

# INFORME DIARIO

Lunes 24 de Febrero 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 La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	143.0	189.7	+32.70 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	32.1	47.2	+47.10 %	PMG
BESS Andes IV	818.3	675.0	-17.51 %		PMG HP MC2	9.2	14.2	+54.56 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	316.2	226.3	-28.42 %	LF	PMG HP MC3	4.8	13.1	+172.50 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	788.5	619.7	-21.41 %		PMG HP Mariposas	72.0	68.8	-4.44 %	PMG
BESS Angamos	-	3.3	GNP		PMG HP Nalcas	36.0	62.9	+74.80 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.6	GNP		PMG HP Ojos de Agua	175.7	188.9	+7.47 %	PMG
BESS Capricornio	359.7	251.1	-30.19 %		PMG HP Palacios	29.0	19.2	-33.68 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	62.7	-3.02 %	PMG
BESS Coya	946.8	596.4	-37.01 %		PMG HP Pulelfu	199.2	81.0	-59.33 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	55.7	39.7	-28.72 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	69.8	-1.34 %	PMG
BESS Don Humberto	154.3	128.0	-17.03 %	RO	PMG HP Renaico	87.2	119.8	+37.42 %	PMG
BESS El Manzano	86.2	142.2	+64.90 %		PMG HP Rio Huasco	34.6	39.7	+14.70 %	PMG
BESS La Cabaña	172.9	145.0	-16.13 %		PMG HP San Clemente	98.9	98.7	-0.20 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	99.8	136.1	+36.41 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	0.4	4.8	+1112.46 %		PMG PFV Antay	82.8	71.0	-14.29 %	PMG
BESS Salvador	184.1	323.0	+75.46 %		PMG PFV Caracas II	92.3	59.7	-35.26 %	PMG
BESS San Andrés	138.3	204.0	+47.50 %		PMG PFV Castilla	12.8	20.1	+57.19 %	PMG
BESS Tamaya	568.8	423.7	-25.51 %		PMG PFV Chercan	87.9	52.0	-40.88 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.2	+37.58 %		PMG PFV De los Andes	75.9	41.7	-45.04 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	70.3	63.7	-9.43 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	322.1	-16.11 %		PMG PFV Don Oscar	89.9	53.5	-40.47 %	PMG
HE Angostura	1037.0	1362.0	+31.34 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3766.3	3820.9	+1.45 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	23.5	20.6	-12.50 %	PMG
HE Canutillar	1704.0	2234.0	+31.11 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	700.2	983.8	+40.51 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.4	3.4	-59.33 %	PMG, P
HE Colbún	0.0	935.0	GNP		PMG PFV Lucas Solar	91.0	50.0	-45.06 %	PMG
HE El Toro	6229.6	6345.1	+1.86 %	RO	PMG PFV Machicura	89.7	63.0	-29.77 %	PMG
HE Los Cóndores	2361.6	2485.8	+5.26 %	P	PMG PFV North West	94.6	89.0	-5.94 %	PMG
HE Machicura	648.0	647.0	-0.15 %	MM, LF, RO	PMG PFV Palermo	82.2	79.6	-3.07 %	PMG
HE Pangué	1470.6	1677.7	+14.08 %	RO	PMG PFV Pataguilla	30.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pehuenche	6240.8	6269.3	+0.46 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	192.0	289.0	+50.53 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.6	15.2	-2.50 %	PMG
HE Ralco	1338.8	2794.2	(*) +108.71 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.9	0.5	-38.82 %	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-	RO	PMG PFV Puerto Seco	95.4	95.8	+0.46 %	PMG
HP Abanico	754.6	732.1	-2.99 %	RO	PMG PFV Quilmo	90.5	86.0	-4.97 %	PMG
HP Alfalfal	3212.9	3454.6	+7.52 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	9.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	499.2	492.0	-1.45 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	71.8	55.8	-22.25 %	PMG
HP Blanco	779.0	861.9	+10.64 %		PMG PFV Tenó Solar	47.5	48.5	+1.96 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	205.0	100.6	-50.93 %	
HP Carilafquen	216.0	334.0	+54.64 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2238.7	2067.7	-7.64 %	
HP Chapiquina	131.0	210.3	+60.56 %	
HP Convento Viejo	96.6	95.4	-1.29 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	156.0	153.2	-1.81 %	
HP Curillinque	1514.0	1451.7	-4.11 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	570.0	509.9	-10.54 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	258.0	306.9	+18.95 %	
HP Guayacán	223.6	240.6	+7.61 %	
HP Hornitos	773.0	724.1	-6.33 %	DF
HP Isla	1214.2	1159.9	-4.47 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	539.0	120.6	-77.63 %	
HP La Confluencia	1861.6	1853.6	-0.43 %	RO
HP La Higuera	2100.0	2190.4	+4.30 %	RO
HP La Mina	407.9	249.6	-38.82 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	180.0	114.2	-36.57 %	MM
HP Lircay	456.0	445.8	-2.24 %	DF
HP Loma Alta	674.6	595.4	-11.74 %	RO
HP Los Hierros	12.0	6.9	-42.83 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	73.3	76.1	+3.77 %	RO
HP Los Quilos	614.0	569.7	-7.21 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	150.0	134.9	-10.04 %	
HP Mocho	84.0	35.8	-57.44 %	
HP Palmucho	685.7	701.6	+2.31 %	
HP Peuchen	215.0	187.9	-12.59 %	
HP Providencia	22.0	31.8	+44.75 %	
HP Pullinque	120.0	238.2	+98.51 %	
HP Puntilla	391.6	374.7	-4.32 %	RO
HP Queltehues	962.3	967.3	+0.52 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Colorado	51.9	60.7	+17.01 %	
HP Río Picoiquen	9.2	10.7	+16.63 %	
HP Rucatayo	129.0	225.1	+74.50 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP San Andres	907.5	936.2	+3.16 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1323.2	-18.22 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	169.2	216.7	+28.11 %	
HP Volcán	271.9	275.5	+1.31 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	81.6	75.6	-7.37 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	73.6	82.4	+11.86 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	11.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.2	107.4	+9.38 %	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	0.0	-	PMG
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 Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4664.3	4718.2	+1.16 %	RO
TER Angamos-ANG2	4725.6	4750.6	+0.53 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	336.0	297.1	-11.59 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3502.8	3038.4	-13.26 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	4500.2	4460.8	-0.88 %	LF, RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	366.9	603.3	+64.41 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	107.3	-10.60 %	
TER Campiche	3964.3	4458.0	+12.45 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	275.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	340.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	769.9	1124.5	+46.05 %	LF	TER Cholguán	156.2	0.0	-100.00 %	DF
PE Atacama	882.4	487.8	-44.72 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	186.2	148.1	-20.47 %		TER Cochrane-CCH1	4031.1	4359.5	+8.15 %	RO
PE Cabo Leones 1	342.0	589.0	+72.24 %		TER Cochrane-CCH2	4097.2	4395.8	+7.29 %	RO
PE Cabo Leones 2	384.8	416.9	+8.34 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	347.4	569.1	+63.81 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1210.0	+145.93 %	
PE Calama	1239.0	942.8	-23.91 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	740.6	39.5	-94.67 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	24.5	26.8	+9.34 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	192.6	181.1	-5.96 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	469.5	GNP	
PE Cerro Tigre	977.5	986.5	+0.92 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	206.4	272.7	+32.11 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	478.2	489.0	+2.26 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	MM
PE El Maitén	93.5	156.9	+67.85 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	520.0	1165.9	+124.21 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	270.0	737.5	+173.15 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1535.3	1514.1	-1.38 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1139.0	1121.8	-1.51 %		TER El Peñón	5.2	110.2	+2020.00 %	
PE La Estrella	383.9	377.3	-1.72 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	371.1	545.9	+47.11 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	59.2	17.7	-70.07 %		TER Energía Pacífico	374.4	268.0	-28.41 %	LF
PE Llanos del Viento	711.9	1019.4	+43.18 %		TER Escuadrón	15.9	40.8	+156.89 %	LF
PE Lomas de Duqueco	473.9	585.7	+23.58 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	250.5	340.8	+36.04 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	115.8	287.7	+148.40 %		TER Guacolda 1	2045.5	2218.7	+8.47 %	LF, RO
PE Los Olmos	1089.3	115.5	-89.40 %		TER Guacolda 2	2108.0	2060.3	-2.26 %	LF, RO
PE Malleco Norte	762.3	939.3	+23.22 %		TER Guacolda 3	2583.8	2580.7	-0.12 %	RO
PE Malleco Sur	865.6	992.1	+14.61 %		TER Guacolda 4	2237.4	2258.9	+0.96 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2553.3	2524.6	-1.13 %	RO
PE Mesamavida	540.7	28.3	-94.78 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	142.6	80.1	-43.80 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	412.3	529.3	+28.38 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	232.4	103.1	-55.63 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Punta Palmeras	150.8	129.5	-14.16 %		TER Kelar Diésel	0.0	646.5	GNP	
PE Punta Sierra	454.5	350.6	-22.86 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	458.3	283.4	-38.16 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	979.0	1168.0	+19.30 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1578.3	1806.4	+14.45 %		TER Laja Energía Verde	185.4	94.9	-48.82 %	
PE San Gabriel	1990.1	1837.4	-7.67 %		TER Lautaro I	476.1	487.0	+2.29 %	RO
PE San Juan	164.4	870.8	+429.75 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	994.8	85.1	-91.45 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	183.8	189.9	+3.31 %		TER Loma Los Colorados II	357.3	263.4	-26.28 %	
PE San Pedro 2	307.4	392.4	+27.66 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	571.4	724.5	+26.80 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	349.7	638.7	+82.66 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	245.5	269.8	+9.89 %		TER Los Pinos	0.0	164.0	GNP	
PE Talinay Poniente	350.9	356.3	+1.54 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	221.1	180.6	-18.29 %		TER Los Vientos GNL	0.0	208.0	GNP	RO
PE Tchamma	482.8	324.8	-32.72 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	597.0	GNP	
PE Tolpan Sur	742.1	844.7	+13.83 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	60.4	66.4	+9.99 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	11.6	GNP	
PE Ucuquer 2	81.5	55.9	-31.42 %		TER Masisa	209.0	150.9	-27.81 %	
PE Valle de los Vientos	292.9	460.7	+57.29 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	232.6	229.9	-1.15 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	35.9	73.8	+105.53 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	449.3	539.6	+20.09 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	475.2	590.0	+24.15 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	564.9	722.8	+27.94 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3341.5	3581.8	+7.19 %	RO
PFV Atacama Solar II	1014.5	963.5	-5.03 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	502.8	463.4	-7.84 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1229.9	959.5	-21.98 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2570.4	2666.0	+3.72 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	529.0	GNP	LF
PFV Campos del Sol	2787.3	3352.7	+20.28 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	485.4	356.9	-26.48 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	245.8	659.6	+168.40 %		TER Nehuenco I Gas Arg	3772.8	4755.0	+26.03 %	
PFV Cerro Dominador	886.8	945.2	+6.59 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	113.5	234.2	+106.37 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	819.1	835.8	+2.03 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4801.1	5657.0	+17.83 %	
PFV Coya	998.1	745.1	-25.35 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	54.2	168.9	+211.52 %		TER Newen Gas Arg	0.0	35.0	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1736.0	1837.7	+5.86 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1314.0	1136.3	-13.52 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	589.6	640.5	+8.63 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	630.2	96.2	-84.74 %		TER Nueva Aldea	1161.0	928.1	-20.06 %	
PFV Doña Carmen	207.8	184.1	-11.39 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	14.4	11.2	-22.08 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	700.9	651.1	-7.11 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	847.6	857.3	+1.13 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	488.8	656.0	+34.20 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	607.2	528.0	-13.04 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6290.3	6320.0	+0.47 %	
PFV Finis Terrae	1884.5	2216.9	+17.64 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	857.1	666.3	-22.27 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	859.9	787.6	-8.40 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	231.2	365.7	+58.22 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	162.7	375.3	+130.73 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	528.2	507.5	-3.92 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	437.4	449.6	+2.79 %		TER Quintero 1A Gas Arg	425.1	1015.0	+138.79 %	
PFV La Huayca II	32.1	97.7	+204.46 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	654.7	604.0	-7.74 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	7.1	14.3	+100.84 %		TER Quintero 1B Gas Arg	389.8	1093.0	+180.41 %	
PFV Lalackama	86.4	419.3	+385.48 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	29.0	129.5	+345.93 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1806.8	1815.7	+0.49 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	665.8	668.9	+0.47 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	4556.4	5247.2	+15.16 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	659.2	796.1	+20.77 %	
PFV Los Loros	182.8	325.6	+78.14 %	
PFV Luz del Norte	881.3	689.5	-21.77 %	
PFV Malgarida	1663.1	1617.2	-2.76 %	
PFV María Elena	378.5	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	903.6	1277.9	+41.42 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	480.3	GNP	MM
PFV Pampa Camarones	59.9	42.9	-28.46 %	
PFV Pampa Solar Norte	438.3	539.8	+23.15 %	
PFV Pampa Tigre	858.8	1009.9	+17.59 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	25.8	64.2	+148.69 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	27.7	119.9	+332.54 %	
PFV Quilapilun	789.6	775.6	-1.78 %	
PFV Rio Escondido	1123.1	1067.5	-4.95 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	203.3	96.0	-52.78 %	LF
PFV San Andres	73.0	53.2	-27.17 %	LF
PFV San Pedro	612.0	730.4	+19.34 %	
PFV Santa Isabel	1326.4	962.1	-27.46 %	LF
PFV Santiago	545.4	612.1	+12.24 %	
PFV Sol de Lila	810.2	593.5	-26.75 %	LF
PFV Sol de los Andes	792.6	756.2	-4.59 %	
PFV Sol del Desierto	1892.9	1124.7	-40.58 %	
PFV Taira	1718.0	943.9	-45.06 %	
PFV Tamango	344.4	133.8	-61.16 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1293.5	921.2	-28.78 %	P
PFV Tamaya Solar	578.5	456.2	-21.14 %	
PFV Uribe Solar	509.1	266.6	-47.63 %	
PFV Usya	345.0	236.4	-31.50 %	LF
PFV Valle Escondido	934.3	817.4	-12.51 %	LF
PFV Valle del Sol	1249.6	1288.5	+3.11 %	
PFV Willka	590.3	729.5	+23.59 %	
PMG Cauquenes	78.1	79.0	+1.13 %	PMG
PMG HP Aillin	8.5	7.6	-10.73 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	22.2	26.2	+17.81 %	PMG, RO
PMG HP Callao	6.8	22.5	+233.88 %	PMG
PMG HP Carena	95.5	120.0	+25.65 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	179.0	355.0	+98.32 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	159.1	-4.21 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	69.3	-1.07 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.1	-3.04 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5765.0	7490.9	(*) +29.94 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1010.6	1150.1	+13.80 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	238.7	130.0	-45.53 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	96.8	GNP	
TER Tenó Gas GLP	18.0	131.9	+632.61 %	
TER Termopacífico	5.0	6.7	+33.40 %	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	60.0	258.0	+329.98 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	492.0	620.7	+26.17 %	
TER Trincao	318.1	98.1	-69.17 %	
TER Ujina Diésel	12.0	3.0	-75.25 %	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	893.0	763.5	-14.51 %	
TER Viñales	420.0	570.9	+35.93 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	152.3	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	149.5	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>216726.0</b>	<b>228819.0</b>	<b>+5.58 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cónдор La Ligua	19.7	16.7	-15.39 %
PMGD HP Allipén	63.5	60.2	-5.27 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.8	+1.03 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	78.7	82.0	+4.23 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	22.9	23.0	+0.22 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	8.7	65.7	+655.57 %
PMGD HP Collil	58.4	40.3	-30.99 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	12.2	+16.63 %
PMGD HP Cumpeo	49.9	49.5	-1.00 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	2.4	53.6	+2141.25 %
PMGD HP Dongo	67.4	37.4	-44.51 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	3.7	4.0	+6.69 %
PMGD HP El Agrio	1.4	2.3	+73.25 %
PMGD HP El Arrayán	-	20.3	-
PMGD HP El Atajo	22.4	23.1	+2.75 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.0	+1.03 %
PMGD HP El Canelo	48.6	50.6	+4.04 %
PMGD HP El Colorado	3.5	4.4	+24.77 %
PMGD HP El Diuto	65.1	58.2	-10.65 %
PMGD HP El Galpón	10.7	10.8	+0.84 %
PMGD HP El Llano	18.3	13.4	-26.61 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.0	14.9	-0.48 %
PMGD HP El Toro N°2	16.2	0.2	-99.01 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.1	23.7	+24.39 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	11.5	23.3	+102.65 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.6	+0.61 %
PMGD HP La Compañía II	36.4	33.8	-7.05 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.4	12.0	+4.93 %
PMGD HP Las Flores	4.8	24.6	+412.98 %
PMGD HP Las Vertientes	35.3	37.0	+4.81 %
PMGD HP Los Bajos	103.7	107.3	+3.46 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	4.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.7	0.3	-81.76 %
PMGD PFV Lo Chacón	24.3	22.9	-5.81 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.7	35.3	-1.26 %
PMGD PFV Lo Miranda	47.0	36.7	-21.82 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.5	19.2	+9.37 %
PMGD PFV Lockma	68.7	76.4	+11.25 %
PMGD PFV Loica	20.2	23.5	+16.60 %
PMGD PFV Loma Tendida	22.0	21.0	-4.67 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.6	11.1	-18.45 %
PMGD PFV Loncura	78.0	67.3	-13.72 %
PMGD PFV Loreto	21.6	20.3	-5.92 %
PMGD PFV Los Banos	57.6	53.0	-7.90 %
PMGD PFV Los Cisnes	60.2	62.3	+3.37 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.3	26.4	-6.51 %
PMGD PFV Los Jotes	23.0	23.8	+3.65 %
PMGD PFV Los Lagos	18.0	16.9	-6.06 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.7	53.7	-14.39 %
PMGD PFV Los Lirios	50.3	85.4	+69.77 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.5	26.3	-0.94 %
PMGD PFV Los Molinos	89.9	95.5	+6.27 %
PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD PFV Los Nogales	24.3	36.5	+49.92 %
PMGD PFV Los Paltos	21.1	18.4	-12.65 %
PMGD PFV Los Patos	24.4	25.3	+3.57 %
PMGD PFV Los Perales	18.2	17.8	-1.71 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.0	12.5	-3.85 %
PMGD PFV Los Taureres	23.0	20.9	-9.12 %
PMGD PFV Los Tilos	35.7	25.5	-28.59 %
PMGD PFV Los Tordos	44.7	42.7	-4.50 %
PMGD PFV Luce Solar	21.2	23.0	+8.58 %
PMGD PFV Luders	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	28.9	29.9	+3.36 %
PMGD PFV Luna	22.7	15.6	-31.52 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.6	20.8	+0.82 %
PMGD PFV Macao	74.5	80.0	+7.38 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	8.8	+5.37 %
PMGD PFV Maikono	19.9	14.5	-26.90 %
PMGD PFV Maimalicán	87.9	71.8	-18.33 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.3	24.9	-5.03 %
PMGD PFV Malaquita II	92.4	83.3	-9.77 %
PMGD PFV Malinke	14.7	14.6	-0.55 %
PMGD PFV Malloco	20.8	20.7	-0.20 %
PMGD PFV Malvilla	23.6	22.9	-2.97 %
PMGD PFV Manao	26.0	23.7	-8.81 %
PMGD PFV Mandinga	45.8	45.4	-0.72 %
PMGD PFV Marambio	22.1	21.2	-4.21 %
PMGD PFV Marañon	97.9	80.0	-18.25 %
PMGD PFV Marchigue II	73.6	76.6	+4.06 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	1.0	1.0	-3.29 %
PMGD HP Maisán	2.4	2.3	-3.30 %
PMGD HP Mallarauco	78.8	79.7	+1.05 %
PMGD HP María Elena	0.0	1.3	-
PMGD HP Melo	42.8	43.6	+2.01 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.2	5.5	+73.17 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	1.8	2.0	+11.65 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	24.0	36.8	+53.33 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	11.3	1.4	-87.70 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	1.4	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.2	24.3	+33.53 %
PMGD HP Purísima	2.8	2.7	-3.19 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.2	2.6	-18.69 %
PMGD HP Roblería	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.3	5.5	+2.42 %
PMGD HP Santa Isabel	8.0	7.0	-12.76 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.9	+0.07 %
PMGD HP Sauce Andes	10.7	10.3	-3.67 %
PMGD HP Trailelfú	3.7	4.2	+11.93 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	5.9	10.9	+86.60 %
PMGD HP Truful Truful	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	98.6	121.3	+23.05 %
PMGD PE El Nogal	90.2	76.4	-15.36 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	72.6	149.7	+106.08 %
PMGD PE Lebu III	47.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	46.5	69.4	+49.34 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	73.7	85.0	+15.36 %
PMGD PFV Albatros	11.1	11.7	+5.09 %
PMGD PFV Albor Solar	53.6	50.8	-5.31 %
PMGD PFV Alcaldesa	58.9	54.6	-7.26 %
PMGD PFV Alcon Solar	84.4	89.9	+6.56 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	34.1	+935.56 %
PMGD PFV Alhué	53.1	52.3	-1.62 %
PMGD PFV Alianza	31.7	32.0	+0.91 %
PMGD PFV Alicahue	29.6	19.7	-33.58 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.3	13.0	-2.55 %
PMGD PFV Alto Solar	23.1	19.6	-15.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	20.6	17.9	-12.88 %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marín	24.1	24.0	-0.12 %
PMGD PFV María Dolores	87.4	75.7	-13.37 %
PMGD PFV María Pinto	23.3	22.2	-4.72 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.8	60.4	-6.76 %
PMGD PFV Meli	35.4	57.3	+61.82 %
PMGD PFV Membrillo	21.6	21.3	-1.25 %
PMGD PFV Mercurio Sur	24.4	18.0	-26.35 %
PMGD PFV Milán A	23.6	23.3	-1.44 %
PMGD PFV Mitchi	73.5	91.5	+24.42 %
PMGD PFV Montt	23.5	19.3	-17.74 %
PMGD PFV Mostazal	81.8	79.3	-3.08 %
PMGD PFV Moya	89.9	61.1	-32.00 %
PMGD PFV Mutupín	67.5	58.7	-12.99 %
PMGD PFV Nahuén	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	17.3	42.3	+145.28 %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	52.3	56.9	+8.81 %
PMGD PFV Nihue	26.4	25.5	-3.33 %
PMGD PFV Norte Chico	17.4	15.6	-10.29 %
PMGD PFV Ocoa	29.7	14.8	-50.24 %
PMGD PFV Olivia	23.2	22.7	-1.86 %
PMGD PFV Olivier	19.9	19.7	-0.65 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	25.4	23.3	-8.36 %
PMGD PFV Orquidea Solar	24.4	21.5	-11.70 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	73.9	74.4	+0.68 %
PMGD PFV PAS1	78.6	88.0	+11.95 %
PMGD PFV PSF El Peral	68.0	73.3	+7.82 %
PMGD PFV PSF Horizonte	47.6	42.9	-9.87 %
PMGD PFV PVP La Rosa	25.3	24.4	-3.56 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.4	22.6	+16.37 %
PMGD PFV Pachira	77.7	78.0	+0.40 %
PMGD PFV Paillihue	78.1	37.7	-51.72 %
PMGD PFV Paine	90.1	90.3	+0.26 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.6	73.1	-0.69 %
PMGD PFV Pama	14.1	14.4	+1.91 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	37.1	20.2	-45.69 %
PMGD PFV Panquehue II	33.2	40.6	+22.41 %
PMGD PFV Paraguay	66.6	46.5	-30.23 %
PMGD PFV Paranal	19.6	15.6	-20.33 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.1	20.3	+1.19 %
PMGD PFV Parque Curicura	44.7	46.3	+3.69 %
PMGD PFV Parque El Olivar	88.9	79.3	-10.72 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	45.4	47.1	+3.74 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.9	75.4	+99.16 %
PMGD PFV Parque La Colonia	86.2	88.4	+2.52 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.0	74.7	+340.19 %
PMGD PFV Parque Nancagua	52.0	56.1	+7.86 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.2	2.4	-81.82 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	84.2	79.8	-5.18 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.6	19.8	+0.96 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.9	20.0	-41.06 %	PMGD PFV Parque San Javier	43.8	45.7	+4.53 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.6	15.0	+2.67 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	89.8	66.5	-26.00 %
PMGD PFV Anakena	93.0	64.4	-30.80 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	57.8	53.5	-7.53 %
PMGD PFV Anchaual	76.3	49.4	-35.21 %	PMGD PFV Pastrán	88.7	63.1	-28.85 %
PMGD PFV Antonia	18.3	23.7	+29.63 %	PMGD PFV Pataguna	71.4	71.5	+0.17 %
PMGD PFV Argomedo	66.2	62.8	-5.21 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	63.6	83.1	+30.57 %
PMGD PFV Arica	43.6	80.2	+84.17 %	PMGD PFV Pedreros	23.3	19.1	-17.98 %
PMGD PFV Ariztía	14.6	14.3	-1.85 %	PMGD PFV Pegasus	24.5	23.7	-3.38 %
PMGD PFV Armazones	47.1	41.1	-12.76 %	PMGD PFV Pellin	84.1	76.8	-8.70 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.3	19.8	-7.06 %	PMGD PFV Pelumpen	22.3	21.7	-2.51 %
PMGD PFV Astillas	90.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Penaflor	74.9	50.4	-32.63 %
PMGD PFV Avel Solar	89.0	85.4	-3.98 %	PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avellano	53.5	49.6	-7.34 %	PMGD PFV Pencahue Este	20.1	21.4	+6.68 %
PMGD PFV Aviles	65.7	61.9	-5.78 %	PMGD PFV Pepa	89.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Axel Solar	19.9	15.2	-23.66 %	PMGD PFV Pequen	22.4	20.9	-6.78 %
PMGD PFV Ayla	70.8	88.0	+24.31 %	PMGD PFV Peralillo	25.8	28.7	+11.36 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	19.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Perséfone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Barcelona	72.9	80.2	+10.03 %	PMGD PFV Pesaro	23.1	22.6	-2.03 %
PMGD PFV Belenos Til Til	75.1	87.3	+16.27 %	PMGD PFV Pica	2.4	3.0	+25.53 %
PMGD PFV Bellavista	20.3	19.5	-3.98 %	PMGD PFV Pichon	16.4	16.0	-2.38 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	60.3	66.9	+10.90 %
PMGD PFV Belén	49.3	55.2	+12.16 %	PMGD PFV Piduco	23.8	27.3	+14.80 %
PMGD PFV Berrueco	83.3	75.4	-9.53 %	PMGD PFV Pilpilen	21.4	20.5	-4.30 %
PMGD PFV Blu	23.2	27.9	+20.17 %	PMGD PFV Piquero	87.5	89.6	+2.38 %
PMGD PFV Buenas Yervas	72.6	52.8	-27.28 %	PMGD PFV Pirque	21.6	24.1	+11.62 %
PMGD PFV Bulnes	29.7	18.7	-36.96 %	PMGD PFV Pitotoy	13.3	22.6	+69.95 %
PMGD PFV Bulnes Barones	22.7	20.6	-9.63 %	PMGD PFV Pitra	26.4	26.8	+1.36 %
PMGD PFV Bérnago	22.2	21.7	-2.25 %	PMGD PFV Placilla	61.5	62.5	+1.68 %
PMGD PFV CE Caldera	63.2	52.0	-17.77 %	PMGD PFV Playerito	21.6	24.8	+14.84 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.2	-	PMGD PFV Playero	21.8	25.2	+15.50 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	91.8	83.9	-8.68 %	PMGD PFV Playeron	21.2	26.2	+23.40 %
PMGD PFV Cabilsol	24.9	20.3	-18.23 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	74.7	79.2	+6.01 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-18.06 %	PMGD PFV Plomo Verano	21.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	46.8	+2.42 %	PMGD PFV Población	22.8	5.3	-76.62 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	89.2	86.5	-3.01 %	PMGD PFV Pocillas	18.6	23.9	+28.55 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.2	-87.70 %	PMGD PFV Pomuyeto	23.9	22.9	-4.18 %
PMGD PFV Calama	96.7	94.2	-2.59 %	PMGD PFV Portezuelo	24.5	20.4	-16.71 %
PMGD PFV Calle Larga	22.9	26.2	+14.32 %	PMGD PFV Pretty Field	13.2	13.7	+4.10 %
PMGD PFV Candelaria Solar	20.5	22.3	+9.24 %	PMGD PFV Puangue	33.5	40.6	+21.11 %
PMGD PFV Canelillo	20.8	19.0	-8.65 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	23.8	23.6	-0.72 %
PMGD PFV Canesa	23.6	25.0	+5.97 %	PMGD PFV Pueblo Seco	92.1	82.0	-10.97 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puelche	26.8	23.9	-10.64 %
PMGD PFV Cantera	24.6	23.0	-6.27 %	PMGD PFV Puento Solar	22.8	16.4	-28.25 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pullalli	22.4	19.6	-12.68 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	6.0	-3.06 %	PMGD PFV Punta Baja	15.5	14.5	-6.43 %
PMGD PFV Caracoles	21.3	20.8	-2.02 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	79.2	59.5	-24.81 %
PMGD PFV Caranca	12.8	14.5	+13.15 %	PMGD PFV Queltehue	24.3	22.9	-5.73 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quemados	46.2	68.1	+47.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	58.6	56.6	-3.50 %	PMGD PFV Quetena	87.4	84.3	-3.55 %
PMGD PFV Casuto	21.0	21.7	+3.48 %	PMGD PFV Quillay	22.7	21.6	-5.02 %
PMGD PFV Catemu	15.4	11.2	-27.08 %	PMGD PFV Quilmo Solar	49.4	42.0	-15.10 %
PMGD PFV Cato Solar	26.1	24.1	-7.77 %	PMGD PFV Quinantu	88.8	11.2	-87.39 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta	24.1	23.0	-4.64 %
PMGD PFV Cauquenes	9.9	16.8	+69.39 %	PMGD PFV Quinta Cabrero	75.4	66.6	-11.67 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	83.4	78.5	-5.80 %	PMGD PFV RDCL SAN	73.9	74.3	+0.54 %
PMGD PFV Cefalu Solar	23.3	18.8	-19.40 %	PMGD PFV REN	35.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Centauro Solar	78.1	78.1	-0.05 %	PMGD PFV RLA	21.2	21.6	+1.75 %
PMGD PFV Cetus	5.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ranguil	20.7	19.8	-4.02 %
PMGD PFV Chacabuco	88.5	85.0	-3.97 %	PMGD PFV Ratulemus	21.9	14.7	-33.04 %
PMGD PFV Chacaico	8.6	31.8	+270.65 %	PMGD PFV Rauquen	59.4	41.3	-30.53 %
PMGD PFV Chalinga	25.3	11.7	-53.60 %	PMGD PFV Rcu	43.2	45.5	+5.34 %
PMGD PFV Champa	21.1	79.0	+273.56 %	PMGD PFV Recoleta	47.4	56.9	+20.17 %
PMGD PFV Chancon	18.9	20.5	+8.52 %	PMGD PFV Rengo	55.5	66.3	+19.47 %
PMGD PFV Chañar del Verano	25.0	24.0	-3.80 %	PMGD PFV Rexner	20.9	22.1	+5.64 %
PMGD PFV Chequen Solar	73.9	67.1	-9.32 %	PMGD PFV Rimini	81.2	89.0	+9.66 %
PMGD PFV Chicauma Verano	71.7	61.6	-14.16 %	PMGD PFV Rinconada	63.0	59.1	-6.14 %
PMGD PFV Chilener	15.2	15.1	-0.90 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	88.3	95.0	+7.52 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.8	4.7	-29.93 %	PMGD PFV Rinconada Norte	30.2	28.8	-4.48 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.6	19.6	-20.45 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chinchorro	20.8	28.9	+39.12 %	PMGD PFV Roma	21.9	23.9	+8.93 %
PMGD PFV Cholguan	22.2	20.4	-8.10 %	PMGD PFV Romeria	75.8	76.7	+1.19 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.3	16.1	-1.17 %	PMGD PFV Rosario	0.0	1.2	-
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rovián	54.7	44.2	-19.29 %
PMGD PFV Cipres	33.1	47.8	+44.56 %	PMGD PFV Rucapaine	82.0	92.2	+12.39 %
PMGD PFV Citrino	22.0	7.1	-67.64 %	PMGD PFV Río Peuco	20.5	6.6	-67.62 %
PMGD PFV Ckilir	75.4	86.7	+15.01 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.3	3.2	-4.49 %
PMGD PFV Clementina	15.6	28.6	+83.82 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	13.9	18.7	+34.80 %
PMGD PFV Cocharcas	23.6	24.6	+4.41 %	PMGD PFV SDSI	27.4	24.9	-9.12 %
PMGD PFV Cocinillas	20.6	19.5	-5.40 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	17.1	-
PMGD PFV Coinco	21.1	21.1	+0.40 %	PMGD PFV SGT Catapilco	73.2	68.4	-6.55 %
PMGD PFV Colchagua	20.9	22.8	+8.89 %	PMGD PFV SGT Tucapel	63.3	62.2	-1.76 %
PMGD PFV Colibri	6.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	25.0	23.7	-5.04 %
PMGD PFV Colina	94.8	88.1	-7.05 %	PMGD PFV SP Malloa	16.4	20.0	+21.34 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	24.7	23.4	-5.15 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	17.0	16.8	-1.12 %
PMGD PFV Condor Chepica	24.2	28.3	+17.18 %	PMGD PFV Salerno Solar	25.9	24.7	-4.71 %
PMGD PFV Condor Pelvin	23.3	24.3	+4.03 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.8	20.7	+30.68 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.6	23.5	+121.09 %	PMGD PFV San Alberto	33.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.7	9.4	-19.68 %	PMGD PFV San Antonio	33.2	31.3	-5.46 %
PMGD PFV Corso	26.8	44.3	+65.57 %	PMGD PFV San Camilo	22.4	21.9	-2.19 %
PMGD PFV Cortijo	63.9	61.7	-3.44 %	PMGD PFV San Carlos	8.2	10.5	+28.22 %
PMGD PFV Covadonga	92.9	78.7	-15.28 %	PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coyunche	28.3	25.0	-11.58 %	PMGD PFV San Emilio I	22.4	20.7	-7.47 %
PMGD PFV Crucero	28.9	22.4	-22.35 %	PMGD PFV San Eugenio	63.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cruz	24.1	27.9	+15.68 %	PMGD PFV San Francisco	29.7	27.1	-8.62 %
PMGD PFV Curacavi	25.5	23.5	-7.72 %	PMGD PFV San Isidro	21.5	20.5	-4.79 %
PMGD PFV Curaco	71.5	64.6	-9.69 %	PMGD PFV San José II	31.1	28.8	-7.36 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	21.8	+29.08 %	PMGD PFV San Pedro	22.4	20.6	-7.99 %
PMGD PFV Dadinco	27.5	28.4	+3.08 %	PMGD PFV San Rafael	23.2	19.9	-14.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	70.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	83.7	74.4	-11.07 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.7	21.6	-4.72 %
PMGD PFV Don Enrique	99.2	49.0	-50.55 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.1	24.0	-0.41 %
PMGD PFV Don Jorge	25.4	27.6	+8.69 %
PMGD PFV Don Mariano	22.1	16.3	-26.49 %
PMGD PFV Don Martín	25.9	23.7	-8.34 %
PMGD PFV Don Matías	20.6	24.7	+19.71 %
PMGD PFV Don Rodrigo	38.5	33.7	-12.45 %
PMGD PFV Don Simón	44.1	58.6	+33.02 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.1	22.9	+3.75 %
PMGD PFV Doña Regina	23.2	25.1	+8.32 %
PMGD PFV Doñihue	59.1	64.2	+8.65 %
PMGD PFV Duqueco Solar	93.5	85.0	-9.09 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.8	25.1	-2.82 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	23.1	24.3	+5.11 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.3	19.3	+0.10 %
PMGD PFV Eclipse	89.0	55.3	-37.89 %
PMGD PFV El Boco	26.4	56.1	+112.58 %
PMGD PFV El Caiquén	76.6	87.5	+14.25 %
PMGD PFV El Cardenal	22.2	21.3	-3.92 %
PMGD PFV El Carpintero	72.1	75.6	+4.86 %
PMGD PFV El Castaño	55.7	74.5	+33.70 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.1	14.5	+2.84 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.1	13.4	-5.32 %
PMGD PFV El Chercan	82.0	80.7	-1.62 %
PMGD PFV El Chincol	29.7	27.2	-8.32 %
PMGD PFV El Chucao	20.9	22.0	+4.97 %
PMGD PFV El Cuervo	12.2	15.9	+29.81 %
PMGD PFV El Cóndor	9.6	8.0	-17.01 %
PMGD PFV El Divisadero	20.3	26.9	+32.45 %
PMGD PFV El Estero	15.3	12.6	-17.43 %
PMGD PFV El Flamenco	55.2	63.0	+14.07 %
PMGD PFV El Gaviotín	59.8	34.6	-42.15 %
PMGD PFV El Huaso	14.7	20.0	+36.05 %
PMGD PFV El Ingenio	67.3	74.9	+11.32 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.1	24.6	+2.11 %
PMGD PFV El Laurel	57.0	53.8	-5.60 %
PMGD PFV El Litre	86.8	82.0	-5.45 %
PMGD PFV El Loro Choroy	64.7	62.3	-3.59 %
PMGD PFV El Mirlo	49.7	59.5	+19.64 %
PMGD PFV El Monte	21.5	23.6	+9.92 %
PMGD PFV El Palqui	22.4	22.4	-0.26 %
PMGD PFV El Picurio	26.7	25.2	-5.47 %
PMGD PFV El Pilpen	28.7	28.1	-2.23 %
PMGD PFV El Pitio	18.6	21.5	+15.54 %
PMGD PFV El Piuquen	22.8	20.4	-10.82 %
PMGD PFV El Queltehue	29.2	28.9	-0.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	90.1	79.6	-11.62 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.4	19.7	-16.03 %
PMGD PFV Santa Amelia	26.1	25.4	-2.84 %
PMGD PFV Santa Blanca	16.5	16.9	+2.37 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.4	23.1	+7.75 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.3	11.8	-11.20 %
PMGD PFV Santa Clara	2.1	2.0	-1.92 %
PMGD PFV Santa Cruz	71.9	77.7	+8.10 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	75.5	81.4	+7.80 %
PMGD PFV Santa Emilia	44.5	43.3	-2.72 %
PMGD PFV Santa Ester	26.9	25.9	-3.83 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	42.6	+0.07 %
PMGD PFV Santa Inés	22.8	24.1	+5.76 %
PMGD PFV Santa Julia	24.9	28.1	+12.92 %
PMGD PFV Santa Laura	16.3	17.9	+9.88 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.3	64.9	+11.27 %
PMGD PFV Santa Luisa	25.6	24.6	-4.10 %
PMGD PFV Santa Margarita	18.0	25.2	+40.10 %
PMGD PFV Santa Pamela	69.8	65.4	-6.23 %
PMGD PFV Santa Rita	27.3	26.2	-4.25 %
PMGD PFV Santa Teresita	75.1	77.7	+3.40 %
PMGD PFV Santuario	28.0	25.5	-9.11 %
PMGD PFV Saturno Norte	36.1	10.5	-70.88 %
PMGD PFV Siete Colores	53.2	48.8	-8.18 %
PMGD PFV Sirimavo	17.5	15.7	-10.44 %
PMGD PFV Sofia	20.3	19.7	-2.70 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.3	54.6	+0.68 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.4	18.7	+7.36 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.6	21.0	+1.84 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	26.4	18.2	-31.34 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	26.6	13.7	-48.40 %
PMGD PFV Sunhunter	93.1	61.0	-34.55 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	83.6	60.5	-27.61 %
PMGD PFV Talagante	41.4	45.8	+10.64 %
PMGD PFV Talca	19.2	38.0	+98.22 %
PMGD PFV Talhuén	18.3	23.7	+29.62 %
PMGD PFV Tallado	76.7	82.6	+7.64 %
PMGD PFV Tamarama	54.5	45.5	-16.60 %
PMGD PFV Tamarugo	20.0	21.9	+9.46 %
PMGD PFV Tambo Real	20.4	17.8	-12.87 %
PMGD PFV Taranto	81.2	78.2	-3.77 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	6.7	13.0	+95.07 %
PMGD PFV Tierra	41.3	68.6	+65.97 %
PMGD PFV Tijeral	24.0	21.1	-12.20 %
PMGD PFV Til Til	16.6	18.8	+13.07 %
PMGD PFV Topacio	25.5	22.3	-12.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.6	21.0	-28.99 %	PMGD PFV Torino	54.7	51.4	-6.17 %
PMGD PFV El Queule	54.2	35.2	-35.11 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	26.0	23.0	-11.43 %
PMGD PFV El Rayador	70.5	41.4	-41.35 %	PMGD PFV Tortuga	2.5	23.0	+805.97 %
PMGD PFV El Reconquistador	26.6	25.3	-4.78 %	PMGD PFV Tranque del Sol	77.2	84.9	+10.02 %
PMGD PFV El Resplandor	24.3	22.6	-7.00 %	PMGD PFV Trebal	17.4	19.3	+11.16 %
PMGD PFV El Roble	77.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trebo	24.2	26.3	+8.69 %
PMGD PFV El Romeral	53.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.5	16.8	-22.09 %
PMGD PFV El Salitral	31.0	30.1	-2.71 %	PMGD PFV Tricahue II	90.0	13.4	-85.13 %
PMGD PFV El Sauce	22.4	22.7	+1.29 %	PMGD PFV Trinidad	24.6	24.7	+0.48 %
PMGD PFV El Sharon	21.7	21.8	+0.78 %	PMGD PFV Tucuguere	23.1	24.8	+7.36 %
PMGD PFV El Tiuque	7.7	7.8	+0.65 %	PMGD PFV Turquía	12.9	11.8	-8.25 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	80.8	+69.86 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	75.7	79.1	+4.47 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trébol	19.2	0.0	-99.99 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.4	1.4	-42.80 %
PMGD PFV El Turpial	16.4	15.8	-3.33 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	11.3	10.6	-6.09 %
PMGD PFV El Zorzal	20.8	21.9	+5.30 %	PMGD PFV Valle Este II	93.4	71.3	-23.66 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	13.2	-	PMGD PFV Valle Oeste II	90.3	70.0	-22.48 %
PMGD PFV Enami Solar	46.0	43.6	-5.26 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.0	18.5	+8.65 %
PMGD PFV Encino	16.8	15.6	-7.10 %	PMGD PFV Ventisquero	66.8	78.1	+16.89 %
PMGD PFV Encon	64.8	36.2	-44.21 %	PMGD PFV Venturada	86.3	77.7	-10.05 %
PMGD PFV Erinome	20.7	22.4	+8.57 %	PMGD PFV Verona	5.1	4.7	-7.48 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.2	24.3	-10.73 %	PMGD PFV Vicente	15.5	17.9	+15.15 %
PMGD PFV Esfena	46.9	44.8	-4.56 %	PMGD PFV Victoria	65.9	86.4	+31.12 %
PMGD PFV Esperanza	21.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	55.4	44.4	-19.88 %
PMGD PFV FRAGATA	-	17.6	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	15.8	19.6	+24.32 %	PMGD PFV Villa Cruz	22.8	9.9	-56.45 %
PMGD PFV Fardela Negra	20.1	19.2	-4.47 %	PMGD PFV Villa Moscoso	24.6	25.2	+2.32 %
PMGD PFV Filomena	24.5	21.6	-11.64 %	PMGD PFV Villa Prat	19.4	22.8	+17.53 %
PMGD PFV Flor del Llano	39.5	36.7	-7.13 %	PMGD PFV Villa Seca	23.0	19.0	-17.39 %
PMGD PFV Florencia Solar	92.8	59.6	-35.81 %	PMGD PFV Villa Solar	18.3	23.3	+27.70 %
PMGD PFV Foster	23.2	16.6	-28.31 %	PMGD PFV Violeta	62.8	76.2	+21.31 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	22.8	24.2	+6.09 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	49.4	57.5	+16.25 %
PMGD PFV Francisco	27.8	27.4	-1.44 %	PMGD PFV Yahutela	51.0	43.6	-14.45 %
PMGD PFV Fulgor	21.7	26.5	+22.09 %	PMGD PFV Ñilhue	6.4	6.2	-3.64 %
PMGD PFV Fuster del Verano	74.2	42.9	-42.15 %	PMGD PFV Ñiquén	29.7	18.8	-36.63 %
PMGD PFV GR Lemu	36.9	43.3	+17.33 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	78.9	47.3	-40.03 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	88.5	40.3	-54.44 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	58.7	25.3	-56.98 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.6	16.7	-10.26 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	89.0	93.1	+4.63 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.6	22.3	-5.55 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	88.9	66.8	-24.84 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	92.1	58.0	-37.06 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	23.5	23.8	+1.45 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	55.7	53.5	-3.85 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	67.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	11.3	24.8	+118.78 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	83.4	77.3	-7.31 %
PMGD PFV Helios	22.9	20.9	-8.82 %
PMGD PFV Hijueta 4	22.5	16.2	-28.20 %
PMGD PFV Homero	22.5	25.6	+13.69 %
PMGD PFV Hormiga	14.8	13.2	-11.20 %
PMGD PFV Hornitos	2.1	0.3	-85.51 %
PMGD PFV Huape	20.8	20.9	+0.19 %
PMGD PFV Huaquelon	98.6	54.2	-45.06 %
PMGD PFV Huigan	76.7	88.2	+14.91 %
PMGD PFV Hurtado	24.8	23.2	-6.37 %
PMGD PFV ICB	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV ISIDRO	19.4	16.1	-16.96 %
PMGD PFV Idahue del Verano	23.3	14.7	-37.05 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	24.4	-17.70 %
PMGD PFV Independencia	18.1	18.1	-0.06 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.4	34.1	+34.17 %
PMGD PFV Jahuel	52.4	47.2	-9.97 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	20.4	18.3	-10.29 %
PMGD PFV Javiera Carrera	74.3	92.6	+24.66 %
PMGD PFV Jilguero	15.4	9.4	-38.88 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.1	12.2	+9.54 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.0	18.1	-21.35 %
PMGD PFV La Acacia	67.6	60.8	-10.10 %
PMGD PFV La Blanquina	72.5	74.2	+2.29 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	1.8	-88.41 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.1	15.2	+26.10 %
PMGD PFV La Esperanza II	73.6	75.6	+2.70 %
PMGD PFV La Estancia	16.8	20.7	+23.42 %
PMGD PFV La Foresta	25.6	23.8	-7.25 %
PMGD PFV La Frontera	39.3	31.8	-19.03 %
PMGD PFV La Gamboina	18.0	46.1	+155.60 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	19.6	20.9	+6.69 %
PMGD PFV La Lajueta	53.3	45.6	-14.43 %
PMGD PFV La Ligua	23.2	20.9	-9.87 %
PMGD PFV La Manga	28.6	15.7	-45.04 %
PMGD PFV La Muralla	20.7	20.3	-1.89 %
PMGD PFV La Palma Solar	75.2	93.7	+24.63 %
PMGD PFV La Paz	57.7	69.6	+20.64 %
PMGD PFV La Perla	12.3	21.9	+78.55 %
PMGD PFV La Vendimia	81.3	86.0	+5.78 %
PMGD PFV La Victoria	88.6	84.3	-4.83 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	3.6	-78.65 %
PMGD PFV Laja Andino	95.0	88.8	-6.54 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	18.1	+0.22 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.7	2.0	-77.24 %
PMGD PFV Las Cabras	22.6	22.1	-2.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	26.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.0	-
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 Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.4	-
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	-	8.1	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	20.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	56.3	60.4	+7.21 %
PMGD PFV Las Catitas	31.1	45.0	+44.58 %
PMGD PFV Las Chacras	22.3	13.8	-38.30 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	43.7	-0.02 %
PMGD PFV Las Codornices	23.1	29.6	+28.01 %
PMGD PFV Las Golondrinas	49.7	46.9	-5.73 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.1	23.8	+2.86 %
PMGD PFV Las Majadas	62.3	66.4	+6.59 %
PMGD PFV Las Mercedes	19.6	19.5	-0.56 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	4.8	-69.87 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	25.2	23.9	-5.27 %
PMGD PFV Las Palomas	23.3	25.0	+7.21 %
PMGD PFV Las Perdices	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	22.4	8.7	-61.25 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	94.7	54.8	-42.16 %
PMGD PFV Las Tencas	55.2	57.5	+4.19 %
PMGD PFV Las Terrazas	18.5	4.2	-77.30 %
PMGD PFV Las Torcazas	24.2	25.1	+3.59 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.1	15.0	-25.36 %
PMGD PFV Las Turcas	23.6	14.2	-39.75 %
PMGD PFV Lenga	3.9	19.3	+390.58 %
PMGD PFV Liebre Verano	35.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	23.9	27.5	+15.26 %
PMGD PFV Linares	35.1	51.1	+45.52 %
PMGD PFV Lingue	25.1	24.4	-2.72 %
PMGD PFV Lipangue	23.5	21.8	-7.34 %
PMGD PFV Liquidambar	76.2	34.7	-54.47 %
PMGD PFV Lirio del Campo	22.9	22.3	-2.83 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	86.9	92.0	+5.79 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	34.4	30.2	-12.27 %
PMGD PFV Llay Llay	67.1	80.3	+19.76 %
PMGD PFV Lloica	22.4	18.8	-15.79 %
PMGD PFV Lluta Solar	19.3	20.5	+6.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
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	-	11.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	7.7	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.6	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.4	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.2	-
PMGD TER Pinares	-	2.7	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.6	-
PMGD TER Raso Power	-	2.7	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	2.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>22737.5</b>	<b>21503.7</b>	<b>-5.43 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:** Conectada a Sistema Externo  
**DF:** Desconexión Forzada  
**ERE:** Estado de Reserva Estratégica  
**FE:** Falla Externa

**LF:** Limitación Forzada  
**MM:** Mantenimiento Mayor  
**P:** Prueba de Puesta en Servicio  
**RO:** Restricción Operativa  
**SI:** Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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



## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
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 IEM	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de falla en sistema de lubricación del VTI A, según SDCF 2025016296.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Río Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 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	91.4	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	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	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.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	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	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas ( DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: 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 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 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.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
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	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
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.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
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 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.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. 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 Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.26 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 425.56 m.s.n.m. y un gasto de 237 MWh.
00:16	Enlasa	C. Guacolda U-1 limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320, cancelado IL 2025000307.
05:11	Colbún	C. Juncal sale del servicio en forma intempestiva con 18 MW. Causa informada: Baja presión en tubería, según IF 2025000780.
06:09	Nexpertia	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025000781.
06:31	Nexpertia	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 energizada en vacío desde S/E Chacaya.
06:43	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G1A sale del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW. Causa informada: Falla en bomba de alimentación, según IF2025000778.
06:51	Nexpertia	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025000782.
07:47	Nexpertia	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 1 energizada en vacío desde S/E Chacaya.
08:11	Arauco	S/E Licantén paño B2 cerrado y cancelado IF 2025000740.
09:48	Colbún	C. Juncal disponible y en servicio, cancelado IF 2025000780.
09:49	Nexpertia	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 1 cerrada y cancelado IF 2025000782.
09:49	Nexpertia	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrada y cancelado IF 2025000781.
09:51	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Fátima - Isla de Maipo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árbol en cercanía con línea en estructura N° 172, según SICF 2025018274.
10:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.93 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
10:19	CGE - Transmisión	S/E Cocharcas paño CT general de barra 15 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por trabajos de redes de MT, según SICF 2025018291.
11:33	Transec	Línea de 154 kV Abanico - Charrúa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar a solicitud de Frontel para reponer conductor afectado por robo en línea MT, según SICF 2025018277.
11:33	Transec	Línea de 220 kV Los Notros - Charrúa 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar a solicitud de Frontel para reponer conductor afectado por robo en línea MT, según SICF 2025018276.
11:50	Colbún	C. Juncal sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Baja presión en tubería forzada, según IF 2025000788.
11:55	CGE - Transmisión	S/E Parral paño C1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: En inspección termografía se detecta en desconector 89C1-2 de S/E Parral con temperatura anormal, según SICF 2025018319.
12:56	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Chimbarongo - Quinta interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025000787.
13:20	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025000786.
14:23	CGE - Transmisión	S/E Molina 52CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos correspondiente a S/E Molina, según IF 2025000791.
14:54	CGE - Transmisión	S/E Molina 52CT1 cerrado y recuperado el 100% de los consumos, cancelado IF 2025000791.
15:40	Transec	S/E Las Canteras transformador N° 2 de 110/23 kV, 40 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de filtración de aceite, según SDCF 2025018435.

Hora	Centro de Control	Observación
15:48	Colbún	C. Colbún U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeoredes, por trabajos de normalización de nivel de aceite hidráulico del 52J6 en SE Colbún, U-1 de Colbún indisponible, ya que no se podrán hacer maniobras sobre el 52J5, lo que provocaría pérdida de suministro hacia central Machicura. Según SDCF 2025018449.
16:00	Celeoredes	S/E Colbún paño J6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar aceite hidráulico del mecanismo para una correcta operación abrir / cerrar del interruptor 52J6, según SDCF 2025018427.
16:06	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nueva Malloa - Fuentecilla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de emergencia, reemplazo de crucetas y tensado de línea de media tensión en postación común con LT 66 kV Tramo Malloa-Fuentecilla. Según SICF 2025018464.
16:14	Enel Green Power	C. Cerro Pabellon G1A disponible y en servicio, cancelado IF 2025000778.
16:54	Celeoredes	S/E Colbún paño J6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025018427.
16:58	Celeoredes	S/E Colbún paño J5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar aceite hidráulico del mecanismo para una correcta operación abrir / cerrar del interruptor 52J5, según SDCF 2025018430.
17:09	Colbún	C. Colbún U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025018449.
17:54	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Fátima - Isla de Maipo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025018274.
18:19	Celeoredes	S/E Colbún 52J5 Indisponible. Causa informada: Problema en conexión mecánica entre el motor y resorte del interruptor, según IF 2025000795. Cancelada SDCF 2025018430.
18:48	Colbún	C. Nehuenco 9B indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025000796.
18:53	Transelec	Línea de 220 kV Los Notros - Charrúa 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025018276.
19:11	CGE - Transmisión	S/E Cocharcas paño CT general de barra de 15 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025018291.
19:45	Colbún	C. Nehuenco 9B disponible, cancelado IF 2025000796.
20:14	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada, cancelado IF 2025000790.
20:50	Enel Generación	C. Atacama CC1 limitada a MT. Causa informada: Falla en sistema de filtrado agua de mar (rejas rotatorias trabadas por ingreso de cardumen), según IL 2025000321.
20:56	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nueva Malloa - Fuentecilla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025018464.
22:32	Enel Generación	C. Atacama CC1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema de filtración de rejas rotatorias en canales de CC1, (Rejas rotatorias detenidas por avería mecánica), se requiere el retiro del ciclo. Unidad TG1A disponible en ciclo abierto, según SDCF 2025018698.

## 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
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.
10:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -382,1 [MW]
10:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 11 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:28	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:12	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón.
11:19	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
11:41	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón.
13:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25,0 [MW/m]
18:08	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí (alimentador Paredones) en servicio generador de respaldo con 0.4 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
18:12	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí (alimentador Paredones) en servicio generador de respaldo con 0.75 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
18:32	STS	CDC finaliza reducción 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.
18:34	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón.
18:34	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:57	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 655,8 [MW]
19:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24,8 [MW/m]
19:26	CGE - Transmisión	S/E Licantén (alimentador Llico) en servicio generador de respaldo con 0.75 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:55	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.45 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
20:18	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén se desprende parcialmente por redes de MT y genera en isla con 1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:24	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.7 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
20:29	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos se desprende parcialmente por redes de MT y genera en isla con 1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
22:45	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:03	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo.
23:04	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos se retira generación local 1 MW y normalizada topología en red de MT.
23:21	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén se retira generación local 1 MW y normalizada topología en redes de MT.
23:35	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones fuera de servicio generador de respaldo.

### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
02:45	STM	STS	Transformador N°5 110/23 kV 50 MVA de S/E Santa Marta y puesta en servicio de TT/PP en 110 kV.



## 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		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	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		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y 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		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transec	S/E Jadresic (Ex Parinas) línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	23/02/2025	19:38	24/02/2025	08:32
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	23/02/2025	23:25	24/02/2025	06:38
Transec	S/E Parral 154 kV se transfiere hacia S/E Itahue por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	24/02/2025	10:51	24/02/2025	19:34
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	24/02/2025	12:17	24/02/2025	19:28
Prime Energía	S/E Don Héctor 52J6 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	24/02/2025	12:17	24/02/2025	19:28
Transec	S/E Don Héctor 52J7 y 52J10 abierto por control de transferencia línea 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	24/02/2025	12:22	24/02/2025	19:28
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	24/02/2025	19:17		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	24/02/2025	19:23		
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	24/02/2025	19:29		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	24/02/2025	20:15		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	24/02/2025	23:45		

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/02/2025	01:00	24/02/2025	12:12
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/02/2025	01:00	24/02/2025	12:12
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	22/02/2025	23:50		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	23/02/2025	00:15	24/02/2025	11:21
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	23/02/2025	08:32	24/02/2025	02:27
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	23/02/2025	09:24		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	23/02/2025	19:52	24/02/2025	11:25
Transelec	Línea de 220 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/02/2025	00:27	24/02/2025	06:04
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	24/02/2025	00:30	24/02/2025	08:45
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	24/02/2025	01:50	24/02/2025	07:05
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	24/02/2025	08:25	24/02/2025	19:35
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra 500 kV.	24/02/2025	14:24	24/02/2025	17:46
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	24/02/2025	19:36		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		