

# INFORME DIARIO

Lunes 03 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	54.7	196.3	+258.65 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	38.8	72.4	+86.83 %	PMG
BESS Andes IV	555.8	694.2	+24.92 %		PMG HP MC2	10.6	19.4	+83.13 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	225.5	75.4	-66.59 %	LF	PMG HP MC3	9.6	24.4	+154.38 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	777.7	706.0	-9.22 %		PMG HP Mariposas	72.0	43.7	-39.31 %	PMG
BESS Angamos	-	3.3	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	106.4	+121.73 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.5	GNP		PMG HP Ojos de Agua	164.0	176.9	+7.85 %	PMG
BESS Capricornio	259.3	234.8	-9.44 %		PMG HP Palacios	27.0	17.0	-37.07 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	64.5	-0.10 %	PMG
BESS Coya	294.6	683.3	+131.95 %		PMG HP Pulelfu	77.0	183.3	+138.01 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	31.7	23.6	-25.61 %		PMG HP Punta del Viento	71.0	70.9	-0.14 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	112.0	-6.75 %	RO	PMG HP Renaico	88.2	119.5	+35.50 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	102.2	-14.86 %		PMG HP Río Huasco	25.9	40.3	+55.23 %	PMG
BESS La Cabaña	78.4	126.1	+60.88 %		PMG HP San Clemente	107.5	99.6	-7.35 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	16.8	9.1	-45.77 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	304.6	GNP		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	4.5	4.8	+7.83 %		PMG PFV Antay	83.3	75.8	-9.00 %	PMG
BESS Salvador	186.4	251.3	+34.82 %		PMG PFV Caracas II	62.7	30.8	-50.86 %	PMG
BESS San Andrés	105.0	134.5	+28.06 %		PMG PFV Castilla	15.8	24.7	+56.08 %	PMG
BESS Tamaya	500.6	445.4	-11.02 %		PMG PFV Chercan	76.1	81.3	+6.94 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	50.7	50.1	-1.26 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	52.1	76.3	+46.32 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	316.4	-17.60 %		PMG PFV Don Oscar	79.6	42.8	-46.25 %	PMG
HE Angostura	1083.2	1895.0	+74.94 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3806.9	3474.7	-8.73 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	21.2	19.0	-10.67 %	PMG
HE Canutillar	3559.2	2225.0	(*) -37.49 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	446.7	1010.8	+126.25 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	3.2	-61.25 %	PMG, P
HE Colbún	1948.9	2327.0	+19.40 %		PMG PFV Lucas Solar	77.4	74.7	-3.45 %	PMG
HE El Toro	7026.3	6308.7	-10.21 %	RO	PMG PFV Machicura	78.8	71.8	-8.88 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	2564.5	+8.59 %	P	PMG PFV North West	89.9	89.8	-0.14 %	PMG
HE Machicura	648.0	601.0	-7.25 %	MM, LF, RO	PMG PFV Palermo	62.3	73.6	+18.11 %	PMG
HE Pangué	1320.0	3019.0	(*) +128.71 %	RO	PMG PFV Pataguilla	75.9	75.5	-0.46 %	PMG
HE Pehuenche	2912.4	3391.2	+16.44 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	298.2	+12.12 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.4	15.4	-0.39 %	PMG
HE Ralco	1826.0	3538.2	(*) +93.76 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.9	+104.65 %	PMG
HE Rapel	49.5	91.7	+85.17 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	92.5	84.6	-8.50 %	PMG
HP Abanico	754.7	777.0	+2.95 %	RO	PMG PFV Quilmo	70.4	63.6	-9.67 %	PMG
HP Alfalfal	2461.8	2900.2	+17.81 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	9.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	492.0	472.9	-3.88 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	47.9	66.9	+39.52 %	PMG
HP Blanco	0.0	0.0	-		PMG PFV Tenó Solar	53.7	55.2	+2.89 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	84.0	245.7	+192.50 %	
HP Carilafquen	336.0	360.2	+7.20 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1768.5	1683.7	-4.80 %	
HP Chapiquina	101.0	124.4	+23.12 %	
HP Convento Viejo	87.6	81.7	-6.70 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	148.8	184.3	+23.88 %	
HP Curillinque	1412.8	1479.8	+4.75 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	397.0	377.4	-4.94 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	281.0	208.2	-25.91 %	
HP Guayacán	198.1	217.6	+9.85 %	
HP Hornitos	762.0	785.0	+3.02 %	DF
HP Isla	1133.0	1166.1	+2.92 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	451.0	451.3	+0.07 %	
HP La Confluencia	1878.0	1434.5	-23.62 %	RO
HP La Higuera	1935.0	1782.2	-7.90 %	RO
HP La Mina	449.3	262.0	-41.68 %	
HP Laja I	228.1	0.0	-100.00 %	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	110.5	210.7	+90.66 %	MM
HP Lircay	456.0	426.9	-6.38 %	DF
HP Loma Alta	629.4	608.9	-3.26 %	RO
HP Los Hierros	4.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	2.5	GNP	
HP Los Molles	69.6	76.8	+10.37 %	RO
HP Los Quilos	600.0	603.5	+0.58 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	138.0	111.4	-19.26 %	
HP Mocho	84.0	78.2	-6.93 %	
HP Palmucho	650.4	690.8	+6.21 %	
HP Peuchen	171.0	148.4	-13.25 %	
HP Providencia	48.0	48.5	+1.04 %	
HP Pullinque	231.0	257.2	+11.35 %	
HP Puntilla	391.6	347.5	-11.26 %	RO
HP Queltehues	949.8	915.6	-3.60 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	11.0	+14.38 %	
HP Rucatayo	141.0	259.2	+83.84 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	59.3	+12.31 %	
HP San Andres	780.5	780.9	+0.04 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1042.8	-35.55 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	131.9	137.8	+4.48 %	
HP Volcán	261.8	213.8	-18.35 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	77.2	80.2	+3.82 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	78.2	68.2	-12.84 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	15.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.1	111.2	-7.41 %	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	4354.6	-6.89 %	RO
TER Angamos-ANG2	4738.2	4586.2	-3.21 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	240.0	157.4	-34.40 %	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	800.0	108.1	-86.49 %	LF
TER Atacama 1 GNL	2560.0	2259.5	-11.74 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	800.0	701.8	-12.28 %	LF
TER Atacama 2 GNL	3040.0	2473.2	-18.64 %	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	553.4	168.6	-69.53 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	85.4	-28.83 %	
TER Campiche	5526.6	4219.0	(*) -23.66 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	145.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	165.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Alena	136.9	98.3	-28.17 %	LF	TER Cholguán	216.1	206.0	-4.66 %	
PE Atacama	2317.1	1420.1	-38.71 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	500.3	435.9	-12.88 %		TER Cochrane-CCH1	4219.9	3389.7	-19.67 %	RO
PE Cabo Leones 1	1184.2	1541.0	+30.13 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	264.3	GNP	DF, RO
PE Cabo Leones 2	1249.7	1272.4	+1.82 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	1597.5	1801.2	+12.75 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1200.5	+144.00 %	
PE Calama	547.2	739.3	+35.11 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	66.1	91.4	+38.22 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	128.4	133.8	+4.22 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	631.6	722.3	+14.37 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	183.2	240.7	+31.41 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	278.4	GNP	
PE Cerro Tigre	756.5	686.5	-9.24 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	38.9	19.6	-49.61 %		TER Coronel Diésel	144.0	0.0	-100.00 %	LF
PE El Arrayán	1416.2	1799.1	+27.03 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	24.2	17.1	-29.55 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1377.6	732.2	-46.85 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	719.8	257.4	-64.24 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	923.0	1339.2	+45.09 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	142.2	245.7	+72.82 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	282.1	333.4	+18.17 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	65.7	49.0	-25.39 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	6.8	0.2	-97.35 %		TER Energía Pacífico	374.4	235.7	-37.04 %	LF
PE Llanos del Viento	712.4	713.2	+0.11 %		TER Escuadrón	19.2	19.3	+0.42 %	LF
PE Lomas de Duqueco	123.1	84.0	-31.76 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	48.0	24.1	-49.75 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	210.8	260.6	+23.64 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1033.4	1241.2	+20.11 %		TER Guacolda 1	2300.0	2081.8	-9.49 %	LF, RO
PE Los Olmos	250.3	212.1	-15.27 %		TER Guacolda 2	2171.3	1640.7	-24.44 %	LF, RO
PE Malleco Norte	211.9	177.0	-16.46 %		TER Guacolda 3	2522.7	2412.6	-4.36 %	LF, RO
PE Malleco Sur	221.9	199.1	-10.27 %		TER Guacolda 4	2519.1	2225.2	-11.67 %	RO
PE Manantiales	162.9	164.0	+0.69 %		TER Guacolda 5	2553.3	2434.5	-4.65 %	RO
PE Mesamavida	110.4	72.5	-34.35 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	428.2	527.1	+23.09 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	38.2	36.6	-4.06 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	788.7	646.2	-18.07 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	3582.0	3363.1	-6.11 %	LF
PE Punta Palmeras	541.6	655.4	+21.01 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1369.7	1452.2	+6.02 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	1228.2	843.7	-31.30 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	117.6	77.6	-33.99 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	183.4	319.8	+74.40 %		TER Laja Energía Verde	240.0	107.1	-55.38 %	
PE San Gabriel	251.7	245.9	-2.29 %		TER Lautaro I	624.0	538.6	-13.69 %	RO
PE San Juan	1843.5	2057.3	+11.60 %		TER Lautaro II	528.0	455.3	-13.77 %	RO
PE San Matías	85.9	90.2	+5.07 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	338.9	264.0	-22.10 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	342.0	-36.18 %	
PE San Pedro 2	521.7	462.0	-11.44 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1565.4	1905.2	+21.71 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	299.9	526.1	+75.42 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1001.0	1059.2	+5.82 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Poniente	947.4	1002.5	+5.81 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	66.4	133.0	+100.21 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Tchamma	384.8	465.0	+20.84 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	629.0	GNP	
PE Tolpan Sur	141.3	121.0	-14.39 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	364.5	515.3	+41.36 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	40.0	37.3	-6.85 %		TER Masisa	264.0	193.8	-26.60 %	
PE Valle de los Vientos	202.8	434.6	+114.30 %		TER Mejillones-CTA	2978.4	2676.6	-10.14 %	
PFV Almeyda	60.9	153.4	+151.81 %		TER Mejillones-CTH	855.4	1448.5	+69.34 %	
PFV Andes Solar	12.1	91.0	+651.45 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	490.8	666.9	+35.88 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	509.8	582.2	+14.21 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	589.5	596.4	+1.17 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2093.2	2826.7	+35.04 %	RO
PFV Atacama Solar II	196.5	620.2	+215.70 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	332.0	275.3	-17.07 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	83.1	565.6	+580.30 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	267.3	1545.0	(*) +477.96 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	152.0	GNP	LF
PFV Campos del Sol	2891.4	1896.9	-34.39 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	481.9	338.5	-29.77 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	569.1	459.6	-19.24 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7581.2	7351.0	-3.04 %	
PFV Cerro Dominador	75.9	442.2	+482.26 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	283.3	132.9	-53.10 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	839.6	842.1	+0.29 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8078.2	8102.0	+0.30 %	
PFV Coya	944.5	593.2	-37.20 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	158.6	160.0	+0.88 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1811.9	1068.9	-41.01 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	951.8	834.0	-12.38 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	578.9	621.8	+7.41 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	692.9	57.1	-91.76 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1017.2	-16.90 %	
PFV Doña Carmen	227.7	198.7	-12.70 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	3.7	11.5	+210.81 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	615.7	638.0	+3.63 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	987.1	509.9	-48.34 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1346.3	885.6	-34.22 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	380.3	302.9	-20.34 %		TER Nueva Renca Gas Arg	7865.3	7483.0	-4.86 %	
PFV Finis Terrae	1288.7	1156.2	-10.28 %		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	92.6	500.1	+440.02 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	537.3	GNP	MM
PFV Guanchoi	871.5	434.4	-50.15 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	52.6	287.1	+446.25 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	88.6	218.9	+147.07 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	552.8	325.8	-41.07 %		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	298.1	241.9	-18.87 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	387.0	GNP	
PFV La Huayca II	28.4	79.3	+179.29 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	635.9	429.3	-32.49 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.6	13.7	+0.37 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	651.0	GNP	
PFV Lalackama	43.6	254.5	+484.19 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	20.8	88.4	+324.18 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1709.9	950.3	-44.42 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Leyda	668.3	595.8	-10.85 %	P
PFV Llano de Llampos	659.1	480.4	-27.11 %	
PFV Los Loros	353.3	118.9	-66.35 %	
PFV Luz del Norte	827.1	551.8	-33.29 %	
PFV Malgarida	931.7	986.3	+5.86 %	
PFV María Elena	349.2	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	884.0	1279.2	+44.71 %	
PFV Nuevo Quillagua	564.0	480.6	-14.80 %	MM
PFV Pampa Camarones	35.7	46.9	+31.32 %	
PFV Pampa Solar Norte	430.6	317.2	-26.34 %	
PFV Pampa Tigre	577.7	505.5	-12.50 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	10.4	57.6	+453.65 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	3.7	62.8	+1611.72 %	
PFV Quilapilun	808.7	763.1	-5.64 %	
PFV Rio Escondido	1093.5	593.6	-45.71 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	209.3	60.8	-70.96 %	LF
PFV San Andres	163.8	24.8	-84.87 %	LF
PFV San Pedro	146.9	475.2	+223.40 %	
PFV Santa Isabel	908.5	653.3	-28.09 %	LF
PFV Santiago	738.3	605.6	-17.97 %	
PFV Sol de Lila	800.9	458.0	-42.82 %	LF
PFV Sol de los Andes	678.1	399.0	-41.16 %	
PFV Sol del Desierto	1242.3	1070.2	-13.85 %	
PFV Taira	1764.5	944.8	-46.46 %	
PFV Tamango	324.8	162.6	-49.94 %	
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	692.6	GNP	P
PFV Tamaya Solar	575.1	373.3	-35.10 %	
PFV Uribe Solar	501.1	229.0	-54.30 %	
PFV Usya	15.0	102.1	+582.53 %	LF
PFV Valle Escondido	1000.1	462.7	-53.74 %	LF
PFV Valle del Sol	834.1	658.9	-21.00 %	
PFV Willka	424.7	410.8	-3.27 %	
PMG Cauquenes	79.4	82.0	+3.30 %	PMG
PMG HP Aillin	4.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	22.5	24.4	+8.54 %	PMG, RO
PMG HP Callao	17.5	48.5	+176.72 %	PMG
PMG HP Carena	101.2	119.9	+18.48 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	159.0	329.0	+106.92 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	127.7	-23.12 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	70.1	+0.34 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	28.7	-	PMG
PMG HP Dos Valles	34.7	36.3	+4.61 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.1	-3.01 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	53.8	-2.54 %	PMG
PMG HP Juncalito	15.0	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I Gas Arg	7549.6	7203.0	-4.59 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	7472.8	8149.2	+9.05 %	
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	1452.2	845.4	-41.78 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	MM
TER Santa Marta	360.2	148.2	-58.86 %	
TER Santa María	5899.7	5190.0	-12.03 %	
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	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	249.7	GNP	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	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	23.8	0.0	-100.00 %	
TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	836.7	+66.02 %	
TER Viñales	528.0	648.8	+22.87 %	
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	148.6	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	79.0	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>229564.5</b>	<b>223776.3</b>	<b>-2.52 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	14.4	12.5	-13.03 %
PMGD HP Allipén	55.4	54.0	-2.53 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.5	21.7	+1.01 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	68.8	73.3	+6.55 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Caliboro	22.1	23.1	+4.75 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	70.2	73.1	+4.16 %
PMGD HP Collil	12.6	98.4	+679.80 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.1	10.0	+9.89 %
PMGD HP Cumpeo	41.6	46.1	+10.81 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	65.0	74.0	+13.72 %
PMGD HP Dongo	9.1	76.0	+735.95 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	5.1	3.7	-26.90 %
PMGD HP El Agrio	2.2	2.5	+13.87 %
PMGD HP El Arrayán	-	16.2	-
PMGD HP El Atajo	22.1	0.9	-96.15 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.4	-17.23 %
PMGD HP El Canelo	47.7	50.6	+6.02 %
PMGD HP El Colorado	3.9	8.3	+111.10 %
PMGD HP El Diuto	55.2	55.5	+0.49 %
PMGD HP El Galpón	7.7	7.4	-4.11 %
PMGD HP El Llano	11.8	9.7	-17.73 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.5	14.8	+2.08 %
PMGD HP El Toro N°2	17.1	21.9	+27.92 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.9	18.5	-22.62 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	20.5	56.0	+173.70 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	3.8	-14.87 %
PMGD HP La Compañía II	35.8	32.0	-10.78 %
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	11.5	1.9	-83.40 %
PMGD HP Las Flores	26.0	26.4	+1.57 %
PMGD HP Las Vertientes	35.2	38.8	+10.11 %
PMGD HP Los Bajos	86.5	89.2	+3.12 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.8	5.6	+589.70 %
PMGD HP Los Corrales II	0.1	2.5	+2060.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	19.7	22.2	+12.72 %
PMGD PFV Lo Miguel	33.1	35.1	+6.13 %
PMGD PFV Lo Miranda	44.6	35.6	-20.29 %
PMGD PFV Lo Sierra	15.4	19.2	+25.10 %
PMGD PFV Lockma	78.6	81.2	+3.27 %
PMGD PFV Loica	20.6	22.6	+9.73 %
PMGD PFV Loma Tendida	19.4	24.4	+25.61 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.8	11.3	-18.35 %
PMGD PFV Loncura	56.3	84.6	+50.42 %
PMGD PFV Loreto	19.3	19.4	+0.62 %
PMGD PFV Los Banos	51.1	42.3	-17.11 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.4	60.8	+9.80 %
PMGD PFV Los Gorriones	19.7	23.8	+20.56 %
PMGD PFV Los Jotes	22.4	23.1	+3.35 %
PMGD PFV Los Lagos	16.2	15.9	-1.61 %
PMGD PFV Los Libertadores	60.1	45.0	-25.19 %
PMGD PFV Los Lirios	52.6	88.0	+67.37 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.3	24.8	+35.69 %
PMGD PFV Los Molinos	87.8	93.4	+6.41 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.6	-
PMGD PFV Los Nogales	22.5	49.9	+121.36 %
PMGD PFV Los Paltos	20.5	17.8	-13.27 %
PMGD PFV Los Patos	22.3	26.1	+16.82 %
PMGD PFV Los Perales	18.0	17.8	-1.39 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.2	12.7	+4.27 %
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	18.2	-
PMGD PFV Los Tilos	31.0	30.6	-1.48 %
PMGD PFV Los Tordos	37.5	42.8	+13.97 %
PMGD PFV Luce Solar	20.4	22.8	+11.81 %
PMGD PFV Luders	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	25.5	28.2	+10.38 %
PMGD PFV Luna	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.4	-0.10 %
PMGD PFV Macao	72.3	60.2	-16.75 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.3	7.5	-9.62 %
PMGD PFV Maikono	12.0	16.2	+35.28 %
PMGD PFV Maimalicán	82.8	74.2	-10.39 %
PMGD PFV Maitenlahue	20.3	24.2	+18.88 %
PMGD PFV Malaquita II	85.2	84.9	-0.34 %
PMGD PFV Malinke	12.5	14.2	+13.58 %
PMGD PFV Malloco	18.2	19.7	+8.19 %
PMGD PFV Malvilla	12.7	22.8	+79.31 %
PMGD PFV Manao	23.0	21.5	-6.49 %
PMGD PFV Mandinga	39.8	44.5	+11.80 %
PMGD PFV Marambio	18.8	20.6	+9.79 %
PMGD PFV Marañon	91.9	91.5	-0.47 %
PMGD PFV Marchigue II	71.9	82.5	+14.82 %
PMGD PFV Marchigue VII	19.8	20.0	+1.11 %

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	3.7	6.8	+81.86 %
PMGD HP Maisán	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	72.9	77.5	+6.35 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.1	-
PMGD HP Melo	41.2	43.6	+5.78 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.3	5.7	+70.87 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	4.2	3.8	-8.59 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	26.4	70.7	+167.77 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	11.1	17.8	+59.84 %
PMGD HP Pichilonco	13.5	17.4	+28.84 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	16.6	9.8	-40.95 %
PMGD HP Purísima	2.4	2.4	+1.89 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	4.2	5.6	+32.98 %
PMGD HP Roblería	26.7	34.4	+28.77 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	8.3	-
PMGD HP Santa Elena	6.4	7.6	+19.97 %
PMGD HP Santa Isabel	8.5	9.3	+8.91 %
PMGD HP Santa Rosa	10.4	11.5	+11.27 %
PMGD HP Sauce Andes	6.9	7.1	+2.24 %
PMGD HP Trailelfú	4.8	5.3	+9.54 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	0.0	48.2	-
PMGD HP Truful Truful	14.7	18.8	+27.95 %
PMGD PE El Arrebol	22.6	6.5	-71.37 %
PMGD PE El Nogal	20.7	13.8	-33.14 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	11.9	8.4	-29.59 %
PMGD PE Lebu III	7.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	28.2	42.8	+51.63 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	80.6	81.1	+0.67 %
PMGD PFV Albatros	9.9	11.8	+19.31 %
PMGD PFV Albor Solar	31.3	26.7	-14.76 %
PMGD PFV Alcaldesa	49.4	44.2	-10.53 %
PMGD PFV Alcon Solar	85.6	89.0	+3.88 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	30.0	+889.11 %
PMGD PFV Alhué	51.7	51.9	+0.37 %
PMGD PFV Alianza	30.7	34.5	+12.25 %
PMGD PFV Alicahue	29.1	19.3	-33.57 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.2	13.0	-1.67 %
PMGD PFV Alto Solar	22.3	20.0	-10.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	23.3	23.1	-0.60 %
PMGD PFV María Dolores	58.7	66.1	+12.53 %
PMGD PFV María Pinto	20.4	21.0	+2.59 %
PMGD PFV Meco Chillan	49.9	46.0	-7.85 %
PMGD PFV Meli	67.1	69.7	+3.84 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	21.5	+1.18 %
PMGD PFV Mercurio Sur	0.0	8.0	-
PMGD PFV Milán A	23.3	23.9	+2.79 %
PMGD PFV Mitchi	86.6	89.2	+2.98 %
PMGD PFV Montt	23.0	18.9	-17.65 %
PMGD PFV Mostazal	71.4	74.0	+3.61 %
PMGD PFV Moya	37.0	36.0	-2.62 %
PMGD PFV Mutupín	67.1	61.3	-8.63 %
PMGD PFV Nahuén	87.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.9	64.6	+282.58 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.1	23.6	+56.25 %
PMGD PFV Newentun	58.3	57.4	-1.59 %
PMGD PFV Nihue	15.8	17.9	+13.35 %
PMGD PFV Norte Chico	17.0	16.4	-3.29 %
PMGD PFV Ocoa	29.3	25.4	-13.45 %
PMGD PFV Olivia	22.3	22.4	+0.67 %
PMGD PFV Olivier	19.0	18.0	-5.11 %
PMGD PFV Olivillo	55.4	58.5	+5.52 %
PMGD PFV Orion	21.1	17.1	-18.98 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.9	21.4	-2.33 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	69.5	71.6	+3.08 %
PMGD PFV PAS1	55.3	77.5	+40.13 %
PMGD PFV PSF El Peral	25.2	62.7	+148.47 %
PMGD PFV PSF Horizonte	25.8	28.7	+11.32 %
PMGD PFV PVP La Rosa	24.4	22.1	-9.47 %
PMGD PFV PVP Unihue	20.8	22.0	+5.72 %
PMGD PFV Pachira	81.5	82.2	+0.88 %
PMGD PFV Paillihue	59.6	43.0	-27.86 %
PMGD PFV Paine	81.3	83.0	+2.07 %
PMGD PFV Palto Sunlight	70.0	70.8	+1.14 %
PMGD PFV Pama	14.5	14.3	-1.45 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	28.0	29.6	+5.86 %
PMGD PFV Panquehue II	37.7	35.3	-6.34 %
PMGD PFV Paraguay	64.6	58.7	-9.15 %
PMGD PFV Paranal	16.9	16.5	-2.55 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	18.6	18.4	-1.02 %
PMGD PFV Parque Curicura	45.7	47.0	+3.04 %
PMGD PFV Parque El Olivar	56.5	40.0	-29.25 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	40.2	42.7	+6.30 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.9	43.3	+14.20 %
PMGD PFV Parque La Colonia	76.4	86.3	+13.02 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.5	82.5	+399.52 %
PMGD PFV Parque Nancagua	54.6	55.6	+1.78 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	69.2	64.2	-7.27 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.9	13.0	+0.47 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.0	16.5	-13.14 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	43.1	43.9	+1.83 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	34.3	7.1	-79.28 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	75.7	61.2	-19.15 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.0	19.6	+22.63 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	52.0	51.5	-0.98 %
PMGD PFV Anakena	76.2	86.8	+13.80 %	PMGD PFV Pastrán	76.3	84.6	+10.91 %
PMGD PFV Anchual	43.0	48.6	+13.18 %	PMGD PFV Patagua	61.8	68.7	+11.18 %
PMGD PFV Antonia	12.9	12.8	-0.62 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	71.3	79.1	+10.95 %
PMGD PFV Argomedo	59.7	59.0	-1.16 %	PMGD PFV Pedreros	22.7	24.3	+7.14 %
PMGD PFV Arica	41.6	76.9	+84.72 %	PMGD PFV Pegasus	22.9	20.2	-11.91 %
PMGD PFV Ariztía	12.2	15.2	+24.04 %	PMGD PFV Pellin	56.8	51.1	-10.14 %
PMGD PFV Armazones	45.7	46.7	+2.12 %	PMGD PFV Pelumpen	21.1	20.7	-1.90 %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.4	19.7	+6.85 %	PMGD PFV Penaflo	64.7	64.7	-
PMGD PFV Astillas	35.1	88.1	+151.27 %	PMGD PFV Penciahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	57.3	38.8	-32.33 %	PMGD PFV Penciahue Este	20.7	21.0	+1.50 %
PMGD PFV Avellano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pepa	87.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	52.1	60.2	+15.58 %	PMGD PFV Pequen	20.3	22.5	+10.74 %
PMGD PFV Axel Solar	21.8	23.8	+9.19 %	PMGD PFV Peralillo	25.3	20.6	-18.46 %
PMGD PFV Ayla	83.7	83.7	+0.05 %	PMGD PFV Perséfone	21.2	17.3	-18.40 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Barcelona	82.3	78.4	-4.75 %	PMGD PFV Pica	1.4	0.4	-68.38 %
PMGD PFV Belenos Til Til	83.0	81.9	-1.28 %	PMGD PFV Pichon	15.4	15.0	-2.28 %
PMGD PFV Bellavista	20.8	16.8	-19.00 %	PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	25.0	26.6	+6.56 %
PMGD PFV Belén	0.0	56.1	-	PMGD PFV Pilpilen	20.7	22.3	+7.78 %
PMGD PFV Berrueco	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piquero	73.2	87.9	+20.05 %
PMGD PFV Blu	24.8	27.8	+12.11 %	PMGD PFV Pirque	20.7	22.9	+10.68 %
PMGD PFV Buenas Yervas	83.6	83.8	+0.19 %	PMGD PFV Pitotoy	21.6	21.9	+1.44 %
PMGD PFV Bulnes	6.9	20.9	+205.25 %	PMGD PFV Pitra	8.5	25.3	+197.53 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.5	13.5	-13.11 %	PMGD PFV Placilla	42.0	40.6	-3.19 %
PMGD PFV Bérnago	21.9	21.9	-0.27 %	PMGD PFV Playerito	21.2	24.3	+14.65 %
PMGD PFV CE Caldera	56.6	59.0	+4.28 %	PMGD PFV Playero	21.7	24.8	+13.95 %
PMGD PFV CUARZO	-	9.4	-	PMGD PFV Playeron	21.4	24.4	+14.27 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	74.6	81.7	+9.60 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	76.9	74.8	-2.65 %
PMGD PFV Cabilsol	23.5	20.1	-14.33 %	PMGD PFV Plomo Verano	14.3	14.3	-
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	+1.47 %	PMGD PFV Población	21.8	8.1	-62.94 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	32.5	-28.86 %	PMGD PFV Pocillas	15.2	21.9	+43.82 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	71.3	85.0	+19.34 %	PMGD PFV Pomuyeto	20.3	18.8	-7.73 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.2	-84.00 %	PMGD PFV Portezuelo	24.0	19.9	-16.82 %
PMGD PFV Calama	82.7	82.0	-0.83 %	PMGD PFV Pretty Field	12.9	13.4	+3.86 %
PMGD PFV Calle Larga	22.7	25.6	+12.86 %	PMGD PFV Puangue	34.4	39.5	+14.85 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.0	21.0	+0.10 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	19.4	22.5	+15.90 %
PMGD PFV Canelillo	17.3	19.6	+12.75 %	PMGD PFV Pueblo Seco	66.9	55.4	-17.16 %
PMGD PFV Canesa	22.7	24.8	+9.21 %	PMGD PFV Puelche	16.3	11.7	-28.55 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puento Solar	20.2	20.9	+3.46 %
PMGD PFV Cantera	18.7	22.3	+19.29 %	PMGD PFV Pullali	22.8	22.1	-3.25 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	15.5	18.2	+17.29 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.9	5.9	-0.51 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	80.5	80.4	-0.06 %
PMGD PFV Caracoles	18.0	25.1	+39.23 %	PMGD PFV Queltehue	3.9	21.6	+453.12 %
PMGD PFV Caranca	15.0	15.0	+0.20 %	PMGD PFV Quemados	63.5	63.2	-0.57 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	74.8	75.2	+0.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	54.4	-
PMGD PFV Casuto	20.9	20.6	-1.67 %
PMGD PFV Catemu	15.2	7.2	-52.89 %
PMGD PFV Cato Solar	22.5	23.2	+3.02 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	16.5	19.9	+20.48 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	73.8	74.1	+0.47 %
PMGD PFV Cefalu Solar	15.1	13.3	-12.42 %
PMGD PFV Centauro Solar	59.4	60.4	+1.57 %
PMGD PFV Cetus	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chacabuco	88.0	85.8	-2.53 %
PMGD PFV Chacaico	29.9	31.6	+5.61 %
PMGD PFV Chalinga	22.2	19.9	-10.36 %
PMGD PFV Champa	19.1	67.0	+250.86 %
PMGD PFV Chancon	18.1	19.2	+6.30 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.8	22.7	+53.92 %
PMGD PFV Chequen Solar	61.4	66.1	+7.59 %
PMGD PFV Chicauma Verano	57.2	58.8	+2.73 %
PMGD PFV Chilener	13.8	15.2	+9.99 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.2	8.4	+16.11 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.3	21.3	-12.43 %
PMGD PFV Chinchorro	27.5	34.0	+23.72 %
PMGD PFV Cholguan	15.0	17.3	+15.11 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.5	15.3	-7.11 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	30.4	41.7	+37.15 %
PMGD PFV Citrino	21.2	6.8	-67.83 %
PMGD PFV Ckilir	83.9	93.8	+11.77 %
PMGD PFV Clementina	27.1	26.8	-1.22 %
PMGD PFV Cocharcas	20.2	17.7	-12.56 %
PMGD PFV Cocinillas	18.8	19.2	+2.29 %
PMGD PFV Coinco	20.5	20.3	-0.68 %
PMGD PFV Colchagua	24.0	23.9	-0.33 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	84.2	84.2	-0.09 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	21.6	3.3	-84.79 %
PMGD PFV Condor Chepica	26.3	27.7	+5.37 %
PMGD PFV Condor Pelvin	21.2	23.4	+10.31 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.1	22.2	+144.92 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	8.8	-22.94 %
PMGD PFV Corso	21.5	52.8	+145.72 %
PMGD PFV Cortijo	42.4	45.4	+7.05 %
PMGD PFV Covadonga	74.9	73.4	-1.91 %
PMGD PFV Coyunche	16.4	12.5	-23.58 %
PMGD PFV Crucero	28.1	14.8	-47.51 %
PMGD PFV Cruz	26.9	26.7	-0.85 %
PMGD PFV Curacavi	24.3	18.2	-24.87 %
PMGD PFV Curaco	64.8	61.0	-5.79 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.1	18.7	+9.40 %
PMGD PFV Dadinco	24.6	21.2	-13.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	19.0	20.6	+8.42 %
PMGD PFV Quilmo Solar	40.1	49.4	+23.27 %
PMGD PFV Quinantu	78.1	35.5	-54.57 %
PMGD PFV Quinta	23.5	21.3	-9.69 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	52.4	58.2	+11.23 %
PMGD PFV RDCL SAN	71.9	70.8	-1.57 %
PMGD PFV REN	32.6	50.5	+55.17 %
PMGD PFV RLA	20.5	21.3	+3.80 %
PMGD PFV Ranguil	14.1	21.9	+55.79 %
PMGD PFV Ratulemus	16.7	15.3	-8.28 %
PMGD PFV Rauquen	46.2	40.4	-12.58 %
PMGD PFV Rcu	46.2	47.3	+2.49 %
PMGD PFV Recoleta	50.7	54.6	+7.70 %
PMGD PFV Rengo	60.5	63.0	+4.22 %
PMGD PFV Rexner	21.4	21.2	-1.12 %
PMGD PFV Rimini	30.4	86.5	+184.22 %
PMGD PFV Rinconada	57.4	54.3	-5.52 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	89.5	93.6	+4.58 %
PMGD PFV Rinconada Norte	27.8	27.7	-0.22 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	21.8	22.1	+1.38 %
PMGD PFV Romeria	74.2	74.2	-
PMGD PFV Rosario	9.0	13.0	+44.87 %
PMGD PFV Rovián	52.2	41.7	-20.15 %
PMGD PFV Rucapaine	81.0	90.1	+11.24 %
PMGD PFV Río Peuco	21.1	21.4	+1.38 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.0	3.1	+2.97 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	17.3	17.4	+0.87 %
PMGD PFV SDSI	16.4	12.3	-25.27 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	20.5	-
PMGD PFV SGT Catapilco	57.0	73.8	+29.43 %
PMGD PFV SGT Tucapel	40.3	53.5	+32.67 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.2	23.1	-0.26 %
PMGD PFV SP Malloa	19.1	19.2	+0.05 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	17.1	16.9	-1.05 %
PMGD PFV Salermo Solar	20.3	23.8	+17.22 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	15.1	+11.27 %
PMGD PFV San Alberto	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Antonio	24.9	31.7	+27.21 %
PMGD PFV San Camilo	20.6	26.3	+27.97 %
PMGD PFV San Carlos	10.2	11.7	+13.96 %
PMGD PFV San Eduardo	2.1	2.1	-
PMGD PFV San Emilio I	20.0	19.6	-2.25 %
PMGD PFV San Eugenio	52.8	62.1	+17.59 %
PMGD PFV San Francisco	29.3	24.5	-16.48 %
PMGD PFV San Isidro	20.6	19.5	-5.58 %
PMGD PFV San José II	26.2	22.3	-14.87 %
PMGD PFV San Pedro	22.0	19.9	-9.77 %
PMGD PFV San Rafael	15.8	3.6	-77.08 %
PMGD PFV San Ramiro	87.7	77.1	-12.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	67.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.7	81.7	+9.29 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.1	20.7	+14.52 %
PMGD PFV Don Enrique	78.1	86.1	+10.25 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.5	19.6	-16.74 %
PMGD PFV Don Jorge	29.8	29.6	-0.57 %
PMGD PFV Don Mariano	8.7	21.1	+142.81 %
PMGD PFV Don Martín	14.5	12.3	-15.01 %
PMGD PFV Don Matías	24.2	24.3	+0.21 %
PMGD PFV Don Rodrigo	31.0	44.7	+44.38 %
PMGD PFV Don Simón	55.0	54.9	-0.27 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.1	22.6	+2.17 %
PMGD PFV Doña Regina	16.2	19.3	+18.89 %
PMGD PFV Doñihue	56.3	60.3	+7.05 %
PMGD PFV Duqueco Solar	52.6	43.4	-17.45 %
PMGD PFV EA SF Graneros	23.6	23.6	-0.30 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	22.8	23.5	+2.98 %
PMGD PFV Ea Maiten	15.8	19.1	+21.24 %
PMGD PFV Eclipse	86.8	52.0	-40.12 %
PMGD PFV El Boco	26.1	56.8	+117.47 %
PMGD PFV El Caiquén	78.7	84.1	+6.85 %
PMGD PFV El Cardenal	20.4	20.2	-0.78 %
PMGD PFV El Carpintero	48.5	73.8	+52.30 %
PMGD PFV El Castaño	71.5	62.0	-13.27 %
PMGD PFV El Cernicalo	9.8	11.0	+12.20 %
PMGD PFV El Cernicalo II	9.8	10.2	+3.96 %
PMGD PFV El Chercan	74.7	88.0	+17.84 %
PMGD PFV El Chincol	20.0	22.4	+12.05 %
PMGD PFV El Chucao	20.7	20.3	-2.36 %
PMGD PFV El Cuervo	14.4	15.9	+10.77 %
PMGD PFV El Cóndor	9.3	9.3	-0.11 %
PMGD PFV El Divisadero	20.8	11.2	-46.32 %
PMGD PFV El Estero	5.4	3.9	-26.96 %
PMGD PFV El Flamenco	70.2	71.5	+1.81 %
PMGD PFV El Gaviotín	38.3	58.0	+51.61 %
PMGD PFV El Huaso	19.0	18.8	-1.16 %
PMGD PFV El Ingenio	69.8	74.2	+6.26 %
PMGD PFV El Interlocutor	23.4	23.7	+1.28 %
PMGD PFV El Laurel	45.4	51.7	+13.86 %
PMGD PFV El Litre	65.0	67.6	+4.11 %
PMGD PFV El Loro Choroy	56.0	64.6	+15.46 %
PMGD PFV El Mirlo	15.7	62.8	+300.00 %
PMGD PFV El Monte	20.3	23.0	+13.04 %
PMGD PFV El Palqui	21.4	21.3	-0.05 %
PMGD PFV El Picurio	24.5	25.3	+3.18 %
PMGD PFV El Pilpen	27.7	27.2	-1.73 %
PMGD PFV El Pitio	15.9	23.3	+46.48 %
PMGD PFV El Piuquen	15.1	15.1	-
PMGD PFV El Queltehue	28.5	28.0	-1.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	8.4	8.4	-
PMGD PFV Santa Adriana	22.7	20.4	-10.04 %
PMGD PFV Santa Amelia	24.1	24.4	+1.20 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.8	14.2	-24.16 %
PMGD PFV Santa Carolina	22.0	22.0	+0.09 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	11.8	-8.37 %
PMGD PFV Santa Clara	2.0	2.2	+11.17 %
PMGD PFV Santa Cruz	80.7	81.8	+1.35 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	78.5	78.6	+0.11 %
PMGD PFV Santa Emilia	40.4	40.8	+0.99 %
PMGD PFV Santa Ester	24.0	20.2	-15.78 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.2	41.0	-0.44 %
PMGD PFV Santa Inés	22.9	22.7	-0.92 %
PMGD PFV Santa Julia	23.5	27.4	+16.84 %
PMGD PFV Santa Laura	16.2	17.3	+6.85 %
PMGD PFV Santa Lucía	67.1	61.6	-8.20 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.6	19.6	-9.57 %
PMGD PFV Santa Margarita	24.9	24.8	-0.40 %
PMGD PFV Santa Pamela	42.3	33.6	-20.67 %
PMGD PFV Santa Rita	24.2	21.3	-11.75 %
PMGD PFV Santa Teresita	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santuario	27.6	23.1	-16.27 %
PMGD PFV Saturno Norte	34.5	18.2	-47.36 %
PMGD PFV Siete Colores	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sirimavo	16.4	16.4	+0.24 %
PMGD PFV Sofia	20.0	14.6	-27.05 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	53.3	42.4	-20.32 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.9	18.5	+3.35 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	20.7	+1.08 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	22.3	6.3	-71.74 %
PMGD PFV Solaris	-	11.5	-
PMGD PFV Soy Solar	21.7	24.4	+12.48 %
PMGD PFV Sunhunter	75.2	83.2	+10.56 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	84.2	45.0	-46.60 %
PMGD PFV Talagante	41.1	44.9	+9.12 %
PMGD PFV Talca	38.9	40.9	+5.14 %
PMGD PFV Talhuén	21.9	11.2	-48.72 %
PMGD PFV Tallado	78.9	71.9	-8.79 %
PMGD PFV Tamarama	49.2	51.9	+5.38 %
PMGD PFV Tamarugo	21.4	20.7	-3.27 %
PMGD PFV Tambo Real	20.2	17.1	-15.52 %
PMGD PFV Taranto	62.1	75.0	+20.75 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	11.0	10.8	-1.37 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	19.6	19.8	+1.02 %
PMGD PFV Til Til	18.9	19.9	+5.40 %
PMGD PFV Topacio	21.5	19.6	-8.85 %
PMGD PFV Torino	51.8	54.9	+5.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.1	18.5	-36.38 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	22.1	22.1	+0.09 %
PMGD PFV El Queule	51.7	22.2	-57.11 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	22.1	+852.67 %
PMGD PFV El Rayador	47.6	74.8	+57.09 %	PMGD PFV Tranque del Sol	81.1	81.7	+0.70 %
PMGD PFV El Reconquistador	22.6	21.4	-5.18 %	PMGD PFV Trebal	19.3	19.4	+0.57 %
PMGD PFV El Resplandor	17.0	12.8	-24.74 %	PMGD PFV Trebo	21.7	16.0	-26.21 %
PMGD PFV El Roble	78.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	18.5	20.4	+10.22 %
PMGD PFV El Romeral	77.7	60.1	-22.61 %	PMGD PFV Tricahue II	87.6	12.5	-85.79 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	29.7	-0.37 %	PMGD PFV Trinidad	17.3	15.7	-8.93 %
PMGD PFV El Sauce	22.7	22.1	-2.47 %	PMGD PFV Tucuquere	22.7	23.7	+4.41 %
PMGD PFV El Sharon	20.6	6.3	-69.29 %	PMGD PFV Turquía	8.2	10.7	+31.05 %
PMGD PFV El Tiuque	7.4	7.5	+1.35 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	58.3	+22.67 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	83.1	85.5	+2.95 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	1.3	-30.53 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.4	9.1	-12.22 %
PMGD PFV El Turpial	15.9	16.0	+0.19 %	PMGD PFV Valle Este II	75.6	85.8	+13.37 %
PMGD PFV El Zorzal	18.7	23.2	+24.16 %	PMGD PFV Valle Oeste II	75.2	79.8	+6.11 %
PMGD PFV El Ñandú	18.8	23.0	+22.29 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.2	14.7	-14.25 %
PMGD PFV Enami Solar	39.4	38.7	-1.93 %	PMGD PFV Ventisquero	86.1	87.4	+1.56 %
PMGD PFV Encino	4.4	20.0	+352.49 %	PMGD PFV Venturada	66.1	54.3	-17.76 %
PMGD PFV Encon	64.8	44.1	-31.98 %	PMGD PFV Verona	4.8	4.7	-0.63 %
PMGD PFV Erinome	21.3	21.8	+2.30 %	PMGD PFV Vicente	17.5	17.4	-0.57 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.4	23.4	-0.38 %	PMGD PFV Victoria	75.9	80.5	+5.99 %
PMGD PFV Esfena	44.2	44.4	+0.34 %	PMGD PFV Villa Alegre	45.3	42.1	-7.04 %
PMGD PFV Esperanza	21.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	10.9	-	PMGD PFV Villa Cruz	17.8	24.4	+37.02 %
PMGD PFV Faramalla	18.9	18.8	-0.42 %	PMGD PFV Villa Moscoso	17.7	17.5	-1.13 %
PMGD PFV Fardela Negra	7.0	18.2	+160.06 %	PMGD PFV Villa Prat	19.4	22.2	+14.27 %
PMGD PFV Filomena	20.8	20.7	-0.24 %	PMGD PFV Villa Seca	17.1	10.9	-36.37 %
PMGD PFV Flor del Llano	41.2	28.4	-31.07 %	PMGD PFV Villa Solar	20.0	22.8	+13.74 %
PMGD PFV Florencia Solar	63.1	87.1	+37.94 %	PMGD PFV Violeta	66.2	73.4	+10.77 %
PMGD PFV Foster	24.1	23.8	-1.37 %	PMGD PFV Vituco 2B	23.5	24.0	+2.09 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	48.8	37.6	-22.92 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Yahutela	42.4	41.7	-1.74 %
PMGD PFV Francisco	27.9	25.2	-9.64 %	PMGD PFV Ñilhue	6.1	4.3	-29.42 %
PMGD PFV Fulgor	14.4	10.9	-24.30 %	PMGD PFV Ñiquén	20.5	15.0	-26.93 %
PMGD PFV Fuster del Verano	38.4	54.6	+42.09 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	41.9	44.7	+6.86 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	45.4	29.7	-34.58 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	87.6	88.5	+1.07 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	53.7	63.5	+18.33 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	50.6	62.4	+23.25 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	30.3	46.6	+53.81 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	91.9	91.7	-0.26 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	21.9	21.7	-0.78 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	74.6	72.9	-2.24 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	75.3	81.1	+7.70 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	22.5	26.1	+16.13 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	52.5	52.7	+0.36 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.6	26.7	+111.59 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	74.6	49.2	-34.03 %
PMGD PFV Helios	14.4	14.1	-2.08 %
PMGD PFV Hijueta 4	22.7	22.2	-2.51 %
PMGD PFV Homero	24.9	26.6	+6.95 %
PMGD PFV Hormiga	14.1	12.9	-8.84 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.2	-90.40 %
PMGD PFV Huape	19.2	19.9	+3.33 %
PMGD PFV Huaquelon	76.4	84.2	+10.18 %
PMGD PFV Huigan	81.2	70.6	-12.97 %
PMGD PFV Hurtado	14.8	11.0	-25.56 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	24.2	24.1	-0.33 %
PMGD PFV Idahue del Verano	21.2	23.6	+11.72 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.1	24.8	-14.78 %
PMGD PFV Independencia	17.1	17.6	+2.92 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.0	38.6	+75.33 %
PMGD PFV Jahuel	45.9	46.0	+0.35 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.4	56.4	-
PMGD PFV Jaururo	20.8	19.9	-4.42 %
PMGD PFV Javiera Carrera	83.1	90.7	+9.16 %
PMGD PFV Jilguero	15.3	14.4	-5.63 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	10.1	-4.01 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	22.9	16.3	-28.95 %
PMGD PFV La Acacia	65.9	57.2	-13.19 %
PMGD PFV La Blanquina	70.3	70.3	-0.01 %
PMGD PFV La Chapeana	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.8	13.1	+10.74 %
PMGD PFV La Esperanza II	71.9	80.5	+11.97 %
PMGD PFV La Estancia	19.8	19.7	-0.10 %
PMGD PFV La Foresta	20.7	22.6	+9.39 %
PMGD PFV La Frontera	38.4	33.8	-11.99 %
PMGD PFV La Gamboina	44.1	43.9	-0.43 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	19.0	14.5	-23.56 %
PMGD PFV La Lajuela	51.3	44.3	-13.72 %
PMGD PFV La Ligua	22.8	21.7	-5.00 %
PMGD PFV La Manga	28.0	17.0	-39.11 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	20.1	-0.99 %
PMGD PFV La Palma Solar	72.9	72.5	-0.51 %
PMGD PFV La Paz	68.7	68.2	-0.70 %
PMGD PFV La Perla	11.4	19.1	+67.60 %
PMGD PFV La Vendimia	69.3	76.9	+10.96 %
PMGD PFV La Victoria	69.9	65.6	-6.08 %
PMGD PFV Lagunilla	16.9	2.9	-82.84 %
PMGD PFV Laja Andino	61.5	53.9	-12.30 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.9	18.9	+5.99 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.8	1.7	-1.14 %
PMGD PFV Las Cabras	21.4	21.4	+0.19 %

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	-	29.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.9	-
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	-	0.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.1	-
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	-	13.2	-
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	-	6.1	-
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	-	21.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	40.5	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	55.9	57.8	+3.51 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	29.8	38.1	+27.84 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	22.7	19.4	-14.58 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	0.0	40.8	-	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	12.9	23.9	+85.58 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	50.8	51.0	+0.55 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	12.5	19.1	+52.48 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	84.9	84.3	-0.65 %	PMGD TER Orafti	-	7.1	-
PMGD PFV Las Mercedes	18.3	18.3	-	PMGD TER PRP Campesina	-	10.9	-
PMGD PFV Las Mollacas	16.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	9.9	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	10.5	10.5	-	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.3	-
PMGD PFV Las Palomas	18.6	17.0	-8.49 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	11.3	-
PMGD PFV Las Perdices	20.1	20.8	+3.43 %	PMGD TER PRP Tambores	-	12.5	-
PMGD PFV Las Rojas	22.5	18.7	-17.02 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	6.4	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	60.3	91.7	+51.96 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	65.2	64.9	-0.51 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	7.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Rapaco	-	13.1	-
PMGD PFV Las Torcazas	24.4	24.6	+0.57 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	18.0	16.2	-9.68 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	23.1	13.8	-40.09 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	23.9	+557.69 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	34.8	33.5	-3.77 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	25.3	23.6	-6.53 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	36.2	44.2	+22.11 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	18.7	23.9	+27.88 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	22.7	14.9	-34.32 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	67.9	68.2	+0.37 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	21.5	20.7	-3.86 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	29.1	89.8	+208.41 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.9	30.9	+3.28 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	78.1	77.2	-1.25 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	21.3	22.7	+6.23 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	13.6	22.4	+64.76 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.3	0.6	-54.48 %	<b>Total</b>	<b>19966.7</b>	<b>20990.7</b>	<b>+5.13 %</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 Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Campiche	Menor generación real por limitación.

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

## 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 Cochrane-CCH2	4.17	Sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2025001044.

### 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 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
HP Rucue	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.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 coincide 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 Trichahue 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	STM	SDAC habilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 424.62 m.s.n.m. y un gasto de 97 MWh.
00:00	Gen. Metropolitana	C. Santa Lidia inicia mantenimiento mayor, según SD 2025016096.
00:49	Besalco	C. Los Hierros II U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 1.5 MW, según IF 2025001933.
03:00	Besalco	C. Los Hierros II U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2025001933.
06:54	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.4 MW de consumos correspondiente a S/E EL Manzano. Causa informada: Estructura N° 72 derribada por camión, según IF 2025001935.
07:20	Colbún	C. Angostura U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025002054.
07:20	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Copayapu - Copiapó con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Continuar con los trabajos de reposición de conductor AT robado (asociado a IF 2025000452 del 04/02/2025), según SDCF 2025021045.
07:39	Colbún	C. Angostura U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2025002054.
07:52	STM	S/E Altamirano TR-1 de 110/12.5 kV, 50 MVA y TR-2 de 110/12.5 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 42 MW de consumos. Causa informada: Coincidente con trabajos programados en el TR-1 de 110/12.5 kV, 50 MVA (SD 2025018317), según IF 2025001982
07:58	Cía. Minera Escondida	S/E Escondida Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025021038.
08:05	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Palpana - Radomiro Tomic 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación (Asociado a IF 20250018447), según SICF 2025021047.
08:32	Cía. Minera Escondida	S/E Escondida Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025021038.
08:40	STM	S/E Altamirano normaliza el 50 % de los consumos por redes de media tensión, según IF 2025001982.
08:56	STM	S/E Altamirano normaliza el 55 % de los consumos por redes de media tensión, según IF 2025001982.
09:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Pacífico limitada a 0 MW de inyección por mantención correctiva en Planta Celulosa CMPC Pacífico. Caldera reducida por problemas en precipitador electrostático, según IL 2025000338.
10:32	Engie Transmisión	Línea de 100 kV K1 - 10 con solicitud de desconexión de curso. Causa informada: Reparar punto caliente en TT/CC de paño H23 en S/E K1, según SDCF 2025021099.
10:38	Chilquinta	S/E Miraflores 52H1 de la línea de 110 kV Miraflores - Agua Santa 4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincidente con trabajos programados (SI 2025018665), según IF 2025001960.
10:40	Scotta	C. MC3 sale de servicio en forma intempestiva con 1.1 MW. Causa informada: Anomalía de posición de inyector, según IF 2025001952.
10:48	Chilquinta	S/E Miraflores 52H1 de la línea de 110 kV Miraflores - Agua Santa 4 cerrado y cancelado IF 2025001960.
10:57	Scotta	C. MC3 disponible, en servicio y cancelado IF 2025001952.
11:08	STM	S/E Altamirano TR-1 de 110/12.5 kV, 50 MVA y TR-2 de 110/12.5 kV, 50 MVA con solicitud de desconexión de curso. Causa informada: Revisión de integridad BP 12 kV N°1 y 2 por falla ocurrida el día de hoy 03.03.2025 a las 07:52, según SDCF 2025021097 y 2025021101.
13:05	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de MT cortada, según SICF 2025021016.
13:12	STM	S/E Altamirano TR-2 de 110/12.5 kV, 50 MVA en servicio y se normaliza el 75 % de los consumos, según IF 2025001982.
13:20	STS	S/E Gamboa paño J4 con limitación. Causa informada: Polo a tierra a nivel de control y protecciones en armario asociado que impide el cierre del equipo, según IL 2025000340.
14:27	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Los Loros - Cerrillos interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.3 MW de consumos, según IF 2025001988.

Hora	Centro de Control	Observación
14:27	Engie Generación	C. PFV Los Loros sale del servicio en forma intempestiva con 23 MW. Causa informada Falla en la línea de 110 kV Los Loros - Cerrillos, según IF 2025001980.
14:35	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025021016.
15:40	Celeoredes	S/E Puente Negro con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol con compensaciones serie CS1 y CS2. Se delega la operación de forma local, con tiempo de respuesta de una hora y media en caso de requerir maniobras, según IL 2025000341.
16:00	Colbún	C. Machicura limitada a generar entre 21 y 40 MW. Causa informada: Para garantizar las entregas de riego y asegurar el cumplimiento de la dotación correspondiente aguas abajo de la Central San Ignacio (Canal Molino y otros), así como para mantener la integridad de las adecuaciones realizadas en el río para captar dichos caudales, es necesario que la generación de central Machicura se mantenga entre un mínimo de 21 MW y un máximo de 40 MW, según IL 2025000342. Cancelada IL 2025000195.
16:15	Celeoredes	S/E Central Los Pinos con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol del interruptor 52J1 de S/E Los Pinos debido a falla de comunicación entre RTU y controlador de las protecciones asociadas al paño. Se delega operación local en caso de requerirse, tiempo de respuesta 45 minutos, según IL 2025000343.
16:15	STM	S/E Pudahuel interruptor HS sin limitación. Cancelada IL 2025000337.
16:36	STM	S/E Altamirano TR-1 de 110/12.5 kV, 50 MVA y TR-2 de 110/12.5 kV, 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025021097 y 2025021101.
16:36	STM	S/E Altamirano TR-1 de 110/12.5 kV, 50 MVA y TR-2 de 110/12.5 kV, 50 MVA en servicio y cancelado IF 2025001982. Normalizado el 100 % de los consumos.
16:46	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Palpana - Radomiro Tomic 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025021047.
17:22	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano cerrada y cancelado IF 2025001935.
17:22	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por reparación de conductor cortado y reemplazo de poste dañado en redes de distribución asociado al alimentador El Estero de S/E El Manzano, según SICF 2025021586.
17:30	STS	S/E Gamboa paño J4 con limitación. Causa informada: Indisponible relé de protección sistema 1 "SIEMENS SL87" del paño J4 ya que presenta un polo franco a tierra. Queda en servicio el relé de protección sistema 2 "SEL 421", según IL 2025000346.
17:56	STS	S/E Gamboa paño J4 cancelada IL 2025000340, mantiene IL 2025000346.
19:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Alto Jahuel - Buin interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos correspondientes al TR-1 de S/E Buin. Causa informada: Incendio entre estructuras 32 y 33 del tramo Buin - estructura 103, según IF 2025002007.
19:15	Enel Generación	C. Atacama TG1A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de la unidad por fuga de combustible y alta diferencial entre cámaras de combustión, según SDCF 2025021637.
19:37	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV; 20 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 22 MW de consumos, según IF 2025002011.
19:43	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV; 20 MVA disponible y en servicio recuperando 100% de los consumos. Cancelado IF 2025002011.
20:21	Enel Generación	C. Atacama TG1A cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025021637. Queda limitada a operar con diésel. Causa informada: Unidad TG1A disponible para operar solo con GNL. No disponible para operar con Diesel por Alta Diferencial de Cámaras y Fuga de combustible líquido, según IL 2025000354.
20:52	CGE - Transmisión	S/E Alto Jahuel 52B3 cierre de prueba manual sin éxito.
22:23	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 7 y 8, según IF 2025002056.
22:23	Celeoredes	S/E Codegua 52HR interrupción forzada por protecciones (paño H2 Sauzal 1 se encontraba transferido). Causa informada: Se investiga, según IF 2025002058.
22:33	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025021586.
23:00	AES Andes	C. Cochrane 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025001044.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -353.7 [MW]
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.
09:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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.
09:00	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 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.
10:17	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 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.
19:05	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.
19:05	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.
19:05	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.
19:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 31.2 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 968.2 [MW]
20:07	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.
22:22	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,3 [MW/m]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
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 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 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV 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		
Acciona	PE Punta Palmera datos scada congelados	01/03/2025	16:00		
CGE - Transmisión	Scada fuera de servicio.	03/03/2025	18:46	03/03/2025	22:50

## 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		
Transelec	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:21		
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	21:55		

## 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		
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.	02/03/2025	20:01	03/03/2025	08:38
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	03/03/2025	20:25	03/03/2025	23:50
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	03/03/2025	20:30	03/03/2025	23:50



## 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		
Ferrovia	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		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16	03/03/2025	12:52
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16	03/03/2025	12:53
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	27/02/2025	00:29		
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		
STS	Línea de 220 kV Gamboa - Chiloé 2.	02/03/2025	01:37	03/03/2025	13:20
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	02/03/2025	04:39	03/03/2025	07:53
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	02/03/2025	23:11	03/03/2025	08:42
Transelec	Línea de 220 kV Entre Ríos - Ancoa 1.	03/03/2025	00:52	03/03/2025	07:47
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	03/03/2025	04:25	03/03/2025	07:20
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	03/03/2025	05:06	03/03/2025	07:36
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	03/03/2025	08:34	03/03/2025	20:05
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	03/03/2025	23:37		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	03/03/2025	23:37		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	03/03/2025	23:37		