

INFORME DIARIO

Miércoles 05 de Marzo 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	276.2	149.4	-45.92 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	61.3	124.4	+103.13 %	PMG
BESS Andes IV	780.3	744.6	-4.58 %		PMG HP MC2	16.4	38.2	+133.45 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	380.9	286.1	-24.88 %	LF	PMG HP MC3	60.0	35.8	-40.27 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	946.0	727.1	-23.14 %		PMG HP Mariposas	0.0	43.4	-	PMG
BESS Angamos	-	3.1	GNP		PMG HP Nalcas	69.6	111.2	+59.73 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.3	GNP		PMG HP Ojos de Agua	168.1	187.8	+11.74 %	PMG
BESS Capricornio	408.0	299.3	-26.65 %		PMG HP Palacios	17.3	14.0	-18.84 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	64.4	-0.17 %	PMG
BESS Coya	759.8	555.9	-26.83 %		PMG HP Pulelfu	97.6	202.6	+107.56 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.7	21.5	-34.09 %		PMG HP Punta del Viento	71.0	70.6	-0.52 %	PMG
BESS Don Humberto	180.1	116.3	-35.43 %	RO	PMG HP Renaico	89.3	123.1	+37.78 %	PMG
BESS El Manzano	180.0	179.3	-0.38 %		PMG HP Río Huasco	8.1	36.7	+353.94 %	PMG
BESS La Cabaña	224.3	129.8	-42.13 %		PMG HP San Clemente	99.6	86.4	-13.25 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	37.6	35.2	-6.28 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	337.1	GNP		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	11.7	9.6	-17.26 %		PMG PFV Antay	82.0	67.4	-17.78 %	PMG
BESS Salvador	371.7	340.2	-8.49 %		PMG PFV Caracas II	86.6	77.3	-10.66 %	PMG
BESS San Andrés	241.5	245.5	+1.65 %		PMG PFV Castilla	14.2	20.4	+43.73 %	PMG
BESS Tamaya	370.8	437.0	+17.86 %		PMG PFV Chercan	81.3	71.6	-11.96 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	43.5	51.8	+19.00 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	43.9	78.9	+79.55 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	84.5	80.9	-4.30 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	383.5	-0.12 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1529.0	1744.0	+14.06 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	19.0	19.0	-0.01 %	PMG
HE Antuco	3806.4	3574.6	-6.09 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	4091.0	3494.0	-14.59 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.2	3.1	-62.01 %	PMG, P
HE Cipreses	419.2	904.9	+115.83 %		PMG PFV Lucas Solar	84.9	80.3	-5.42 %	PMG
HE Colbún	3064.2	3190.0	+4.10 %		PMG PFV Machicura	86.8	70.1	-19.24 %	PMG
HE El Toro	6987.7	6342.1	-9.24 %	RO	PMG PFV North West	89.4	71.3	-20.28 %	PMG
HE Los Cóndores	2361.6	2481.1	+5.06 %	P	PMG PFV Palermo	73.6	54.2	-26.39 %	PMG
HE Machicura	504.0	490.0	-2.78 %	MM, LF, RO	PMG PFV Pataguilla	75.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pangué	2031.4	2973.7	+46.38 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	2356.2	3457.2	+46.73 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.4	8.0	-47.93 %	PMG
HE Pilmaiquén	283.0	308.6	+9.03 %	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.9	0.4	-54.55 %	PMG
HE Ralco	4351.6	4469.8	+2.72 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	91.5	81.9	-10.41 %	PMG
HE Rapel	49.5	206.1	+316.38 %	RO	PMG PFV Quilmo	63.6	80.1	+25.90 %	PMG
HP Abanico	761.8	783.4	+2.84 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2363.8	3003.1	+27.04 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	41.2	69.4	+68.35 %	PMG
HP Ancoa	475.2	467.2	-1.68 %	LF	PMG PFV Tenó Solar	55.2	55.3	+0.13 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	0.0	266.5	GNP	
HP Capullo	0.0	0.0	-	MM
HP Carilafquen	336.0	305.3	-9.13 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1639.7	1780.5	+8.59 %	
HP Chapiquina	143.5	221.2	+54.10 %	
HP Convento Viejo	79.2	79.1	-0.16 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	192.0	182.0	-5.19 %	
HP Curillinque	1384.7	1428.7	+3.17 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	376.0	435.7	+15.88 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	206.0	215.0	+4.37 %	
HP Guayacán	207.7	225.3	+8.45 %	
HP Hornitos	754.0	718.2	-4.75 %	DF
HP Isla	1110.5	1133.4	+2.06 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	451.0	463.0	+2.66 %	
HP La Confluencia	1475.0	1453.3	-1.47 %	RO
HP La Higuera	1875.0	1778.4	-5.15 %	RO
HP La Mina	438.8	247.7	-43.55 %	
HP Laja I	227.6	0.0	-100.00 %	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	207.0	212.5	+2.68 %	MM
HP Lircay	408.0	397.8	-2.50 %	
HP Loma Alta	617.0	586.3	-4.97 %	RO
HP Los Hierros	35.0	40.6	+15.97 %	RO
HP Los Hierros II	7.5	5.4	-27.60 %	
HP Los Molles	74.7	67.7	-9.27 %	RO
HP Los Quilos	600.0	623.0	+3.83 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	127.0	102.0	-19.72 %	
HP Mocho	156.0	229.1	+46.87 %	
HP Palmucho	653.6	684.0	+4.64 %	
HP Peuchen	160.0	128.3	-19.81 %	
HP Providencia	48.0	49.7	+3.54 %	
HP Pullinque	231.0	264.4	+14.45 %	
HP Puntilla	359.4	386.7	+7.60 %	RO
HP Queltehues	965.0	916.9	-4.99 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	10.0	+4.27 %	
HP Rucatayo	142.0	246.1	+73.33 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	50.4	53.1	+5.36 %	
HP San Andres	770.2	827.4	+7.43 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	1086.8	-17.91 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	137.3	134.0	-2.41 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	80.2	76.8	-4.28 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	77.0	81.1	+5.36 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	47.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.1	107.9	-10.13 %	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	4676.6	4499.5	-3.79 %	RO
TER Angamos-ANG2	4738.2	4765.4	+0.57 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	240.0	174.6	-27.25 %	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	0.0	0.0	-	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	0.0	29.7	GNP	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	-	MM, LF
TER CMPC Pacífico	253.7	216.6	-14.62 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	222.0	+85.00 %	
TER Campiche	5877.8	5978.0	+1.70 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	367.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	518.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	271.4	224.9	-17.15 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	211.1	197.1	-6.62 %	
PE Alena	245.9	319.9	+30.11 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	409.8	258.7	-36.88 %		TER Cochrane-CCH1	4211.3	4288.1	+1.82 %	RO
PE Aurora	1164.6	1411.7	+21.22 %		TER Cochrane-CCH2	4279.8	4404.0	+2.90 %	RO
PE Cabo Leones 1	291.9	267.0	-8.52 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	331.6	242.8	-26.77 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1201.0	+144.11 %	
PE Cabo Leones 3	328.1	259.1	-21.03 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	773.1	783.0	+1.29 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	198.2	281.1	+41.82 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	11.9	9.4	-20.56 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	94.9	71.5	-24.63 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	392.9	GNP	
PE Cardonal	94.0	191.0	+103.22 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	695.6	872.3	+25.41 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	74.9	104.3	+39.29 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	0.0	319.5	GNP	MM	TER Coronel Gas Arg	0.0	158.1	GNP	
PE El Maitén	42.9	59.9	+39.63 %		TER Degañ	2.0	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Norte	1193.9	1200.2	+0.53 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	843.6	847.4	+0.45 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1320.2	1529.7	+15.87 %	P	TER El Peñón	3.9	10.1	+157.69 %	
PE La Cabaña	133.8	326.1	+143.78 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	215.2	270.6	+25.78 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	127.8	107.9	-15.59 %		TER Energía Pacífico	374.4	264.1	-29.46 %	LF
PE Lebu	10.9	2.2	-79.54 %		TER Escuadrón	19.2	32.9	+71.74 %	LF
PE Llanos del Viento	573.6	809.0	+41.04 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	167.8	348.1	+107.41 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	83.7	119.0	+42.21 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	149.5	227.5	+52.13 %		TER Guacolda 1	2262.5	2299.4	+1.63 %	LF, RO
PE Los Cururos	70.2	211.4	+201.03 %		TER Guacolda 2	2200.0	2217.8	+0.81 %	LF, RO
PE Los Olmos	421.0	489.6	+16.30 %		TER Guacolda 3	2535.0	2595.4	+2.38 %	LF, RO
PE Malleco Norte	182.7	299.3	+63.86 %		TER Guacolda 4	2522.9	2526.0	+0.12 %	RO
PE Malleco Sur	170.5	178.1	+4.45 %		TER Guacolda 5	2567.0	2602.1	+1.37 %	RO
PE Manantiales	128.5	142.0	+10.48 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	211.5	266.1	+25.81 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	60.2	63.2	+4.92 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	70.1	139.8	+99.49 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1384.5	1735.4	+25.34 %		TER IEM	3582.0	3382.9	-5.56 %	LF
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	98.1	78.8	-19.70 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	287.3	259.2	-9.78 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	225.5	180.3	-20.04 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	177.6	233.4	+31.43 %		TER Laja Energía Verde	240.0	99.9	-58.39 %	
PE Renaico II	224.0	508.5	+127.00 %		TER Lautaro I	623.3	468.2	-24.88 %	RO
PE San Gabriel	348.3	584.6	+67.85 %		TER Lautaro II	527.2	0.0	-100.00 %	DF, RO
PE San Juan	128.4	361.5	+181.59 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	255.9	383.6	+49.88 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	271.4	-49.35 %	
PE San Pedro	403.8	304.1	-24.70 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	580.2	614.7	+5.95 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	456.1	421.8	-7.52 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	286.9	391.5	+36.45 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	181.1	238.9	+31.93 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	247.4	285.9	+15.58 %		TER Los Vientos GNL	539.9	428.0	-20.72 %	RO
PE Taltal	513.5	884.0	+72.15 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	280.0	GNP	
PE Tchamma	323.8	485.9	+50.08 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	222.0	287.3	+29.39 %		TER Mantos Blancos	0.0	4.4	GNP	DF
PE Totoral	45.2	45.4	+0.46 %	RO	TER Masisa	264.0	177.2	-32.86 %	
PE Ucuquer 2	29.8	45.2	+51.78 %		TER Mejillones-CTA	3126.3	2820.7	-9.78 %	
PE Valle de los Vientos	336.3	489.2	+45.48 %		TER Mejillones-CTH	3184.9	2908.8	-8.67 %	
PFV Almeyda	56.5	76.5	+35.43 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	17.5	106.3	+509.27 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	442.6	644.2	+45.56 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	501.4	621.5	+23.95 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3336.9	3161.8	-5.25 %	RO
PFV Andes Solar IV	581.6	657.5	+13.05 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	315.7	365.9	+15.92 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	287.7	288.3	+0.21 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	114.3	637.0	+457.25 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	128.0	GNP	LF
PFV CEME 1	180.4	1783.0	(*) +888.47 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2789.2	1915.8	-31.31 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	471.9	357.6	-24.21 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7363.7	7319.0	-0.61 %	
PFV Carrera Pinto	571.2	382.6	-33.02 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	36.7	474.3	+1193.10 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	277.9	113.1	-59.33 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8265.5	8165.0	-1.22 %	
PFV Conejo	575.6	585.6	+1.73 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	979.1	599.5	-38.77 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	163.8	118.3	-27.78 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1692.9	988.0	-41.64 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	798.1	809.5	+1.43 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	566.7	573.9	+1.27 %		TER Nueva Aldea	1224.0	958.1	-21.72 %	
PFV Doña Antonia	673.1	63.3	-90.60 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	210.7	199.4	-5.35 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	8.1	13.3	+63.58 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	627.1	641.3	+2.27 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	70.0	GNP	
PFV El Pelicano	612.3	477.3	-22.06 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	1410.1	872.6	-38.12 %		TER Nueva Renca Gas Arg	7816.4	7559.0	-3.29 %	
PFV Elena	332.9	313.3	-5.88 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1053.4	1194.7	+13.40 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	0.0	549.4	GNP	
PFV Granja Solar	59.7	506.1	+747.18 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	853.9	440.3	-48.43 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	42.7	353.1	+727.83 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	102.4	192.3	+87.68 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	542.2	261.1	-51.84 %		TER Quintero 1A GNL	140.0	143.0	+2.13 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	627.3	1022.0	+62.93 %	
PFV La Cruz Solar	260.3	254.4	-2.29 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	110.5	73.6	-33.41 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	662.5	411.0	-37.96 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1154.0	GNP	
PFV La Silla	13.3	13.7	+2.63 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	32.7	273.4	+735.63 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	9.6	82.0	+756.42 %		TER San Isidro I GNL	494.5	468.2	-5.33 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1453.9	974.5	-32.97 %		TER San Isidro I Gas Arg	7058.8	6888.5	-2.41 %	
PFV Leyda	893.0	688.7	-22.88 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	653.9	501.7	-23.27 %		TER San Isidro II GNL	611.3	625.5	+2.32 %	
PFV Los Loros	343.8	195.6	-43.10 %		TER San Isidro II Gas Arg	7034.8	7445.0	+5.83 %	
PFV Luz del Norte	1038.2	733.6	-29.35 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1436.4	1548.4	+7.80 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	281.4	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	1.0	GNP	
PFV Meseta de los Andes	896.0	1246.7	+39.15 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.9	GNP	
PFV Nuevo Quillagua	502.1	432.7	-13.82 %	MM	TER San Lorenzo 3	18.0	0.3	-98.56 %	
PFV Pampa Camarones	29.2	39.9	+36.61 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	423.5	326.2	-22.98 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Tigre	479.5	519.4	+8.32 %		TER Santa Marta	360.2	172.1	-52.23 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	4.4	56.8	+1190.00 %		TER Santa María	6173.8	6502.0	+5.32 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	5.5	70.9	+1189.65 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	826.9	732.1	-11.47 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1113.6	604.7	-45.70 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	204.9	84.7	-58.69 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	159.3	12.9	-91.91 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	199.7	480.7	+140.74 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	782.4	695.9	-11.06 %	LF	TER Tenó	0.0	53.8	GNP	
PFV Santiago	732.3	579.6	-20.85 %		TER Tenó Gas GLP	20.4	44.8	+119.56 %	
PFV Sol de Lila	675.1	142.1	-78.95 %	LF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	635.9	395.1	-37.87 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	915.1	1338.7	+46.29 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1611.7	913.9	-43.29 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	336.0	155.1	-53.85 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	251.9	GNP	LF
PFV Tamarico Etapa 2	1285.1	555.9	-56.74 %	P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	588.1	390.1	-33.66 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	485.6	244.5	-49.66 %		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Usya	14.5	64.6	+346.55 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	999.0	468.7	-53.08 %	LF	TER Trapen	3.9	47.2	+1110.51 %	
PFV Valle del Sol	693.5	713.4	+2.88 %		TER Trincao	0.0	0.0	-	
PFV Willka	374.8	343.1	-8.46 %		TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	85.0	81.9	-3.61 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	1.4	0.0	-100.00 %	PMG	TER Valdivia	504.0	452.9	-10.13 %	
PMG HP Alto Renaico	22.5	26.0	+15.38 %	PMG, RO	TER Viñales	528.0	640.9	+21.38 %	
PMG HP Callao	37.8	61.5	+62.79 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	80.0	120.0	+50.00 %	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	170.0	320.0	+88.24 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	124.5	125.1	+0.48 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	70.1	70.2	+0.10 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	36.0	88.5	+145.86 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	95.7	GNP	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.07 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	77.2	GNP	
PMG HP Florida III	55.2	53.1	-3.80 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	Total	222975.3	226178.3	+1.44 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Allipén	54.3	63.9	+17.70 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.8	22.8	+9.51 %
PMGD HP Arrayán	-	0.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.7	81.9	+15.82 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.7	10.2	+1357.49 %
PMGD HP Caliboro	22.0	23.1	+4.69 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	68.8	73.9	+7.47 %
PMGD HP Collil	66.2	111.3	+68.13 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.4	11.8	+25.73 %
PMGD HP Cumpeo	43.9	45.5	+3.64 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	66.1	75.2	+13.73 %
PMGD HP Dongo	45.8	81.3	+77.47 %
PMGD HP Donguil	0.1	0.7	+442.20 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	3.8	6.9	+81.33 %
PMGD HP El Agrio	2.2	2.6	+14.87 %
PMGD HP El Arrayán	-	16.4	-
PMGD HP El Atajo	8.2	23.6	+188.41 %
PMGD HP El Brinco	2.4	3.1	+27.00 %
PMGD HP El Canelo	47.8	50.6	+5.97 %
PMGD HP El Colorado	6.6	6.3	-4.99 %
PMGD HP El Diuto	54.8	56.9	+3.83 %
PMGD HP El Galpón	7.4	7.5	+1.92 %
PMGD HP El Llano	10.4	13.6	+31.13 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.1	15.1	+6.84 %
PMGD HP El Toro N°2	19.2	23.2	+20.86 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.9	22.8	+14.32 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	43.1	55.4	+28.62 %
PMGD HP La Bifurcada	3.9	4.4	+13.36 %
PMGD HP La Compañía II	31.0	30.8	-0.72 %
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	5.4	12.4	+128.86 %
PMGD HP Las Flores	30.4	36.2	+18.84 %
PMGD HP Las Vertientes	36.2	38.9	+7.28 %
PMGD HP Los Bajos	89.0	105.3	+18.24 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	7.1	34.2	+382.02 %
PMGD HP Los Corrales II	2.2	9.6	+338.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.2	21.6	-2.53 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.1	34.9	-0.55 %
PMGD PFV Lo Miranda	43.9	33.9	-22.78 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.2	18.9	-1.98 %
PMGD PFV Lockma	81.2	76.3	-6.00 %
PMGD PFV Loica	22.6	21.7	-3.73 %
PMGD PFV Loma Tendida	24.4	23.5	-3.77 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.8	13.8	+0.14 %
PMGD PFV Loncura	84.6	70.7	-16.40 %
PMGD PFV Loreto	19.4	18.8	-2.86 %
PMGD PFV Los Banos	42.3	42.3	-
PMGD PFV Los Cisnes	60.8	59.5	-2.17 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.6	23.7	-10.70 %
PMGD PFV Los Jotes	23.1	22.3	-3.55 %
PMGD PFV Los Lagos	15.9	15.9	-0.25 %
PMGD PFV Los Libertadores	59.3	51.4	-13.41 %
PMGD PFV Los Lirios	52.4	85.4	+62.93 %
PMGD PFV Los Magnolios	24.8	24.5	-1.01 %
PMGD PFV Los Molinos	87.4	92.1	+5.35 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.1	-
PMGD PFV Los Nogales	22.6	45.9	+102.65 %
PMGD PFV Los Paltos	20.2	17.0	-15.64 %
PMGD PFV Los Patos	21.8	24.7	+13.21 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	17.9	+0.84 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.7	12.2	-4.17 %
PMGD PFV Los Tauretes	18.2	14.6	-20.03 %
PMGD PFV Los Tilos	30.6	29.7	-2.88 %
PMGD PFV Los Tordos	42.8	42.1	-1.50 %
PMGD PFV Luce Solar	19.8	19.4	-2.27 %
PMGD PFV Luders	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	28.2	27.8	-1.42 %
PMGD PFV Luna	21.8	12.1	-44.26 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.4	20.1	-1.71 %
PMGD PFV Macao	79.6	77.7	-2.39 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	8.3	+10.52 %
PMGD PFV Maikono	16.2	15.5	-4.38 %
PMGD PFV Maimalicán	74.2	81.5	+9.92 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.2	23.7	-2.15 %
PMGD PFV Malaquita II	84.9	83.2	-1.99 %
PMGD PFV Malinke	14.2	14.2	-0.21 %
PMGD PFV Malloco	19.7	19.5	-1.16 %
PMGD PFV Malvilla	22.8	22.4	-1.84 %
PMGD PFV Manao	21.5	22.2	+3.46 %
PMGD PFV Mandinga	44.5	44.1	-1.08 %
PMGD PFV Marambio	20.6	20.0	-3.13 %
PMGD PFV Marañon	91.5	80.7	-11.74 %
PMGD PFV Marchigue II	72.1	79.4	+10.23 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.0	19.3	-3.49 %

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	5.7	2.2	-60.70 %
PMGD HP Maisán	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	72.9	77.0	+5.55 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.2	-
PMGD HP Melo	41.5	43.7	+5.35 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.3	1.0	-75.60 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	2.1	5.3	+153.89 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	45.6	76.0	+66.69 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.0	18.8	+33.52 %
PMGD HP Pichilonco	14.8	18.8	+26.81 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.7	9.4	-20.14 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.5	+2.94 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	4.9	5.7	+15.77 %
PMGD HP Roblería	31.3	44.4	+41.71 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.4	10.1	+2456.96 %
PMGD HP Santa Elena	7.0	5.7	-18.01 %
PMGD HP Santa Isabel	8.6	9.4	+8.75 %
PMGD HP Santa Rosa	10.7	6.0	-44.03 %
PMGD HP Sauce Andes	7.6	8.8	+15.72 %
PMGD HP Trailelfú	4.9	4.2	-15.46 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	16.6	18.9	+13.94 %
PMGD PE El Arrebol	38.1	3.9	-89.79 %
PMGD PE El Nogal	34.9	44.4	+27.26 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	14.9	13.7	-7.80 %
PMGD PE Lebu III	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	15.2	62.9	+313.93 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	81.1	77.9	-4.01 %
PMGD PFV Albatros	11.8	12.1	+2.63 %
PMGD PFV Albor Solar	26.7	48.1	+80.43 %
PMGD PFV Alcaldesa	44.2	48.4	+9.64 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.0	86.4	-2.87 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	39.5	+1206.29 %
PMGD PFV Alhué	51.9	51.1	-1.62 %
PMGD PFV Alianza	34.5	43.5	+26.17 %
PMGD PFV Alicahue	29.1	18.8	-35.33 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.0	12.7	-1.99 %
PMGD PFV Alto Solar	21.8	19.2	-12.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	23.1	22.5	-2.98 %
PMGD PFV María Dolores	35.1	74.2	+111.56 %
PMGD PFV María Pinto	21.0	20.2	-3.58 %
PMGD PFV Meco Chillan	46.0	56.3	+22.48 %
PMGD PFV Meli	69.7	67.4	-3.31 %
PMGD PFV Membrillo	21.5	20.9	-2.98 %
PMGD PFV Mercurio Sur	20.3	24.2	+19.53 %
PMGD PFV Milán A	23.9	22.8	-4.59 %
PMGD PFV Mitchi	89.2	82.8	-7.11 %
PMGD PFV Montt	22.7	18.7	-17.49 %
PMGD PFV Mostazal	70.6	74.3	+5.18 %
PMGD PFV Moya	85.9	60.3	-29.84 %
PMGD PFV Mutupín	61.3	66.7	+8.76 %
PMGD PFV Nahuén	87.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	64.6	+282.81 %
PMGD PFV Nazarino Verano	23.6	22.7	-3.73 %
PMGD PFV Newentun	57.4	56.1	-2.30 %
PMGD PFV Nihue	17.9	17.6	-1.67 %
PMGD PFV Norte Chico	16.9	15.7	-6.98 %
PMGD PFV Ocoa	29.3	24.8	-15.22 %
PMGD PFV Olivia	22.4	21.6	-3.71 %
PMGD PFV Olivier	18.0	18.5	+2.44 %
PMGD PFV Olivillo	55.3	66.9	+21.01 %
PMGD PFV Orion	17.1	20.9	+22.61 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.4	21.0	-1.97 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	68.9	71.9	+4.40 %
PMGD PFV PAS1	48.4	76.8	+58.64 %
PMGD PFV PSF El Peral	62.7	69.9	+11.49 %
PMGD PFV PSF Horizonte	28.7	43.5	+51.65 %
PMGD PFV PVP La Rosa	24.4	19.4	-20.45 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.0	21.2	-3.50 %
PMGD PFV Pachira	82.2	79.7	-3.07 %
PMGD PFV Paillihue	43.0	78.6	+82.61 %
PMGD PFV Paine	83.0	80.3	-3.23 %
PMGD PFV Palto Sunlight	70.8	68.7	-2.94 %
PMGD PFV Pama	14.5	14.4	-0.69 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	29.6	28.4	-4.15 %
PMGD PFV Panquehue II	39.3	35.8	-8.68 %
PMGD PFV Paraguay	65.0	53.4	-17.89 %
PMGD PFV Paranal	17.6	16.6	-5.60 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	18.4	18.6	+0.99 %
PMGD PFV Parque Curicura	47.0	45.2	-3.97 %
PMGD PFV Parque El Olivar	40.0	79.2	+98.17 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	33.1	38.7	+17.06 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.9	62.8	+65.59 %
PMGD PFV Parque La Colonia	86.3	84.4	-2.22 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.5	69.3	+320.90 %
PMGD PFV Parque Nancagua	55.6	58.3	+4.81 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	64.2	72.1	+12.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.5	12.3	-1.60 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.1	21.1	+10.45 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	43.9	42.3	-3.80 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.5	21.0	-37.36 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	86.1	55.2	-35.93 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.5	19.0	+22.26 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	51.5	49.8	-3.30 %
PMGD PFV Anakena	86.8	78.4	-9.62 %	PMGD PFV Pastrán	84.8	77.1	-9.09 %
PMGD PFV Ancahual	52.9	22.8	-56.79 %	PMGD PFV Patagua	68.7	25.9	-62.38 %
PMGD PFV Antonia	12.8	12.5	-2.34 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	79.1	77.9	-1.40 %
PMGD PFV Argomedo	59.0	56.9	-3.52 %	PMGD PFV Pedreros	22.6	23.4	+3.32 %
PMGD PFV Arica	41.4	50.9	+22.99 %	PMGD PFV Pegasus	20.2	24.4	+20.84 %
PMGD PFV Ariztía	15.2	14.9	-2.05 %	PMGD PFV Pellin	51.1	69.6	+36.30 %
PMGD PFV Armazones	45.8	44.4	-3.03 %	PMGD PFV Pelumpen	20.7	20.4	-1.56 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.7	21.6	+10.02 %	PMGD PFV Penaflo	64.7	68.9	+6.54 %
PMGD PFV Astillas	88.1	76.8	-12.85 %	PMGD PFV Pencahue	0.0	37.9	-
PMGD PFV Avel Solar	38.8	80.9	+108.76 %	PMGD PFV Pencahue Este	21.0	20.5	-2.62 %
PMGD PFV Avellano	49.6	51.2	+3.25 %	PMGD PFV Pepa	87.2	72.6	-16.78 %
PMGD PFV Aviles	60.2	59.8	-0.68 %	PMGD PFV Pequen	22.5	21.5	-4.49 %
PMGD PFV Axel Solar	23.8	20.3	-14.48 %	PMGD PFV Peralillo	24.6	20.0	-18.86 %
PMGD PFV Ayla	83.7	80.5	-3.80 %	PMGD PFV Perséfone	10.7	7.7	-28.00 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	18.7	-	PMGD PFV Pesaro	13.4	1.0	-92.23 %
PMGD PFV Barcelona	84.4	83.9	-0.70 %	PMGD PFV Pica	1.9	0.1	-93.79 %
PMGD PFV Belenos Til Til	81.9	78.5	-4.20 %	PMGD PFV Pichon	15.0	15.3	+2.00 %
PMGD PFV Bellavista	20.8	16.7	-19.47 %	PMGD PFV Picunche	66.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	26.6	25.9	-2.74 %
PMGD PFV Belén	56.7	56.3	-0.75 %	PMGD PFV Pilpilen	20.2	21.4	+6.09 %
PMGD PFV Berrueco	75.4	75.3	-0.19 %	PMGD PFV Piquero	87.9	86.3	-1.82 %
PMGD PFV Blu	24.2	32.2	+33.17 %	PMGD PFV Pirque	20.5	22.1	+7.61 %
PMGD PFV Buenas Yervas	83.8	81.6	-2.57 %	PMGD PFV Pitotoy	21.9	21.4	-2.22 %
PMGD PFV Bulnes	37.5	41.5	+10.69 %	PMGD PFV Pitra	25.3	25.3	+0.08 %
PMGD PFV Bulnes Barones	13.5	18.6	+38.44 %	PMGD PFV Placilla	40.6	56.6	+39.22 %
PMGD PFV Bérnago	21.9	20.2	-7.59 %	PMGD PFV Playerito	24.3	24.6	+1.11 %
PMGD PFV CE Caldera	59.0	37.1	-37.18 %	PMGD PFV Playero	24.8	25.2	+1.70 %
PMGD PFV CUARZO	-	10.6	-	PMGD PFV Playeron	24.4	24.6	+0.57 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	81.7	78.9	-3.45 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	74.8	65.4	-12.63 %
PMGD PFV Cabisol	23.7	19.6	-17.17 %	PMGD PFV Plomo Verano	23.9	23.3	-2.64 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	-	PMGD PFV Población	21.6	6.1	-71.62 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	53.7	+17.56 %	PMGD PFV Pocillas	17.1	22.1	+29.72 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	71.3	86.3	+21.15 %	PMGD PFV Pomuyeto	18.8	19.8	+5.60 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.1	-35.00 %	PMGD PFV Portezuelo	24.0	21.7	-9.82 %
PMGD PFV Calama	80.3	79.4	-1.10 %	PMGD PFV Pretty Field	13.4	11.6	-13.47 %
PMGD PFV Calle Larga	22.2	24.7	+11.35 %	PMGD PFV Puangue	39.5	39.1	-0.86 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.0	7.8	-63.01 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	22.5	21.8	-3.11 %
PMGD PFV Canelillo	19.6	19.2	-1.94 %	PMGD PFV Pueblo Seco	55.4	73.6	+32.85 %
PMGD PFV Canesa	22.7	17.3	-23.74 %	PMGD PFV Puelche	11.7	22.7	+94.43 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	20.9	20.2	-3.30 %
PMGD PFV Cantera	22.3	22.0	-1.30 %	PMGD PFV Pullali	22.6	21.2	-6.20 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	15.5	14.0	-9.61 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.9	5.8	-1.36 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	80.4	74.9	-6.83 %
PMGD PFV Caracoles	25.1	24.2	-3.47 %	PMGD PFV Queltehue	21.6	21.6	+0.03 %
PMGD PFV Caranca	15.8	14.9	-5.90 %	PMGD PFV Quemados	63.2	61.3	-2.96 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	75.2	74.0	-1.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	54.4	-	PMGD PFV Quillay	20.6	20.4	-0.83 %
PMGD PFV Casuto	20.7	19.7	-4.83 %	PMGD PFV Quilmo Solar	33.8	50.8	+50.48 %
PMGD PFV Catemu	15.0	14.0	-6.45 %	PMGD PFV Quinantu	86.1	33.0	-61.66 %
PMGD PFV Cato Solar	18.8	24.3	+29.69 %	PMGD PFV Quinta	23.8	20.7	-13.17 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	45.5	68.5	+50.67 %
PMGD PFV Cauquenes	19.9	21.3	+7.24 %	PMGD PFV RDCL SAN	70.8	68.8	-2.80 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	74.1	69.1	-6.83 %	PMGD PFV REN	32.6	50.5	+55.17 %
PMGD PFV Cefalu Solar	21.8	21.6	-1.18 %	PMGD PFV RLA	20.2	20.9	+3.66 %
PMGD PFV Centauro Solar	60.4	73.2	+21.26 %	PMGD PFV Ranguil	21.9	21.5	-1.96 %
PMGD PFV Cetus	6.8	10.6	+56.96 %	PMGD PFV Ratulemus	15.3	17.2	+12.49 %
PMGD PFV Chacabuco	87.5	84.9	-2.99 %	PMGD PFV Rauquen	40.4	40.7	+0.64 %
PMGD PFV Chacaico	22.9	31.0	+35.57 %	PMGD PFV Rcu	47.3	45.4	-4.12 %
PMGD PFV Chalinga	19.9	21.6	+8.44 %	PMGD PFV Recoleta	54.6	47.1	-13.74 %
PMGD PFV Champa	19.3	76.5	+296.22 %	PMGD PFV Rengo	63.0	59.9	-4.97 %
PMGD PFV Chancon	17.2	18.1	+5.47 %	PMGD PFV Rexner	21.2	20.5	-3.21 %
PMGD PFV Chañar del Verano	13.5	22.0	+62.19 %	PMGD PFV Rimini	86.5	68.7	-20.50 %
PMGD PFV Chequen Solar	66.1	65.5	-0.79 %	PMGD PFV Rinconada	54.3	49.6	-8.68 %
PMGD PFV Chicauma Verano	58.8	67.7	+15.10 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	93.6	90.3	-3.49 %
PMGD PFV Chilener	15.2	14.8	-2.37 %	PMGD PFV Rinconada Norte	27.7	26.7	-3.86 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.1	8.3	+16.44 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	24.2	20.9	-13.55 %	PMGD PFV Roma	22.1	21.3	-3.58 %
PMGD PFV Chinchorro	34.0	34.0	-	PMGD PFV Romeria	74.2	70.2	-5.29 %
PMGD PFV Cholguan	13.9	19.7	+42.04 %	PMGD PFV Rosario	9.0	13.4	+48.66 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.1	15.5	-3.61 %	PMGD PFV Rovián	51.7	42.3	-18.22 %
PMGD PFV Cintac	2.7	0.0	-98.90 %	PMGD PFV Rucapaine	90.1	88.9	-1.28 %
PMGD PFV Cipres	41.7	49.6	+18.94 %	PMGD PFV Río Peuco	21.4	20.8	-2.57 %
PMGD PFV Citrino	21.0	6.6	-68.48 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.1	3.1	-0.32 %
PMGD PFV Ckilir	93.8	92.9	-0.98 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	17.4	17.9	+2.76 %
PMGD PFV Clementina	26.8	26.4	-1.47 %	PMGD PFV SDSI	12.3	22.9	+86.23 %
PMGD PFV Cocharcas	17.7	23.3	+31.84 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	21.0	-
PMGD PFV Cocinillas	19.2	19.0	-1.30 %	PMGD PFV SGT Catapilco	73.8	69.1	-6.26 %
PMGD PFV Coinco	20.3	19.6	-3.35 %	PMGD PFV SGT Tucapel	43.4	61.6	+41.94 %
PMGD PFV Colchagua	23.9	23.3	-2.70 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	23.1	22.4	-2.99 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	19.2	18.8	-2.09 %
PMGD PFV Colina	84.2	80.3	-4.56 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	16.9	16.6	-1.87 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	20.8	21.6	+4.00 %	PMGD PFV Salermo Solar	23.8	23.4	-1.47 %
PMGD PFV Condor Chepica	27.7	27.1	-2.21 %	PMGD PFV Samo Bajo	15.1	14.4	-4.77 %
PMGD PFV Condor Pelvin	23.4	22.7	-3.20 %	PMGD PFV San Alberto	23.0	23.1	+0.52 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.6	21.8	+128.51 %	PMGD PFV San Antonio	31.7	30.4	-3.85 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	8.6	-24.84 %	PMGD PFV San Camilo	26.3	25.3	-3.91 %
PMGD PFV Corso	24.4	43.1	+76.68 %	PMGD PFV San Carlos	11.7	12.9	+10.69 %
PMGD PFV Cortijo	45.4	56.8	+25.03 %	PMGD PFV San Eduardo	2.1	0.1	-94.63 %
PMGD PFV Covadonga	73.4	75.6	+2.98 %	PMGD PFV San Emilio I	19.6	21.9	+11.78 %
PMGD PFV Coyunche	12.5	23.0	+84.09 %	PMGD PFV San Eugenio	62.1	77.6	+24.92 %
PMGD PFV Crucero	27.9	18.9	-32.33 %	PMGD PFV San Francisco	29.1	24.9	-14.33 %
PMGD PFV Cruz	26.7	25.5	-4.42 %	PMGD PFV San Isidro	20.1	19.5	-2.79 %
PMGD PFV Curacavi	20.2	23.3	+15.39 %	PMGD PFV San José II	22.3	27.0	+21.11 %
PMGD PFV Curaco	64.9	64.3	-0.83 %	PMGD PFV San Pedro	22.0	20.6	-6.36 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.7	18.6	+10.88 %	PMGD PFV San Rafael	20.6	21.4	+3.64 %
PMGD PFV Dadinco	21.2	4.4	-79.22 %	PMGD PFV San Ramiro	87.3	75.8	-13.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	66.8	73.6	+10.20 %	PMGD PFV San Vicente TT	8.4	8.1	-4.12 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.0	73.3	-9.46 %	PMGD PFV Santa Adriana	22.4	20.0	-10.62 %
PMGD PFV Don Andrónico	20.7	19.2	-7.16 %	PMGD PFV Santa Amelia	24.4	23.6	-3.36 %
PMGD PFV Don Enrique	86.1	77.5	-9.93 %	PMGD PFV Santa Blanca	14.2	17.8	+25.08 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.8	24.2	+1.34 %	PMGD PFV Santa Carolina	22.0	21.2	-3.69 %
PMGD PFV Don Jorge	29.6	29.0	-2.09 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.7	11.7	-7.95 %
PMGD PFV Don Mariano	21.1	4.4	-79.01 %	PMGD PFV Santa Clara	2.2	11.8	+438.81 %
PMGD PFV Don Martín	12.3	22.3	+81.79 %	PMGD PFV Santa Cruz	81.8	79.1	-3.31 %
PMGD PFV Don Matías	24.3	23.5	-3.13 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	78.6	77.4	-1.62 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.7	42.7	-4.38 %	PMGD PFV Santa Emilia	40.6	39.2	-3.25 %
PMGD PFV Don Simón	54.9	52.8	-3.83 %	PMGD PFV Santa Ester	20.2	24.9	+23.02 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	41.0	40.6	-0.93 %
PMGD PFV Doña Igna	22.5	21.9	-2.75 %	PMGD PFV Santa Inés	22.7	21.8	-3.87 %
PMGD PFV Doña Regina	13.0	23.4	+80.64 %	PMGD PFV Santa Julia	23.7	26.3	+11.12 %
PMGD PFV Doñihue	55.3	58.7	+6.18 %	PMGD PFV Santa Laura	16.2	16.7	+3.27 %
PMGD PFV Duqueco Solar	43.4	79.8	+83.76 %	PMGD PFV Santa Lucía	61.6	58.8	-4.56 %
PMGD PFV EA SF Graneros	23.6	22.6	-4.29 %	PMGD PFV Santa Luisa	19.6	22.6	+15.69 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	23.5	22.6	-3.58 %	PMGD PFV Santa Margarita	24.8	23.1	-6.77 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.1	19.4	+1.57 %	PMGD PFV Santa Pamela	33.6	56.8	+69.27 %
PMGD PFV Eclipse	86.2	52.6	-38.99 %	PMGD PFV Santa Rita	21.3	23.3	+9.34 %
PMGD PFV El Boco	25.7	55.4	+115.53 %	PMGD PFV Santa Teresita	71.1	24.8	-65.12 %
PMGD PFV El Caiquén	83.4	86.6	+3.81 %	PMGD PFV Santuario	27.6	23.2	-15.80 %
PMGD PFV El Cardenal	20.2	19.7	-2.71 %	PMGD PFV Saturno Norte	18.2	34.7	+91.24 %
PMGD PFV El Carpintero	72.8	74.9	+2.97 %	PMGD PFV Siete Colores	0.0	45.8	-
PMGD PFV El Castaño	62.0	69.6	+12.11 %	PMGD PFV Sirimavo	16.4	16.4	-
PMGD PFV El Cernicalo	13.3	13.3	+0.08 %	PMGD PFV Sofia	19.9	19.8	-0.34 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.3	12.2	-8.44 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	42.4	51.2	+20.62 %
PMGD PFV El Chercan	88.0	86.4	-1.81 %	PMGD PFV Sol del Maule	18.5	18.1	-1.89 %
PMGD PFV El Chincol	28.7	24.0	-16.41 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.4	20.3	-0.69 %
PMGD PFV El Chucao	20.3	20.8	+2.86 %	PMGD PFV Solar Del Bueno	13.6	3.8	-71.98 %
PMGD PFV El Cuervo	15.9	16.0	+0.63 %	PMGD PFV Solaris	-	11.9	-
PMGD PFV El Cóndor	9.3	9.0	-3.54 %	PMGD PFV Soy Solar	24.4	20.4	-16.38 %
PMGD PFV El Divisadero	20.8	22.4	+7.94 %	PMGD PFV Sunhunter	83.2	74.9	-9.91 %
PMGD PFV El Estero	3.9	10.3	+162.46 %	PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	71.5	69.8	-2.36 %	PMGD PFV Tabolango	88.9	87.6	-1.44 %
PMGD PFV El Gaviotín	58.0	42.3	-27.16 %	PMGD PFV Talagante	44.9	44.1	-1.60 %
PMGD PFV El Huaso	18.8	17.9	-4.80 %	PMGD PFV Talca	40.9	39.7	-3.05 %
PMGD PFV El Ingenio	74.2	71.9	-3.07 %	PMGD PFV Talhuén	21.3	22.1	+3.80 %
PMGD PFV El Interlocutor	23.7	23.0	-2.83 %	PMGD PFV Tallado	71.9	61.2	-14.87 %
PMGD PFV El Laurel	51.7	48.8	-5.50 %	PMGD PFV Tamarama	51.9	44.0	-15.25 %
PMGD PFV El Litre	67.6	73.3	+8.40 %	PMGD PFV Tamarugo	20.7	20.0	-3.48 %
PMGD PFV El Loro Choroy	64.6	64.8	+0.31 %	PMGD PFV Tambo Real	20.2	16.9	-16.49 %
PMGD PFV El Mirlo	54.6	61.0	+11.69 %	PMGD PFV Taranto	75.0	72.8	-2.92 %
PMGD PFV El Monte	23.0	22.4	-2.35 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Palqui	21.3	20.6	-3.56 %	PMGD PFV Tes Solar	11.9	14.5	+21.12 %
PMGD PFV El Picurio	23.7	24.3	+2.70 %	PMGD PFV Tierra	40.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pilpen	27.0	26.3	-2.56 %	PMGD PFV Tijeral	19.8	19.0	-3.59 %
PMGD PFV El Pitio	19.0	22.3	+17.32 %	PMGD PFV Til Til	19.7	18.5	-5.80 %
PMGD PFV El Piuquen	15.1	18.2	+20.58 %	PMGD PFV Topacio	19.6	19.6	-
PMGD PFV El Queltehue	27.6	26.9	-2.39 %	PMGD PFV Torino	54.9	52.5	-4.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.0	20.6	-28.85 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	22.1	21.2	-3.81 %
PMGD PFV El Queule	50.9	32.6	-35.91 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	22.8	+881.87 %
PMGD PFV El Rayador	74.8	59.7	-20.21 %	PMGD PFV Tranque del Sol	81.2	80.7	-0.69 %
PMGD PFV El Reconquistador	21.4	22.9	+7.01 %	PMGD PFV Trebal	19.4	18.9	-2.58 %
PMGD PFV El Resplandor	12.8	21.5	+67.76 %	PMGD PFV Trebo	16.0	25.3	+58.22 %
PMGD PFV El Roble	78.2	57.1	-27.05 %	PMGD PFV Trica-Dos	20.4	19.4	-5.10 %
PMGD PFV El Romeral	60.1	75.7	+25.96 %	PMGD PFV Tricahue II	87.0	11.9	-86.37 %
PMGD PFV El Salitral	29.7	29.2	-1.88 %	PMGD PFV Trinidad	15.8	23.8	+51.36 %
PMGD PFV El Sauce	20.6	21.4	+4.08 %	PMGD PFV Tucucure	22.4	22.8	+1.61 %
PMGD PFV El Sharon	6.3	24.4	+285.62 %	PMGD PFV Turquía	7.6	11.3	+47.85 %
PMGD PFV El Tiuque	7.5	7.3	-2.79 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.2	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	78.5	+65.02 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	85.5	82.4	-3.59 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.3	1.4	+3.03 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	9.1	10.4	+13.93 %
PMGD PFV El Turpial	16.3	15.9	-2.57 %	PMGD PFV Valle Este II	85.8	50.8	-40.78 %
PMGD PFV El Zorzal	23.2	21.9	-5.52 %	PMGD PFV Valle Oeste II	79.8	69.3	-13.10 %
PMGD PFV El Ñandú	23.0	23.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	16.9	15.5	-8.28 %
PMGD PFV Enami Solar	38.7	37.3	-3.62 %	PMGD PFV Ventisquero	87.4	85.7	-1.95 %
PMGD PFV Encino	20.0	19.9	-0.58 %	PMGD PFV Venturada	54.3	74.3	+36.71 %
PMGD PFV Encon	63.7	39.8	-37.50 %	PMGD PFV Verona	4.7	4.7	-0.63 %
PMGD PFV Erinome	21.8	20.9	-4.03 %	PMGD PFV Vicente	17.4	16.9	-3.01 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.4	22.6	-3.30 %	PMGD PFV Victoria	80.5	75.1	-6.72 %
PMGD PFV Esfena	44.4	39.1	-11.90 %	PMGD PFV Villa Alegre	42.1	41.0	-2.73 %
PMGD PFV Esperanza	20.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	10.9	-	PMGD PFV Villa Cruz	21.1	23.6	+11.71 %
PMGD PFV Faramalla	18.8	18.1	-3.49 %	PMGD PFV Villa Moscoso	17.5	17.3	-1.43 %
PMGD PFV Fardela Negra	18.2	18.3	+0.17 %	PMGD PFV Villa Prat	22.2	21.6	-2.61 %
PMGD PFV Filomena	20.7	20.0	-3.38 %	PMGD PFV Villa Seca	21.8	21.0	-3.58 %
PMGD PFV Flor del Llano	42.0	41.8	-0.62 %	PMGD PFV Villa Solar	22.8	22.2	-2.72 %
PMGD PFV Florencia Solar	87.1	72.2	-17.04 %	PMGD PFV Violeta	73.4	68.3	-6.93 %
PMGD PFV Foster	23.8	23.4	-1.82 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.0	22.8	-4.84 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	56.2	56.5	+0.61 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	38.6	-	PMGD PFV Yahutela	41.7	40.0	-3.98 %
PMGD PFV Francisco	27.6	22.5	-18.41 %	PMGD PFV Ñilhue	6.1	5.9	-3.13 %
PMGD PFV Fulgor	10.6	21.9	+106.62 %	PMGD PFV Ñiquén	28.7	16.5	-42.58 %
PMGD PFV Fuster del Verano	54.6	57.5	+5.32 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	44.7	44.1	-1.45 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	44.6	28.4	-36.26 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	86.8	84.4	-2.71 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	63.5	62.2	-2.00 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	62.4	54.8	-12.11 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	30.1	43.3	+43.91 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	91.7	90.5	-1.32 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	21.7	21.1	-2.81 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	85.9	75.1	-12.54 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	81.1	77.9	-3.98 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	22.1	25.4	+14.80 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	52.7	50.9	-3.32 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.7	24.9	+96.25 %	PMGD TER Casablanca	-	0.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	85.9	84.9	-1.19 %
PMGD PFV Helios	14.1	13.5	-4.18 %
PMGD PFV Hijueta 4	22.2	13.7	-38.01 %
PMGD PFV Homero	25.6	25.7	+0.31 %
PMGD PFV Hormiga	14.1	10.8	-23.43 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.3	-85.35 %
PMGD PFV Huape	19.9	21.3	+7.35 %
PMGD PFV Huaquelon	84.2	76.0	-9.74 %
PMGD PFV Huigan	70.6	73.1	+3.50 %
PMGD PFV Hurtado	11.0	21.2	+91.64 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	24.1	24.1	-
PMGD PFV Idahue del Verano	23.6	22.8	-3.38 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.9	23.6	-18.20 %
PMGD PFV Independencia	17.6	16.9	-4.31 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.8	27.8	+12.36 %
PMGD PFV Jahuel	46.0	44.5	-3.34 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.4	56.4	-
PMGD PFV Jaururo	20.5	18.9	-7.85 %
PMGD PFV Javiera Carrera	90.7	88.8	-2.05 %
PMGD PFV Jilguero	17.3	15.7	-8.97 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.1	9.2	-9.05 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.4	16.9	-24.55 %
PMGD PFV La Acacia	65.4	55.6	-14.98 %
PMGD PFV La Blanquina	70.3	67.0	-4.72 %
PMGD PFV La Chapeana	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.1	12.9	-1.68 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.1	80.7	+12.03 %
PMGD PFV La Estancia	19.7	19.1	-3.44 %
PMGD PFV La Foresta	22.6	23.0	+1.59 %
PMGD PFV La Frontera	38.4	33.9	-11.79 %
PMGD PFV La Gamboina	43.9	42.5	-3.26 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.5	-
PMGD PFV La Huerta	20.8	20.8	+0.24 %
PMGD PFV La Lajueta	50.9	43.1	-15.32 %
PMGD PFV La Ligua	22.7	21.6	-4.93 %
PMGD PFV La Manga	28.0	17.6	-37.34 %
PMGD PFV La Muralla	20.1	19.6	-2.56 %
PMGD PFV La Palma Solar	72.5	88.5	+21.98 %
PMGD PFV La Paz	68.2	66.7	-2.19 %
PMGD PFV La Perla	10.9	22.3	+104.28 %
PMGD PFV La Vendimia	76.9	82.3	+6.90 %
PMGD PFV La Victoria	65.6	81.0	+23.42 %
PMGD PFV Lagunilla	16.5	5.9	-64.32 %
PMGD PFV Laja Andino	53.9	81.3	+50.92 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.9	18.3	-3.22 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.7	1.7	-0.57 %
PMGD PFV Las Cabras	21.4	21.0	-1.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	42.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.1	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.5	-
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	-	13.1	-
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	-	10.2	-
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	-	18.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	57.8	55.3	-4.38 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	38.1	46.7	+22.72 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	22.2	18.8	-15.53 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	36.9	18.6	-49.60 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	21.4	27.7	+29.53 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	51.0	50.3	-1.43 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	21.4	25.6	+19.72 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	84.3	81.6	-3.21 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	18.3	19.2	+4.97 %	PMGD TER PRP Campesina	-	9.5	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	11.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	10.5	23.6	+124.45 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.5	-
PMGD PFV Las Palomas	20.0	22.4	+11.90 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	11.2	-
PMGD PFV Las Perdices	21.8	21.1	-3.07 %	PMGD TER PRP Tambores	-	10.8	-
PMGD PFV Las Rojas	22.5	18.8	-16.49 %	PMGD TER Pinares	-	2.9	-
PMGD PFV Las Tacas	-	6.4	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	91.2	68.0	-25.47 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	64.9	63.8	-1.63 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER Rapaco	-	13.1	-
PMGD PFV Las Torcazas	24.6	23.7	-3.62 %	PMGD TER Raso Power	-	2.9	-
PMGD PFV Las Tortolas	16.2	20.1	+23.77 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	23.0	13.7	-40.61 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	29.4	+706.89 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	33.5	32.6	-2.51 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	23.6	24.4	+3.23 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	44.2	54.6	+23.61 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	23.9	21.3	-10.90 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	22.4	20.8	-7.04 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	68.2	65.3	-4.27 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	20.7	21.0	+1.60 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	84.5	89.6	+6.04 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.1	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.9	25.5	-17.39 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	77.2	74.1	-3.99 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	23.0	21.4	-7.00 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	11.4	15.2	+33.83 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.6	0.4	-36.07 %	Total	21447.1	22076.2	+2.93 %

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 (*)

PFV CEME 1

Mayor generación real por mayor radiación Solar.

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

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 Alfalfa 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.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio 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 Guacolda 3	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	47.7	Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000333.
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
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PE El Arrayán	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa Lidia	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 103.69 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 424,45 m.s.n.m. y un gasto de 51 MWh.
00:00	STM	S/E La Reina Transformador N°2 de 110/12.5 kV y 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender filtración de aceite detectada en el Transformador, también se realizará relleno de aceite en el CTBC, según SDCF 2025022306.
01:13	Cardones	C. Yungay U-3 disponible y en servicio. Cancelado IF 2025002137.
02:58	Enel Generación	C. Cipreses U-3 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025002138.
04:50	Enel Generación	C. Cipreses U-3 disponible y en servicio, cancelada IF 2025002138.
05:30	STM	S/E La Reina Transformador N°2 de 110/12.5 kV y 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025022306.
08:12	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Ángeles - El Avellano con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia prioridad N°1 entre las estructuras N°5 a N°12, según SICF 2025022405.
08:15	Chilquinta	CC informa que en S/E Agua Santa desde las 20:11 hrs. del día 03/03/2025 se encuentra bloqueada protección sistema 2 paños H7 y H12 asociadas a línea de 110 kV Agua Santa - Miraflores 4, según IL 2025000363.
10:20	CGE - Transmisión	S/E Lautaro paño B4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura de alta prioridad a la salida del paño, según SDCF 2025022415.
11:55	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW,. Causa informada: Falla en sistema de conmutación SS/AA, según IF 2025002155.
12:25	CGE - Transmisión	S/E Lautaro paño B4 cerrado, cancelada SDCF 2025022415.
12:32	Transelec	S/E Alto Jahuel banco de CCEE N° 1 de 65 MVAr interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación de protección de desbalance 50G, según IF 2025002153.
12:39	Arauco	C. Planta Valdivia cancelada limitación IL 2025000361.
12:43	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Copayapu - Copiapó con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reforzamiento urgente de estructuras N° 15 y 22 relacionadas al IF 2025000452, según SDCF 2025022569.
12:45	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2025002155.
12:58	Celeoredes	S/E Los Maquis cerrado 52J6, queda disponible y en servicio, cancelado IF 2025001850.
12:59	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Llaima tramo Temuco - Pillanlelún con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto con temperatura en estructura 226, según SDCF 2025022601.
14:40	Engie Transmisión	S/E Chuquicamata barra N° 1 de 220 KV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Protección diferencial bloqueada. Se verificará y reseteará protección diferencial de barra, según SICF 2025022650.
14:41	Engie Generación	C. Andina CTA sale del servicio en forma intempestiva con 70 MW. Causa informada: Corte de correa del soplador de alta presión, según IF 2025002157.
15:26	CGE - Transmisión	S/E Colchagua paño C4 O'Higgins con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y posterior reemplazo de unidad de control del circuito, según SDCF 2025022826.
15:39	AES Andes	C. Alfalfal U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de carbones, según SDCF 2025022870.
16:15	Celeoredes	S/E Ancoa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de alimentación VCA de convertor de medios que comunica instalaciones de la cuenca Maule (Colbún, San Clemente, San Ignacio, Chiburgo y Machicura), desde S/E Ancoa CHATE, según SICF 2025022594.

Centro de Control	Observación
16:33 Engie Generación	C. Andina CTA en servicio en pruebas, según IF 2025002157.
16:51 Celeoredes	S/E Ancoa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025022594.
17:17 Celeoredes	S/E Totoralillo 52HT interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita desde C. Chacabuquito.
17:20 Enel Green Power	S/E Rande paño ET2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025022301 e IL 2025000357.
18:05 CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Copayapu - Copiapó cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025022569.
18:05 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Llaima tramo Temuco - Pillanlelún cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025022601.
18:19 Engie Generación	C. Andina CTA disponible, en servicio y cancelada IF 2025002157.
18:23 Celeoredes	S/E Totoralillo 52HT cerrado.
18:54 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Ángeles - El Avellano cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025022405.
18:55 AES Andes	C. Angamos 1 limitada a 130 MW. Causa Informada: Obstrucción sistema control de emisiones, según IL 2025000364.
19:00 Engie Generación	C. Mejillones CTM3 limitada a no participar de CSF. Causa Informada: Falla de Comunicación, según IL 2025000365.
19:08 AES Andes	C. Alfalfal U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025022870.
19:13 CGE - Transmisión	S/E Colchagua paño C4 O'Higgins cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025022826.
19:14 Colbún	C. Candelaria 2 limitada a plena carga provisoria de 95 MW. Causa informada: Problemas de temperatura de entrada de aire, según IL 2025000367.
19:20 AES Andes	C. Angamos 1 sin limitación y cancelada IL 2025000364.
20:04 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rosario - Tap Rengo cerrada y cancelado IF 2025001866.
20:13 Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada, cancelado IF 2025002056 y SDCF 2025021753.
21:00 RNE	C. PE Malleco Sur con limitación. Causa informada: Posterior a trabajos de desconexión, relacionados a SD 2025018353 de S/E elevadora Surco y Semilla y SD 2025018354 de PE Malleco SUR, se produce desobediencia en el control PPC del parque, generando según su disponible. Se tendrá personal en terreno en caso de requerir alguna limitación del parque para cumplir con el requerimiento, según IL 2025000366.
21:08 STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 7.5 MW. Causa informada: Operación válvulas agua de caldera, según IF 2025002163.
21:19 Scotta	C. Picoiqué sale del servicio en forma intempestiva con 0.5 MW, según IF 20250002161.
21:20 Potencia	C. Alto Renaico sale del servicio en forma intempestiva con 1.1 MW, según IF 2025002169.
21:20 Potencia	C. Renaico sale del servicio en forma intempestiva con 5.2 MW, según IF 2025002171.
21:38 Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirpulli - Rahue 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por poda de emergencia en red de media tensión, según SICF 2025023181.
21:47 Potencia	C. Renaico sincronizada, cancelado IF 2025002171.
21:50 STM	S/E San Pablo banco de CCEE 1A y 2A disponibles. Cancelados IF 2025002090 y 2025002091.
21:51 STS	C. Masisa sincronizada en pruebas.
21:55 Potencia	C. Alto Renaico sincronizada. Cancelado IF 2025002169.
22:01 Scotta	C. Picoiqué sincronizada. Cancelado IF 20250002161.
22:22 RNE	C. PE Malleco Sur con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pérdida de telecontrol y control scada local, según SDCF 2025023244.
23:32 Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 interrupción forzada por protecciones.
23:53 STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2025002163.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24,6 [MW/m].
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 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.
09:20	Chilquinta	CDC solicita reducir 5 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.
10:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
10:56	CGE - Transmisión	CDC Inicia reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
11:04	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
19:00	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.
19:01	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.
19:01	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.
19:01	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
19:01	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
19:04	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 755,5 [MW].
20:45	CGE - Transmisión	S/E Licantén (alimentador Llico) en servicio generador de respaldo con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
21:18	CGE - Transmisión	S/E Licantén (alimentador Llico) fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -382,4 [MW].
23:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16,9 [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		
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. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR 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 SISTR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR 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 SISTR 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		
Acciona	PE Punta Palmera datos scada congelados	01/03/2025	16:00		
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		

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		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	05/03/2025	11:00	05/03/2025	20:27

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 - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transelec	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		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	05/03/2025	19:28	05/03/2025	23:25
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	05/03/2025	19:31	05/03/2025	23:18

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		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	05/03/2025	00:07	05/03/2025	22:02
CDC	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	05/03/2025	03:03	05/03/2025	07:08
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2.	05/03/2025	05:24	05/03/2025	07:48
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	05/03/2025	05:27	05/03/2025	07:48
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2	05/03/2025	08:14	05/03/2025	19:29
CGE - Transmisión	S/E Negrete interruptor B2 cerrado.	05/03/2025	15:12	05/03/2025	17:25
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	05/03/2025	20:18		
CGE - Transmisión	S/E Negrete interruptor B2 cerrado.	05/03/2025	21:26	05/03/2025	23:39