estancia	2.0	6.1	+211.68 %
PMGD PFV La Foresta	3.9	4.1	+3.32 %
PMGD PFV La Frontera	12.8	8.0	-37.41 %
PMGD PFV La Gamboina	4.7	12.7	+172.81 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	4.5	4.6	+1.11 %
PMGD PFV La Lajuela	8.1	12.1	+49.38 %
PMGD PFV La Ligua	7.2	11.1	+53.75 %
PMGD PFV La Manga	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	0.9	6.1	+585.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bellet	-	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	-
PMGD TER Coelemu	-	46.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	17.7	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Palma Solar	6.1	5.0	-17.97 %
PMGD PFV La Paz	9.8	34.3	+250.15 %
PMGD PFV La Perla	2.9	11.5	+299.02 %
PMGD PFV La Vendimia	9.5	6.8	-28.03 %
PMGD PFV La Victoria	5.3	5.5	+2.82 %
PMGD PFV Lagunilla	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Laja Andino	6.7	3.4	-49.03 %
PMGD PFV Las Arboledas	4.2	7.1	+68.48 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.6	4.7	+204.78 %
PMGD PFV Las Cabras	2.2	6.0	+172.94 %
PMGD PFV Las Cachañas	4.5	20.7	+364.94 %
PMGD PFV Las Catitas	7.9	14.3	+82.44 %
PMGD PFV Las Chacras	7.1	5.3	-25.63 %
PMGD PFV Las Chilcas	36.0	24.7	-31.30 %
PMGD PFV Las Codornices	1.8	2.1	+16.11 %
PMGD PFV Las Golondrinas	6.3	8.7	+37.94 %
PMGD PFV Las Lechuzas	1.8	1.8	-0.56 %
PMGD PFV Las Majadas	2.6	2.6	+0.14 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.1	6.9	+220.09 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.2	2.9	-71.50 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	3.8	7.8	+103.67 %
PMGD PFV Las Palomas	1.6	1.3	-21.88 %
PMGD PFV Las Perdices	3.1	4.3	+39.35 %
PMGD PFV Las Rojas	10.7	11.2	+4.49 %
PMGD PFV Las Tacas	-	13.5	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	29.5	-
PMGD PFV Las Tencas	4.8	23.8	+395.82 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.7	9.3	+38.51 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.2	5.4	-12.85 %
PMGD PFV Las Tortolas	1.5	1.4	-8.16 %
PMGD PFV Las Turcas	6.1	4.2	-31.15 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	6.5	21.9	+236.31 %
PMGD PFV Lima	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Linares	6.2	12.9	+106.59 %
PMGD PFV Lingue	2.9	7.9	+171.38 %
PMGD PFV Lipangue	5.0	10.4	+108.80 %
PMGD PFV Liquidambar	2.1	16.7	+703.37 %
PMGD PFV Lirio del Campo	9.6	7.0	-27.65 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	25.1	27.3	+8.77 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	8.2	12.2	+47.87 %
PMGD PFV Llay Llay	6.3	32.5	+412.15 %
PMGD PFV Lloica	8.2	12.1	+47.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	15.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.2	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	9.4	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.5	-
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	-	0.0	-
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 Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
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	-	6.2	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	6690.8	9760.1	+45.87 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor

ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por menores afluentes.
PE ANTOFAGASTA	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Kallpa	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
TER Nueva Ventanas	GNP por proceso de retiro del servicio.
TER Quintero 1A GNL	GNP por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
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.
PE Renaico II	88.2	Limitada a 127 MW. Causa informada: Falla en circuito de producción N°5, asociado a interruptor 52F11, según IL 2025001260
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 32, según IL 2025001263.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indispone 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 Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Quintero 1B 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 SCCC, 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 SCCC 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 SCCC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SCCC-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 SCCC 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 641.28 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 692.10 m.s.n.m. y un gasto de 100 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.65 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:00	Colbún	C. Nehuenco I en mantenimiento mayor, según SD 2025063598.
00:01	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:07	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cierre de puentes eléctricos en estructura, por término de trabajos de reparación de conductor. Según SICF 2025066364.
00:07	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de puentes eléctricos en estructura, por término de trabajos de reparación de conductor. Según SDCF 2025066363.
00:57	CGE - Transmisión	S/E Florida alimentador El Canelo normalizado consumos por red de MT
00:57	Enel Distribución	S/E Florida alimentadores Rojas Magallanes y Corporación normalizado consumos por red de MT
02:54	CGE - Transmisión	S/E Alto Hospicio HT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender punto caliente interno que es crítico (>40°C) en un transformador de corriente (TC) del paño HT1 de dicha S/E, el cual en caso de falla provocaría la apertura de la LT 110 kV afectando a SSEE Alto Hospicio y Cerro Dragón (63.000 clientes aprox. entre ambas SSEE). Según SDCF 2025066175.
03:02	Transec	Línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 disponible y en servicio. Cancela IF 2025004009, SDCF 2025066363, SICF 2025066364, SICF 2025065630 y SDCF 2025065629.
04:14	CGE - Transmisión	S/E Panihue transformador N° 1 de 66/13.2 kV, 20 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066347.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 1.028.000 m3 de GN_A para el día operativo 14 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 0 m3 de GNL_G, según IL 2025001262. Cancelada IL 2025001255.
07:48	AES Andes	C. Campiche sale de servicio en forma intempestiva con 140 MW. Causa informada: Alta temperatura de vapor sobre calentado, según IF 2025004063.
08:27	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de vástagos y soportes de aisladores con signos de corrosión y riesgo de desprendimiento en las estructuras N°117 144 y 145, según SICF 2025066388.
08:44	Colbún	C. Candelaria 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio inyector cámara 9, por mala combustión al operar con gas, según SDCF 2025066389.
08:45	Colbún	C. Nehuenco 2 con limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 928.000 m3 de GN_A para el día operativo 14 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 0 m3 de GNL_G, según IL 2025001267. Cancelada IL 2025001262.
09:00	CGE - Transmisión	S/E Alto Hospicio HT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066175.
09:07	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua- Chumaquito con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por el resguardo de la integridad de las instalaciones y la continuidad del suministro eléctrico, se requiere realizar poda de puntos críticos entre estructuras 84 y 85 del tramo de LAT 66KV Los Lirios Chumaquito, según SICF 2025066390.
09:17	Comasa	C. Lautaro 2 disponible, finalizado mantenimiento mayor. Cancela SD 2025049696.
10:30	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama- O'Higgins con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación, según SICF 2025066392.
11:07	AES Andes	C. Campiche disponible y en servicio, cancelado IF 2025004063.

Hora	Centro de Control	Observación
11:07	Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins paño J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar revisión de las protecciones del paño J9, alarmados sistemas 1 y 2, según SDCF 2025066394.
11:10	Statkraft	Línea de 220 kV Rucatayo - Pichirrahue interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Caída de árbol entre estructuras 59-60, según IF 2025004071.
11:10	Statkraft	C. Rucatayo sale de servicio en forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Falla línea de 220 kV Rucatayo - Pichirrahue, según IF 2025004069.
11:47	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 con limitación. Causa informada: Imposibilidad de prestar SSCC de AGC por falla de comunicación, según IL 2025001273.
11:47	Nexpertia	Línea de 100 kV Tamaya - A interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.9 MW de consumos de S/E Tocopilla, según IF 2025004072.
11:47	Engie Generación	C. PFV Tamaya sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 100 kV Tamaya - A, según IF 2025004076.
12:19	Nexpertia	S/E Tocopilla transformador Buster de 220/110 kV cerrado, se recupera el 100% de los consumos de S/E Tocopilla.
12:29	Enlasa	C. PFV Llanos de Llampos limitada a 40 MW. Causa informada: Falla en transformador de 220/23 kV, 65MVA, según IL 2025001272.
13:07	Celeoredes	S/E Carena 52F1 de línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, se pierden 4,7 MW de Generación de PMG Pataguilla, según IF 2025004068.
13:15	Enor Chile	C. PFV Elena limitada a 45 MW. Causa informada: Falla de circuito 1, según IL 2025001269.
14:23	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cerrada, cancelado IF 2025004065.
14:37	Colbún	C. Candelaria 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066389.
14:39	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problemas en rastra de alimentación de biomasa a caldera, se cortó una cadena, según SDCF 2025066400.
14:50	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua- Chumaquito cancelada SICF 2025066390.
15:06	Nexpertia	Línea de 100 kV Tamaya - A cerrada. Normalizada topología del transformador Buster, cancelado IF 2025004072.
15:07	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066400.
15:15	Engie Generación	C. PFV Tamaya disponible y en servicio, cancelado IF 2025004076.
15:48	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066388.
16:14	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama- O'Higgins cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066392.
16:25	CGE - Transmisión	S/E Pullinque línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito en el extremo de S/E Loncoche.
16:27	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones, se pierden 46.5 MW de consumos de SS/EE Collipulli, Angol, Los Sauces, Deuco, Nahuelbuta.
16:27	Ucuquer	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 24 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2025004108.
16:27	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2025004074.
16:27	Espinos (Potencia)	C. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.3 MW y 1.1 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2025004093-2025004097.
16:28	STS	S/E Nahuelbuta recuperado el 100% de los consumos desde S/E Los Ángeles.
16:29	CGE - Transmisión	SS/EE Angol, Los Sauces y Deuco recuperado el 100% de los consumos desde S/E Los Ángeles.
16:32	Nexpertia	Línea 100 kV Tamaya - A con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Riesgo hacia la instalación por condición cercana a esta, se requiere realizar amarre de chicotes sueltos de línea 110 kV Tocopilla - A C2 desconectada para evitar acortamiento de distancia y minimizar riesgo hacia la instalación. Según ICF 2025066404.
16:34	CGE - Transmisión	S/E Pullinque línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada.
16:36	Ucuquer	C. PE La Flor disponible y sincronizada, cancelado IF 2025004108.
16:36	Espinos (Potencia)	C. Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2025004093.
16:42	CGE - Transmisión	S/E Collipulli recuperado el 100% de los consumos desde S/E Los Ángeles.
16:46	Scotta	C. Picoquén disponible y en servicio, cancelado IF 2025004074.

Hora	Centro de Control	Observación
17:07	Espinos (Potencia)	C. Alto Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2025004097.
17:07	Enlasa	C. PFV Llano de Llampos transformador de 220/23 kV, 65MVA en servicio, cancelada limitación IL 2025001272.
17:07	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004078.
17:09	Transec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004155.
17:18	Nexpertia	Línea de 100 kV Tamaya - A cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066404.
17:19	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre estructuras N°143 y 144, según SICF 2025066403.
17:20	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Riesgo de accidente por aumento de fuga de vapor, se requiere enfriar para intervenir, según SDCF 202566409.
17:46	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004080.
17:48	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004079.
17:58	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066403.
18:01	Kelar	C. Kelar TG-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025004091.
18:19	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Panguipulli - Los Lagos interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos de S/E Panguipulli, según IF 2025004161 e IF 2025004162.
18:20	CGE - Transmisión	S/E Loncoche línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004081.
18:22	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004084.
18:23	Arauco	Línea de 220 kV Arauco Mapa - Lagunillas 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 84 MW de consumos correspondiente a Planta Arauco, según IF 2025004125.
18:23	Arauco	C. Mapa sale del servicio en forma intempestiva con 124 MW. Continúa en pruebas.
18:23	Arauco	C. Arauco genera en isla dejando de inyectar 4 MW, según IF 2025004089.
18:25	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos de SS/EE Las Violetas y Nueva Imperial, según IF 2025004087
18:26	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Panguipulli cerrada, se recupera el 100% de los consumos de S/E Panguipulli, cancelado IF 2025004162.
18:27	CGE - Transmisión	S/E San Vicente de Tagua Tagua transformador N°1 de 66/ 15 kV, 9.4 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite de CDBC del transformador, según SICF 2025066408.
18:31	CGE - Transmisión	S/E Pullinque línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito en el extremo de S/E Loncoche, según IF 2025004176.
18:33	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sin limitación, cancelada IL 2025001265.
18:34	Ucuquer	C. PE La Esperanza sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2025004111.
18:34	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004173.
18:34	CGE - Transmisión	S/E Los Ángeles interruptor A2 de línea de 154 kV Los Ángeles - Santa Luisa interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004177.
18:34	CGE - Transmisión	S/E Santa Luisa interruptor A1 de línea de 154 kV Santa Luisa - PE Cuel interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004121.
18:34	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2025004083.
18:34	Ucuquer	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2025004109.
18:34	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2025004086.
18:34	Scotta	C. Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2025004085.
18:34	Espinos (Potencia)	C. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW y 1.1 MW respectivamente. Causa informada: Falla línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2025004099-2025004100.
18:34	Siemens	C. PE Alena sale del servicio en forma intempestiva con 72 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2025004107
18:34	Innergex	C. PE Cuel sale del servicio en forma intempestiva con 28 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles, según IF 2025004101.
18:34	AES Andes	C. PE Mesamávida reduce 46 MW en forma intempestiva. Causa informada: Falla línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles.

Hora	Centro de Control	Observación
18:34	Enel Green Power	S/E PE Buenos Aires interruptor B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden los consumos de SS/EE Negrete, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces, Deuco y Collipulli, según IF 2025004082.
18:41	Enel Green Power	S/E PE Buenos Aires interruptor B1 cerrado, se recuperan todos los consumos de SS/EE Negrete, Nahuelbuta, Angol, Los Sauces, Deuco y Collipulli, cancelado IF 2025004082.
18:42	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria -Traiguén interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.5 MW de consumos de Traiguén, según IF 2025004178.
18:45	CGE - Transmisión	S/E Pullinque línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada, cancelado IF 2025004176.
18:48	Enel Green Power	C. PE Buenos Aires disponible y en servicio, cancelado IF 2025004083.
18:51	Espinos (Potencia)	C. Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2025004099.
18:51	Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins paño J9 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066394.
18:52	Ucuquer	C. PE La Flor disponible y sincronizada, cancelado IF 2025004109.
18:53	Innergex	C. PE Cuel sincronizada, cancelado IF 2025004101.
18:55	Ucuquer	C. PE La Esperanza disponible y sincronizada, cancelado IF 2025004111.
18:55	Transec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada, cancelada IF 2025004155.
19:00	Scotta	C. Picoquén disponible y en servicio, cancelado IF 2025004085.
19:03	CGE - Transmisión	S/E Los Peumos interruptor 52B1 de línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004124.
19:07	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.0 MW de consumos de Curacautín. Causa informada: Conductor cortado por caída de árbol entre las estructuras 115 y 116.
19:12	Espinos (Potencia)	C. Alto Renaico disponible y en servicio, cancelado IF2025004100.
19:12	CGE - Transmisión	S/E San Vicente de Tagua Tagua transformador N°1 de 66/ 15 kV, 9.4 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066408.
19:18	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW, según IF 2025004094
19:26	CGE - Transmisión	S/E San Vicente de Tagua Tagua interruptor 52C2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto con sobre temperatura, según SDCF 2025066416.
19:29	Ferrovia	S/E Cautín paños 52J7 y 52J8 con limitación. Causa informada: Por problemas de comunicaciones queda limitado a la operación remota y sólo se puede operar de forma local, según IL 2025001274.
19:34	Transec	Línea de 66 kV Los Lagos - Panguipulli cerrada, cancelado IF 2025004161.
19:40	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Encinas - Padre Las Casas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según 2025004154.
19:42	RNE	C. PE Negrete disponible y en servicio, cancelado IF 2025004086.
19:57	Siemens	C. PE Alena sincronizada, cancelado IF 2025004107.
20:00	AES Andes	C. PE Mesamávida sale del servicio en forma intempestiva con 46 MW. Causa informada: Falla línea de 154 kV Santa Luisa - Mesamávida, según IF 2025004114 - 2025004115.
20:00	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Santa Luisa - PE Mesamávida interrupción forzada por protecciones, según IF2025004149
20:00	CGE - Transmisión	S/E Los Ángeles interruptor 52B1 de línea de 66 kV Los Ángeles - Manso de Velasco interrupción forzada por protecciones, se pierden 32 MW de consumos correspondiente a SS/EE Manso de Velasco y El Avellano, según IF 2025004175.
20:03	LAP	C. Malalcahuello y Carilafquén salen del servicio en forma intempestiva con 2 y 5 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2025004092 - IF 2025004095
20:03	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de S/E Cunco. Según IF 2025004110.
20:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli reconexión manual de prueba sin éxito.
20:27	CGE - Transmisión	S/E Las Encinas interruptor 52B1 de línea de 66 kV Las Encinas - Padre Las Casas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004153.

Hora	Centro de Control	Observación
20:33	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas cerrada y normalizada 100 % de los consumos.
20:40	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004112.
20:40	STS	S/E Las Violetas interruptor 52B5 de línea de 66 kV Las Violetas - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos de S/E Nueva Imperial, según IF 2025004106.
20:42	CGE - Transmisión	S/E Las Encinas interruptor 52B1 de línea de 66 kV Las Encinas - Padre Las Casas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004151.
20:43	Innergex	C. Peuchén U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW. Causa informada: Falla en transformador N° 2 de 220/13.8 kV, 42 MVA, según IF 2025004136 e IF 2025004132.
20:43	CGE - Transmisión	S/E Pumahue interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 17.3 MW de consumos, según IF 2025004170.
20:45	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio, cancelado IF 2025004094
20:48	CGE - Transmisión	S/E Pumahue cerrado interruptor CT1 y normalizado los consumos, cancela IF 2025004170.
20:50	STS	Línea de 66 kV Las Violetas - Imperial reconexión manual de prueba sin éxito.
21:05	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica - Pucón interrupción forzada por protecciones. se pierden 14 MW de consumos de Pucón, según IF 2025004150.
21:07	CGE - Transmisión	S/E Villarrica cerrado 52BS y normalizado el 100 % de los consumos de Pucón.
21:20	CGE - Transmisión	S/E San Vicente de Tagua Tagua interruptor 52C2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066416.
21:24	AES Andes	Línea de 154 kV Santa Luisa - Mesamávida cerrada.
21:26	CGE - Transmisión	S/E Victoria reconexión manual de prueba con éxito de línea de 66 kV Victoria - Collipulli.
21:27	Arauco	Línea de 220 kV Arauco Mapa - Lagunillas 2 cerrada, cancelado IF 2025004125.
21:30	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio, cancelada 2025004115.
21:30	STS	Línea de 66 kV Duqueco - Santa Bárbara interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004116.
21:40	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Penco - Tome - Mahns interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004146.
21:56	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004144.
21:57	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos, según IF 2025004145.
22:01	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en S/E Loncoche, según IF 2025004142.
22:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 cerrado 52B2 en S/E Pullinque, cancelado IF 2025004142.
22:08	Innergex	C. Mampil U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se solicita desconexión forzada de unidad 2 y de central Mampil producto de obstrucción de material acumulado en reja de cámara de carga, esta condición puede afectar la operatividad de tubería forzada y alavés del distribuidor. Según SDCF 2025066417.
22:09	CGE - Transmisión	S/E Victoria interruptor 52B1 de línea de 66 kV Victoria Collipulli interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004141.
22:21	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Los Notros 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004165.
22:25	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Penco interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004139.
22:31	CGE - Transmisión	S/E Victoria interruptor 52B1 de línea de 66 kV Victoria Collipulli interrupción forzada por protecciones (línea se encontraba radial desde S/E Victoria), según IF 2025004138.
22:40	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sin limitación, habilitado para el AGC, según IL 2025001273.
22:47	Celeoredes	S/E Rucúe línea de 220 kV Rucúe - Charrúa interrupción forzada por protecciones.
22:47	Innergex	Línea de 220 kV Rucúe - Mampil interrupción forzada por protecciones.

Hora	Centro de Control	Observación
22:47	Scotta	C. HP Llauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Rucúe - Mampil, según IF 2025004118.
22:47	Scotta	C. HP Aillín sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Rucúe - Mampil, según IF 2025004117.
22:47	Innergex	C, Mampil U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Rucúe - Mampil.
22:47	Colbún	C. Rucúe U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW, según IF 2025004130.
22:53	CGE - Transmisión	S/E Los Ángeles interruptor 52B1 de línea de 66 kV Los Ángeles - Manso de Velasco cerrado e inicia normalización de consumos de SS/EE Manso de Velasco y El Avellano, cancelado IF 2025004175.
22:55	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Los Notros 2 cerrada, cancelado IF 2025004165.
22:58	Cardones	C. Colmito sale de servicio en forma intempestiva con 18 MW (en proceso de subida a plena carga con diésel), según IF 2025004133.
23:02	Celeoredes	Línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
23:02	Transelec	S/E Los Notros 52J17 interrupción forzada por protecciones.
23:04	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica cerrada, cancelado IF 2025004150.
23:05	STS	Línea de 66 kV Charrúa - Cabrero interrupción forzada por protecciones, se pierden 32.8 MW de consumos de SS/EE Cabrero (10 MW), Masisa (19.1 MW) y Fibranova (3.7 MW). Según IF 2025004140 e IF 2025004129.
23:05	STS	S/E Enlace con limitación. Causa: Falla de comunicación de datos scada, según IL 2025001279. Considerar tiempo de 20 min traslado de personal para realizar maniobras.
23:06	STS	C. Masisa sale de servicio en forma intempestiva con 8 MW. Según IF 2025004123.
23:12	Innergex	C. Mampil U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025066417.
23:15	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Coronel - Guindo 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025004137.
23:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cerrada y normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2025004145.
23:45	Kelar	C. Kelar TG-2 disponible. Cancela IF 2025004091.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -540,8 [MW]
04:48	Colbún	C. Rucúe deja de verter por captación Laja.
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.
08:15	Colbún	C. Rucúe inicia vertimiento.
09:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 19,3 [MW/m]
10:30	Colbún	C. Rucúe deja de verter por captación Laja.
17:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 413,3 [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.
20:30	Colbún	C. Rucúe inicia vertimiento.
23:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -38,3 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen 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 Pangue 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		
Nexpertia	S/E Cumbres 500 kV datos scada.	13/06/2025	10:35		
Transelec	S/E Diego de Almagro 200 kV datos scada.	14/06/2025	00:00		
Statkraft	PE. Cardonal, Manantiales y Cerrillos, datos scada F/S	14/06/2025	10:00		

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		

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		
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		
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		
Colbún	S/E Jadresic abierto 52 J10 y J14 abiertos por control de transferencia del autotransformador de 500/220 kV y 750 MVA.	13/06/2025	16:50		
Transelec	S/E Jadresic cerrado 52 J7 y 52 J9 abierto. Las Cs. PE Taltal y PE Kallpa y PFV Lalackama quedan inyectando hacia S/E 220 kV Monte Mina	13/06/2025	23:07		
Transelec	S/E Jadresic abierto 52J8. Permitir mayor descarga de los BESS de Aes Andes.	14/06/2025	04:40	14/06/2025	21:10
Transelec	S/E Jadresic cerrado 52J9. Permitir mayor descarga de los BESS de Aes Andes.	14/06/2025	04:40		
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	14/06/2025	18:17		
Transelec	S/E Jadresic abierto 52 J7. Permitir mayor descarga de los BESS de Aes Andes.	14/06/2025	21:10		

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		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	09/06/2025	23:11	14/06/2025	09:02
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	12/06/2025	17:29		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	13/06/2025	17:35	14/06/2025	09:43
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	14/06/2025	00:33	14/06/2025	07:30
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	14/06/2025	07:47	14/06/2025	13:32
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2	14/06/2025	11:00	14/06/2025	19:19
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	14/06/2025	17:18		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	14/06/2025	21:22		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	14/06/2025	23:34		