

# INFORME DIARIO

Lunes 17 de Febrero del 2025



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	285.7	194.3	-31.99 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	26.0	24.0	-7.78 %	PMG
BESS Andes IV	508.7	773.6	+52.07 %		PMG HP MC2	7.5	7.2	-3.21 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	148.5	227.2	+52.99 %	LF	PMG HP MC3	4.8	5.6	+17.29 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	519.6	602.0	+15.85 %		PMG HP Mariposas	72.0	64.6	-10.28 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	38.4	36.9	-3.83 %	PMG
BESS Arica	0.0	2.7	GNP		PMG HP Ojos de Agua	166.2	171.6	+3.25 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	34.0	26.1	-23.35 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.1	61.6	-5.44 %	PMG
BESS Coya	598.6	530.1	-11.44 %		PMG HP Pulelfu	59.2	57.7	-2.58 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.0	22.3	-7.28 %		PMG HP Punta del Viento	69.7	70.6	+1.36 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	95.9	GNP	RO	PMG HP Renaico	92.7	117.1	+26.27 %	PMG
BESS El Manzano	132.2	92.2	-30.23 %		PMG HP Rio Huasco	37.0	41.9	+13.24 %	PMG
BESS La Cabaña	154.4	110.3	-28.57 %		PMG HP San Clemente	102.3	99.9	-2.35 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	177.3	198.0	+11.69 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	3.0	2.7	-8.67 %		PMG PFV Antay	83.8	72.0	-14.09 %	PMG
BESS Salvador	150.7	251.6	+66.97 %		PMG PFV Caracas II	75.1	63.7	-15.15 %	PMG
BESS San Andrés	82.6	181.6	+119.85 %		PMG PFV Castilla	14.4	20.3	+41.11 %	PMG
BESS Tamaya	467.7	251.5	-46.23 %		PMG PFV Chercan	74.2	72.8	-1.91 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	1.1	GNP		PMG PFV De los Andes	71.8	51.7	-27.99 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	44.8	78.8	+75.93 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	384.9	+0.24 %		PMG PFV Don Oscar	68.9	65.7	-4.51 %	PMG
HE Angostura	1050.8	1171.0	+11.44 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3915.4	3929.4	+0.36 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	24.2	25.7	+6.10 %	PMG
HE Canutillar	1129.9	1104.0	-2.30 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	643.8	709.1	+10.15 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.5	3.5	-58.87 %	PMG, P
HE Colbún	1818.9	2134.0	+17.33 %		PMG PFV Lucas Solar	64.7	71.2	+10.14 %	PMG
HE El Toro	7010.0	7051.3	+0.59 %	RO	PMG PFV Machicura	92.3	78.2	-15.28 %	PMG
HE Los Cóndores	2451.8	0.0	(*) -100.00 %	P	PMG PFV North West	90.4	90.0	-0.40 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	RO, LF	PMG PFV Palermo	75.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pangué	1320.0	1640.2	+24.26 %	RO	PMG PFV Pataguilla	84.5	82.7	-2.07 %	PMG
HE Pehuenche	0.0	409.9	GNP	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	283.1	+6.41 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.3	15.4	+36.26 %	PMG
HE Ralco	2101.7	2446.2	+16.39 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.1	+9.28 %	PMG
HE Rapel	0.0	157.2	GNP	RO	PMG PFV Puerto Seco	54.3	85.2	+56.94 %	PMG
HP Abanico	775.8	607.5	-21.70 %	RO	PMG PFV Quilmo	89.2	91.3	+2.38 %	PMG
HP Alfalfal	3174.4	3275.2	+3.18 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	10.4	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	544.8	509.6	-6.46 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	67.9	58.2	-14.30 %	PMG
HP Blanco	996.0	838.2	-15.84 %		PMG PFV Teno Solar	60.6	54.0	-10.84 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	70.0	76.0	+8.57 %	
HP Carilafquen	216.0	188.6	-12.69 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1997.0	1973.9	-1.16 %	
HP Chapiquina	0.0	76.7	GNP	
HP Convento Viejo	96.0	102.3	+6.53 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	156.0	156.3	+0.17 %	
HP Curillinque	1529.7	1369.1	-10.50 %	
HP Digua	120.0	147.2	+22.64 %	
HP El Paso	542.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	258.0	261.5	+1.36 %	
HP Guayacán	234.0	225.6	-3.58 %	
HP Hornitos	773.0	576.0	-25.49 %	DF
HP Isla	1226.8	1086.5	-11.44 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	580.0	491.8	-15.21 %	
HP La Confluencia	1886.0	1836.1	-2.65 %	RO
HP La Higuera	2235.0	2125.4	-4.90 %	RO
HP La Mina	278.3	246.9	-11.28 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	65.0	55.3	-14.94 %	
HP Lircay	0.0	0.0	-	DF
HP Loma Alta	681.6	551.5	-19.08 %	RO
HP Los Hierros	0.0	13.3	GNP	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	74.2	77.2	+3.98 %	RO
HP Los Quilos	604.0	624.9	+3.46 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	7.9	-67.08 %	
HP Mampil	137.0	126.2	-7.91 %	
HP Mocho	79.2	80.0	+0.97 %	
HP Palmucho	713.2	711.5	-0.23 %	
HP Peuchen	178.0	180.3	+1.28 %	
HP Providencia	24.0	28.3	+17.92 %	
HP Pullinque	239.0	232.0	-2.94 %	
HP Puntilla	390.8	360.8	-7.68 %	RO
HP Queltehues	951.0	950.7	-0.04 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Colorado	67.2	67.1	-0.15 %	
HP Río Picoiquen	9.6	10.8	+12.81 %	
HP Rucatayo	217.0	213.7	-1.54 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	RO, MM
HP San Andres	931.6	875.8	-5.99 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1264.6	-21.84 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	156.5	214.2	+36.88 %	
HP Volcán	271.0	266.7	-1.61 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Villa Longaví	91.4	27.1	-70.37 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	14.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	118.2	101.3	-14.32 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.7	-	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	4524.0	4654.6	+2.89 %	RO
TER Angamos-ANG2	4534.4	4605.3	+1.56 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	559.1	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	202.0	299.1	+48.06 %	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	6.6	GNP	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	451.6	1172.7	+159.65 %	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF
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	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	542.4	690.8	+27.36 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	6.6	GNP	MM
TER Campiche	1130.9	1220.0	+7.88 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	1186.5	1184.7	-0.15 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.0	-	DF
PE Atacama	1665.4	1165.7	-30.00 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	1214.3	1087.7	-10.43 %		TER Cochrane-CCH1	4130.4	4491.1	+8.73 %	RO
PE Cabo Leones 1	768.6	1190.1	+54.84 %		TER Cochrane-CCH2	4200.9	4521.0	+7.62 %	RO
PE Cabo Leones 2	927.4	1022.5	+10.25 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	1084.1	1169.5	+7.88 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1243.0	+152.64 %	
PE Calama	919.5	1054.9	+14.72 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	1026.0	931.4	-9.23 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	77.6	63.9	-17.68 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	437.1	383.7	-12.20 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	345.2	GNP	
PE Cerro Tigre	919.6	876.2	-4.72 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	390.9	382.5	-2.16 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	1124.9	1196.3	+6.35 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	130.3	178.5	+36.98 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	2067.2	689.8	(*) -66.63 %	P	TER Degañ	10.0	2.1	-78.60 %	
PE Horizonte Sur	409.9	806.0	+96.62 %	P	TER Degañ 2	0.0	4.3	GNP	
PE Kallpa	1502.0	893.0	-40.55 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1314.9	1758.6	+33.75 %		TER El Peñón	5.2	56.8	+991.35 %	
PE La Estrella	274.3	259.4	-5.43 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	599.1	180.4	-69.90 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	125.1	37.7	-69.84 %		TER Energía Pacífico	374.4	273.7	-26.89 %	LF
PE Llanos del Viento	632.1	886.7	+40.27 %		TER Escuadrón	16.2	25.9	+59.95 %	LF
PE Lomas de Duqueco	853.2	733.5	-14.03 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	478.0	364.0	-23.86 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	699.6	606.1	-13.37 %		TER Guacolda 1	2131.0	2088.0	-2.02 %	RO, LF
PE Los Olmos	1581.7	1906.9	+20.56 %		TER Guacolda 2	2016.0	1792.6	-11.08 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1605.1	1716.3	+6.93 %		TER Guacolda 3	2479.8	2446.8	-1.33 %	RO
PE Malleco Sur	1814.9	1897.3	+4.54 %		TER Guacolda 4	2010.8	2410.4	+19.87 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2459.2	2482.2	+0.94 %	RO
PE Mesamavida	824.9	855.2	+3.67 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	345.2	244.9	-29.07 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	610.1	529.8	-13.16 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1777.1	2038.3	+14.70 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.4	GNP		TER IEM	5942.2	4827.8	-18.75 %	LF, DF
PE Punta Palmeras	379.6	338.1	-10.93 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	998.4	751.8	-24.70 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	366.3	247.0	-32.57 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1744.0	1559.6	-10.58 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2572.3	2683.6	+4.33 %		TER Laja Energía Verde	240.0	88.2	-63.25 %	
PE San Gabriel	3430.9	2667.6	-22.25 %	LF	TER Lautaro I	593.4	541.5	-8.75 %	RO, DF
PE San Juan	1282.3	1310.8	+2.22 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Matías	1353.1	1440.0	+6.42 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	232.7	136.0	-41.57 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	287.3	-46.38 %	
PE San Pedro 2	239.0	197.9	-17.21 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1301.4	1224.5	-5.91 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	283.5	569.4	+100.85 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	728.1	609.1	-16.35 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	738.3	636.3	-13.82 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	74.4	301.8	+305.73 %		TER Los Vientos GNL	70.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Tchamma	481.7	381.6	-20.79 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	357.0	GNP	
PE Tolpan Sur	1446.6	1340.9	-7.31 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	0.0	204.9	GNP	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	47.0	32.3	-31.36 %		TER Masisa	214.5	147.7	-31.13 %	
PE Valle de los Vientos	338.0	615.8	+82.17 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	202.4	239.7	+18.43 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	39.4	152.8	+288.25 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	370.0	641.3	+73.33 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	512.1	689.8	+34.71 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	596.2	784.6	+31.60 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2917.8	2957.2	+1.35 %	RO
PFV Atacama Solar II	615.9	602.2	-2.22 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	306.3	317.4	+3.62 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	650.8	854.5	+31.29 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1586.9	2294.0	+44.56 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	2979.9	2764.1	-7.24 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	774.1	655.7	-15.30 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	588.2	511.1	-13.12 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4192.1	4756.0	+13.45 %	
PFV Cerro Dominador	125.4	655.4	+422.62 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	266.9	177.4	-33.52 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	816.8	797.2	-2.40 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7201.0	6259.0	-13.08 %	DF
PFV Coya	879.3	695.1	-20.95 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	159.2	167.5	+5.20 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1912.0	1425.8	-25.43 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1005.2	1097.1	+9.13 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	0.0	605.2	GNP		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	728.6	97.9	-86.57 %		TER Nueva Aldea	1224.0	996.2	-18.61 %	
PFV Doña Carmen	200.8	144.8	-27.92 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	10.1	0.9	-91.39 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	654.6	686.7	+4.90 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1028.6	704.4	-31.52 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1368.2	1078.6	-21.17 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	555.0	396.3	-28.60 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6283.3	6342.0	+0.93 %	
PFV Finis Terrae	1702.8	1578.3	-7.31 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	489.3	619.0	+26.49 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	528.0	GNP	MM
PFV Guanchoi	892.0	599.5	-32.79 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	110.7	372.0	+235.99 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	53.0	242.8	+358.08 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	522.5	439.7	-15.85 %		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	359.3	225.0	-37.38 %	LF	TER Quintero 1A Gas Arg	976.1	1042.0	+6.75 %	
PFV La Huayca II	44.9	72.8	+62.16 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	660.8	557.4	-15.65 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.5	14.9	+2.55 %		TER Quintero 1B Gas Arg	308.6	795.0	+157.58 %	
PFV Lalackama	91.0	371.8	+308.73 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	25.1	118.3	+372.03 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1766.2	1302.4	-26.26 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	601.3	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	4952.5	5633.7	+13.76 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	652.5	670.9	+2.82 %	
PFV Los Loros	326.5	332.3	+1.79 %	
PFV Luz del Norte	1234.4	838.9	-32.04 %	
PFV Malgarida	361.9	1130.9	+212.51 %	
PFV María Elena	140.0	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	898.4	1133.4	+26.16 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	38.2	33.8	-11.49 %	
PFV Pampa Solar Norte	427.8	410.9	-3.94 %	
PFV Pampa Tigre	810.7	687.0	-15.26 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	11.7	53.6	+357.78 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	12.7	69.5	+449.25 %	
PFV Quilapilun	904.0	742.0	-17.92 %	
PFV Rio Escondido	1092.3	698.5	-36.05 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	221.4	68.9	-68.88 %	LF
PFV San Andres	77.7	50.7	-34.78 %	LF
PFV San Pedro	352.6	565.6	+60.40 %	
PFV Santa Isabel	1259.0	846.9	-32.73 %	LF
PFV Santiago	657.9	588.0	-10.63 %	
PFV Sol de Lila	873.4	633.9	-27.42 %	LF
PFV Sol de los Andes	630.9	552.3	-12.46 %	
PFV Sol del Desierto	1638.2	1002.6	-38.80 %	
PFV Taira	1672.8	881.7	-47.29 %	
PFV Tamango	356.7	0.0	-100.00 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1387.8	683.3	-50.76 %	P
PFV Tamaya Solar	556.9	403.9	-27.47 %	
PFV Uribe Solar	370.8	259.1	-30.13 %	
PFV Usya	28.7	215.7	+650.34 %	LF
PFV Valle Escondido	851.1	619.9	-27.16 %	LF
PFV Valle del Sol	1168.3	927.9	-20.58 %	
PFV Willka	534.3	409.5	-23.36 %	
PMG Cauquenes	83.2	86.7	+4.20 %	PMG
PMG HP Aillin	13.3	7.8	-41.21 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	24.0	24.0	+0.19 %	PMG, RO
PMG HP Callao	3.2	2.9	-8.11 %	PMG
PMG HP Carena	131.6	119.8	-8.97 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	143.0	356.0	+148.95 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	144.3	-13.12 %	PMG
PMG HP Corrales	69.6	70.0	+0.50 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.1	-3.04 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	16.8	19.4	+15.48 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	5126.8	6026.5	+17.55 %	
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	1163.3	767.6	-34.01 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	91.5	-74.60 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
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	39.3	GNP	
TER Tenó Gas GLP	3.6	0.0	-100.00 %	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	50.5	76.0	+50.47 %	
TER Trincao	147.3	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	565.5	628.7	+11.17 %	
TER Viñales	525.5	538.3	+2.45 %	
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	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>223713.4</b>	<b>216961.1</b>	<b>-3.02 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	14.4	16.9	+17.35 %
PMGD HP Allipén	63.4	57.2	-9.85 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.2	-2.04 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	86.7	83.2	-4.07 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Caliboro	23.0	23.6	+2.53 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	22.5	22.9	+1.90 %
PMGD HP Collil	8.7	3.4	-60.59 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	45.6	52.2	+14.39 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	3.7	1.2	-66.47 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	4.2	3.4	-17.34 %
PMGD HP El Agrio	2.9	3.0	+2.30 %
PMGD HP El Arrayán	-	20.0	-
PMGD HP El Atajo	22.2	22.2	-0.04 %
PMGD HP El Brinco	3.0	2.7	-7.18 %
PMGD HP El Canelo	49.3	52.1	+5.58 %
PMGD HP El Colorado	3.6	3.0	-16.83 %
PMGD HP El Diuto	67.0	65.3	-2.44 %
PMGD HP El Galpón	10.7	10.1	-5.42 %
PMGD HP El Llano	19.0	11.6	-39.08 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.5	14.6	+0.63 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	22.4	-4.11 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.5	22.4	-4.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.0	11.7	-
PMGD HP La Bifurcada	4.4	4.2	-4.53 %
PMGD HP La Compañía II	41.2	38.4	-6.67 %
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	11.7	10.9	-6.75 %
PMGD HP Las Flores	9.1	8.7	-4.70 %
PMGD HP Las Vertientes	24.0	13.5	-43.86 %
PMGD HP Los Bajos	121.6	108.7	-10.65 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	0.6	-63.40 %
PMGD PFV Lo Chacón	23.7	23.7	-
PMGD PFV Lo Miguel	35.5	35.5	+0.25 %
PMGD PFV Lo Miranda	48.5	41.0	-15.57 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.8	16.1	-18.72 %
PMGD PFV Lockma	70.3	80.4	+14.35 %
PMGD PFV Loica	25.0	24.4	-2.44 %
PMGD PFV Loma Tendida	22.3	22.3	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.3	14.5	+9.08 %
PMGD PFV Loncura	57.4	72.3	+25.87 %
PMGD PFV Loreto	22.1	18.4	-16.51 %
PMGD PFV Los Banos	56.0	61.5	+9.84 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.7	64.1	-0.85 %
PMGD PFV Los Gorriones	30.1	28.3	-6.15 %
PMGD PFV Los Jotes	19.8	24.7	+24.53 %
PMGD PFV Los Lagos	16.9	18.0	+6.63 %
PMGD PFV Los Libertadores	65.1	45.4	-30.22 %
PMGD PFV Los Lirios	54.0	80.0	+48.13 %
PMGD PFV Los Magnolios	25.3	27.7	+9.73 %
PMGD PFV Los Molinos	92.1	97.7	+6.05 %
PMGD PFV Los Nogales	20.7	31.1	+50.22 %
PMGD PFV Los Paltos	21.8	19.4	-11.15 %
PMGD PFV Los Patos	27.6	27.4	-0.87 %
PMGD PFV Los Perales	18.8	18.3	-2.87 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.6	13.6	+8.19 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.9	21.9	-
PMGD PFV Los Tilos	33.6	33.8	+0.74 %
PMGD PFV Los Tordos	50.6	51.6	+2.00 %
PMGD PFV Luce Solar	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	30.3	31.0	+2.11 %
PMGD PFV Luna	23.5	16.8	-28.66 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	21.3	+4.47 %
PMGD PFV Macao	86.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.3	7.3	+0.41 %
PMGD PFV Maikono	12.3	17.1	+38.52 %
PMGD PFV Maimalicán	59.4	82.9	+39.48 %
PMGD PFV Maitenlahue	22.8	26.7	+17.13 %
PMGD PFV Malaquita II	84.8	87.8	+3.55 %
PMGD PFV Malinke	13.3	14.9	+11.70 %
PMGD PFV Malloco	22.0	22.2	+1.00 %
PMGD PFV Malvilla	20.0	22.4	+11.95 %
PMGD PFV Manao	24.7	25.0	+0.89 %
PMGD PFV Mandinga	41.5	46.4	+11.86 %
PMGD PFV Marambio	21.8	22.7	+4.08 %
PMGD PFV Marañón	94.6	94.9	+0.25 %
PMGD PFV Marchigue II	73.8	81.2	+10.05 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.9	22.3	-2.45 %



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	0.9	1.0	+12.94 %
PMGD HP Maisán	2.5	2.4	-1.91 %
PMGD HP Mallarauco	79.4	70.5	-11.22 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	43.1	42.4	-1.71 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.6	6.1	+70.80 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	4.4	2.2	-50.05 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	28.8	30.4	+5.52 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.5	14.9	-3.78 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	19.4	10.5	-45.96 %
PMGD HP Purísima	3.1	2.8	-10.53 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.5	3.4	-3.51 %
PMGD HP Roblería	40.6	42.7	+5.26 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.6	5.5	-0.78 %
PMGD HP Santa Isabel	11.6	8.8	-24.59 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.5	-2.36 %
PMGD HP Sauce Andes	7.5	4.8	-35.91 %
PMGD HP Trailelfú	3.9	3.7	-5.55 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	6.1	5.6	-7.75 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.5	+0.84 %
PMGD PE El Arrebol	143.2	107.6	-24.87 %
PMGD PE El Nogal	131.0	112.8	-13.87 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	106.5	172.1	+61.65 %
PMGD PE Lebu III	69.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	30.1	40.2	+33.47 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	89.1	88.7	-0.44 %
PMGD PFV Albatros	12.8	12.6	-1.10 %
PMGD PFV Albor Solar	48.3	48.8	+1.20 %
PMGD PFV Alcaldesa	58.7	59.0	+0.56 %
PMGD PFV Alcon Solar	84.5	93.7	+10.83 %
PMGD PFV Aldebaran	3.2	41.1	+1199.37 %
PMGD PFV Alhué	55.7	54.8	-1.51 %
PMGD PFV Alianza	35.5	34.0	-4.39 %
PMGD PFV Alicahue	30.5	20.8	-31.67 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.9	13.6	-2.23 %
PMGD PFV Alto Solar	24.2	23.6	-2.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	25.1	25.2	+0.20 %
PMGD PFV María Dolores	74.8	71.1	-4.94 %
PMGD PFV María Pinto	24.2	23.7	-2.35 %
PMGD PFV Meco Chillan	62.0	64.1	+3.45 %
PMGD PFV Meli	55.9	61.9	+10.79 %
PMGD PFV Membrillo	22.5	23.5	+4.31 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.3	9.4	+13.34 %
PMGD PFV Milán A	25.5	25.7	+0.82 %
PMGD PFV Mitchi	76.2	90.4	+18.72 %
PMGD PFV Montt	24.6	19.7	-19.92 %
PMGD PFV Mostazal	88.0	83.2	-5.42 %
PMGD PFV Moya	91.4	66.4	-27.41 %
PMGD PFV Mutupín	75.0	71.5	-4.58 %
PMGD PFV Nahuén	92.0	81.4	-11.55 %
PMGD PFV Nan	17.0	49.0	+188.58 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.5	26.1	-1.73 %
PMGD PFV Newentun	61.4	54.3	-11.59 %
PMGD PFV Nihue	22.5	27.4	+21.67 %
PMGD PFV Norte Chico	17.9	18.8	+5.25 %
PMGD PFV Ocoa	31.1	28.5	-8.39 %
PMGD PFV Olivia	23.7	23.7	-
PMGD PFV Olivier	19.6	20.9	+6.27 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	24.3	25.2	+3.49 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.1	22.9	+62.37 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	77.1	78.4	+1.63 %
PMGD PFV PAS1	50.2	69.0	+37.47 %
PMGD PFV PSF El Peral	63.9	62.9	-1.55 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.3	50.3	+0.06 %
PMGD PFV PVP La Rosa	27.2	24.6	-9.54 %
PMGD PFV PVP Unihue	21.9	22.7	+3.61 %
PMGD PFV Pachira	90.7	91.6	+1.00 %
PMGD PFV Paillihue	34.8	40.0	+15.19 %
PMGD PFV Paine	56.3	80.3	+42.73 %
PMGD PFV Palto Sunlight	77.4	76.1	-1.63 %
PMGD PFV Pama	13.7	14.7	+7.30 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	37.1	31.7	-14.61 %
PMGD PFV Panquehue II	27.8	29.8	+7.34 %
PMGD PFV Paraguay	72.3	63.8	-11.78 %
PMGD PFV Paranal	18.5	17.0	-7.86 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.8	21.2	-2.43 %
PMGD PFV Parque Curicura	33.5	51.5	+53.93 %
PMGD PFV Parque El Olivar	81.0	81.4	+0.49 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	44.6	39.5	-11.59 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	39.1	82.8	+112.03 %
PMGD PFV Parque La Colonia	93.6	93.8	+0.21 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.9	81.1	+379.78 %
PMGD PFV Parque Nancagua	61.3	59.6	-2.77 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	84.0	86.3	+2.71 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	15.0	+7.36 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	22.9	22.1	-3.37 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	49.3	50.1	+1.62 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.3	20.3	-48.33 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	92.3	72.7	-21.24 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.4	19.9	+29.42 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	55.8	56.2	+0.64 %
PMGD PFV Anakena	64.4	62.5	-2.95 %	PMGD PFV Pastrán	65.1	62.3	-4.32 %
PMGD PFV Ancahual	70.4	76.1	+8.07 %	PMGD PFV Patagua	73.4	75.4	+2.75 %
PMGD PFV Antonia	25.6	25.0	-2.42 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	72.0	72.0	-
PMGD PFV Argomedo	68.3	63.0	-7.87 %	PMGD PFV Pedreros	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Arica	38.7	76.9	+98.68 %	PMGD PFV Pegasus	24.8	25.7	+3.59 %
PMGD PFV Ariztía	11.5	15.5	+33.88 %	PMGD PFV Pellin	79.9	82.4	+3.10 %
PMGD PFV Armazones	45.3	42.4	-6.38 %	PMGD PFV Pelumpen	23.1	22.7	-1.86 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.1	21.1	-	PMGD PFV Penaflo	79.9	79.9	-
PMGD PFV Astillas	91.2	91.2	-	PMGD PFV Penciahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	78.0	87.9	+12.62 %	PMGD PFV Penciahue Este	23.3	23.3	-0.21 %
PMGD PFV Avellano	48.9	48.9	-	PMGD PFV Pepa	92.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	60.1	65.9	+9.63 %	PMGD PFV Pequen	23.5	25.5	+8.43 %
PMGD PFV Axel Solar	21.4	21.2	-0.60 %	PMGD PFV Peraillo	29.0	26.6	-8.28 %
PMGD PFV Ayla	85.9	82.5	-3.93 %	PMGD PFV Perséfone	-	0.0	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.9	21.9	-	PMGD PFV Pesaro	12.5	24.1	+93.66 %
PMGD PFV Barcelona	58.8	82.4	+40.07 %	PMGD PFV Pica	0.1	1.8	+1300.00 %
PMGD PFV Belenos Til Til	91.1	70.0	-23.11 %	PMGD PFV Pichon	16.5	16.5	-0.06 %
PMGD PFV Bellavista	20.0	20.7	+3.60 %	PMGD PFV Picunche	66.5	66.5	-
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	29.4	29.7	+1.02 %
PMGD PFV Belén	56.7	56.7	-	PMGD PFV Pilpilen	22.6	20.1	-10.93 %
PMGD PFV Berrueco	78.7	81.6	+3.65 %	PMGD PFV Piquero	80.0	92.5	+15.60 %
PMGD PFV Blu	22.3	29.0	+30.08 %	PMGD PFV Pirque	22.3	25.5	+14.44 %
PMGD PFV Buenas Yervas	75.5	57.2	-24.21 %	PMGD PFV Pitotoy	24.5	24.2	-1.43 %
PMGD PFV Bulnes	11.8	11.8	-	PMGD PFV Pitra	19.7	28.1	+42.76 %
PMGD PFV Bulnes Barones	21.6	22.1	+2.03 %	PMGD PFV Placilla	67.7	45.4	-32.92 %
PMGD PFV Bérnago	24.2	24.5	+1.49 %	PMGD PFV Playerito	29.7	29.2	-1.55 %
PMGD PFV CE Caldera	40.6	30.1	-25.90 %	PMGD PFV Playero	29.7	29.0	-2.19 %
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-	PMGD PFV Playeron	29.7	29.3	-1.08 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	67.7	81.3	+20.11 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	80.4	83.4	+3.81 %
PMGD PFV Cabisol	24.8	20.6	-16.93 %	PMGD PFV Plomo Verano	24.5	19.7	-19.62 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.7	+28.85 %	PMGD PFV Población	23.9	16.3	-31.67 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	69.2	+51.52 %	PMGD PFV Pocillas	18.0	26.0	+44.50 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	87.9	90.6	+3.05 %	PMGD PFV Pomuyeto	23.7	24.4	+2.92 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.2	-83.78 %	PMGD PFV Portezuelo	24.6	21.8	-11.39 %
PMGD PFV Calama	74.9	84.5	+12.86 %	PMGD PFV Pretty Field	10.8	15.2	+39.98 %
PMGD PFV Calle Larga	24.4	27.1	+10.97 %	PMGD PFV Puangue	40.5	41.6	+2.59 %
PMGD PFV Candelaria Solar	23.4	23.3	-0.26 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	25.5	24.8	-2.51 %
PMGD PFV Canelillo	16.1	18.1	+12.21 %	PMGD PFV Pueblo Seco	87.3	88.7	+1.53 %
PMGD PFV Canesa	24.4	25.8	+5.57 %	PMGD PFV Puelche	22.4	26.3	+17.07 %
PMGD PFV Canquén	-	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	24.3	23.5	-3.05 %
PMGD PFV Cantera	21.5	24.5	+13.81 %	PMGD PFV Pullali	24.4	20.0	-18.24 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	16.1	17.4	+8.57 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	5.9	-4.21 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	82.9	77.2	-6.85 %
PMGD PFV Caracoles	26.5	27.0	+1.81 %	PMGD PFV Queltehue	23.5	24.0	+2.43 %
PMGD PFV Caranca	14.9	13.4	-9.90 %	PMGD PFV Quemados	69.2	60.7	-12.33 %
PMGD PFV Casabermeja	61.4	60.2	-1.96 %	PMGD PFV Quetena	63.3	77.5	+22.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	22.4	23.0	+2.50 %
PMGD PFV Catemu	16.2	11.9	-26.36 %
PMGD PFV Cato Solar	26.7	21.5	-19.48 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	23.5	24.7	+4.80 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	72.9	83.0	+13.89 %
PMGD PFV Cefalu Solar	20.3	21.6	+6.15 %
PMGD PFV Centauro Solar	80.4	76.7	-4.51 %
PMGD PFV Cetus	5.8	5.7	-1.72 %
PMGD PFV Chacabuco	92.1	88.6	-3.79 %
PMGD PFV Chacaico	34.4	29.8	-13.21 %
PMGD PFV Chalinga	23.0	19.6	-15.03 %
PMGD PFV Champa	21.1	74.6	+252.82 %
PMGD PFV Chancon	19.6	19.8	+1.17 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.6	17.7	+6.21 %
PMGD PFV Chequen Solar	75.1	72.7	-3.18 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.3	61.3	-
PMGD PFV Chilener	16.1	16.6	+3.11 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.9	24.1	-3.41 %
PMGD PFV Chinchorro	10.1	13.8	+36.62 %
PMGD PFV Cholguan	21.8	20.7	-4.95 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.9	16.6	-11.91 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	35.9	37.9	+5.52 %
PMGD PFV Citrino	22.8	7.6	-66.80 %
PMGD PFV Ckilir	63.7	81.7	+28.12 %
PMGD PFV Clementina	15.1	16.5	+9.83 %
PMGD PFV Cocharcas	22.7	25.2	+10.73 %
PMGD PFV Cocinillas	12.1	19.9	+64.76 %
PMGD PFV Coinco	23.3	22.7	-2.45 %
PMGD PFV Colchagua	25.2	24.1	-4.29 %
PMGD PFV Colibri	0.0	2.6	-
PMGD PFV Colina	91.8	87.5	-4.66 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.1	24.7	-1.63 %
PMGD PFV Condor Chepica	27.1	22.9	-15.62 %
PMGD PFV Condor Pelvín	13.6	19.2	+40.62 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	24.8	+152.59 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.7	9.5	-18.88 %
PMGD PFV Corso	23.3	42.6	+82.75 %
PMGD PFV Cortijo	52.8	63.1	+19.66 %
PMGD PFV Covadonga	65.0	84.2	+29.57 %
PMGD PFV Coyunche	23.4	27.4	+17.32 %
PMGD PFV Crucero	29.5	20.3	-31.15 %
PMGD PFV Cruz	29.3	29.2	-0.21 %
PMGD PFV Curacavi	26.9	26.6	-1.15 %
PMGD PFV Curaco	72.7	67.5	-7.14 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.7	21.6	+9.87 %
PMGD PFV Dadinco	27.7	29.8	+7.83 %
PMGD PFV Darlín	73.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	22.4	23.1	+3.26 %
PMGD PFV Quilmo Solar	47.6	47.6	-
PMGD PFV Quinantu	92.3	12.5	-86.46 %
PMGD PFV Quinta	24.7	23.9	-3.36 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	67.7	67.9	+0.31 %
PMGD PFV RDCL SAN	76.8	75.2	-2.07 %
PMGD PFV REN	34.1	58.3	+71.05 %
PMGD PFV RLA	22.2	22.7	+2.03 %
PMGD PFV Ranguil	21.9	23.5	+7.06 %
PMGD PFV Ratulemus	24.9	19.1	-23.26 %
PMGD PFV Rauquen	57.1	61.0	+6.74 %
PMGD PFV Rcu	27.6	53.6	+94.28 %
PMGD PFV Recoleta	31.5	54.7	+73.87 %
PMGD PFV Rengo	63.9	66.2	+3.65 %
PMGD PFV Rexner	22.9	23.5	+2.40 %
PMGD PFV Rimini	47.7	86.0	+80.40 %
PMGD PFV Rinconada	67.3	58.2	-13.42 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	90.7	98.5	+8.58 %
PMGD PFV Rinconada Norte	30.1	30.6	+1.53 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	24.7	24.9	+0.93 %
PMGD PFV Romeria	52.3	83.9	+60.61 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	56.8	46.5	-18.17 %
PMGD PFV Rucapaine	85.1	94.1	+10.56 %
PMGD PFV Río Peuco	24.1	24.1	-
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.3	2.8	-14.15 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	19.4	19.4	-0.10 %
PMGD PFV SDSI	22.8	27.1	+18.89 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	21.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	54.7	74.1	+35.66 %
PMGD PFV SGT Tucapel	68.7	67.1	-2.37 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.1	25.0	-0.20 %
PMGD PFV SP Malloa	19.5	19.1	-2.06 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	17.2	16.7	-2.85 %
PMGD PFV Salermo Solar	12.5	15.1	+20.64 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.1	15.3	+1.39 %
PMGD PFV San Alberto	33.8	0.1	-99.76 %
PMGD PFV San Antonio	29.7	18.0	-39.37 %
PMGD PFV San Camilo	28.8	29.3	+1.84 %
PMGD PFV San Carlos	9.2	11.4	+24.34 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	24.7	25.8	+4.58 %
PMGD PFV San Eugenio	88.0	88.0	-
PMGD PFV San Francisco	30.4	28.6	-5.92 %
PMGD PFV San Isidro	22.2	18.9	-15.00 %
PMGD PFV San José II	30.2	31.0	+2.45 %
PMGD PFV San Pedro	22.5	20.6	-8.36 %
PMGD PFV San Rafael	24.7	22.3	-9.66 %
PMGD PFV San Ramiro	92.3	82.5	-10.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.1	83.2	+2.55 %	PMGD PFV San Vicente TT	8.6	0.4	-95.57 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.2	23.1	+3.83 %	PMGD PFV Santa Adriana	24.5	8.2	-66.57 %
PMGD PFV Don Enrique	73.8	62.8	-14.82 %	PMGD PFV Santa Amelia	28.1	27.3	-3.09 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.7	24.6	-0.61 %	PMGD PFV Santa Blanca	16.5	20.3	+22.93 %
PMGD PFV Don Jorge	26.5	25.4	-4.37 %	PMGD PFV Santa Carolina	24.7	24.9	+0.57 %
PMGD PFV Don Mariano	23.5	23.4	-0.21 %	PMGD PFV Santa Cecilia	9.5	12.1	+27.37 %
PMGD PFV Don Martín	22.7	23.3	+2.68 %	PMGD PFV Santa Clara	2.2	2.3	+2.73 %
PMGD PFV Don Matías	25.1	24.7	-1.52 %	PMGD PFV Santa Cruz	84.7	82.2	-2.88 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.4	44.4	-	PMGD PFV Santa Elizabeth	82.4	73.8	-10.41 %
PMGD PFV Don Simón	53.4	57.0	+6.80 %	PMGD PFV Santa Emilia	45.6	45.5	-0.07 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Ester	27.3	26.0	-4.59 %
PMGD PFV Doña Igna	23.9	23.8	-0.38 %	PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Doña Regina	22.6	22.7	+0.53 %	PMGD PFV Santa Inés	25.6	25.5	-0.51 %
PMGD PFV Doñihue	61.2	67.6	+10.46 %	PMGD PFV Santa Julia	24.8	29.4	+18.87 %
PMGD PFV Duqueco Solar	78.5	93.1	+18.67 %	PMGD PFV Santa Laura	16.3	18.1	+11.23 %
PMGD PFV EA SF Graneros	26.4	26.3	-0.49 %	PMGD PFV Santa Lucía	59.0	67.5	+14.45 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.7	25.7	+4.38 %	PMGD PFV Santa Luisa	26.2	26.1	-0.42 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.7	18.8	-13.35 %	PMGD PFV Santa Margarita	23.4	25.0	+6.79 %
PMGD PFV Eclipse	91.0	58.0	-36.30 %	PMGD PFV Santa Pamela	60.8	73.4	+20.71 %
PMGD PFV El Boco	27.5	60.8	+121.09 %	PMGD PFV Santa Rita	27.5	28.3	+3.05 %
PMGD PFV El Caiquén	87.4	91.7	+4.90 %	PMGD PFV Santa Teresita	77.1	77.6	+0.66 %
PMGD PFV El Cardenal	22.1	23.0	+3.88 %	PMGD PFV Santuario	28.6	27.3	-4.58 %
PMGD PFV El Carpintero	71.9	78.3	+8.88 %	PMGD PFV Saturno Norte	8.4	10.3	+23.11 %
PMGD PFV El Castaño	68.8	74.6	+8.37 %	PMGD PFV Siete Colores	46.8	51.0	+8.98 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.0	15.3	+1.80 %	PMGD PFV Sirimavo	-	16.8	-
PMGD PFV El Cernicalo II	15.0	14.2	-5.59 %	PMGD PFV Sofia	20.4	20.4	-
PMGD PFV El Chercan	92.0	90.9	-1.28 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	30.7	29.1	-5.34 %	PMGD PFV Sol del Maule	19.2	14.2	-26.11 %
PMGD PFV El Chucao	24.2	25.0	+3.05 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.3	21.5	+5.56 %
PMGD PFV El Cuervo	16.5	16.2	-2.06 %	PMGD PFV Solar Del Bueno	18.2	19.9	+9.75 %
PMGD PFV El Cóndor	11.0	10.8	-1.73 %	PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV El Divisadero	20.0	28.6	+43.01 %	PMGD PFV Soy Solar	21.2	21.4	+0.80 %
PMGD PFV El Estero	14.5	15.0	+3.06 %	PMGD PFV Sunhunter	66.9	59.8	-10.64 %
PMGD PFV El Flamenco	80.8	81.9	+1.36 %	PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotin	41.9	48.4	+15.49 %	PMGD PFV Tabolango	88.2	78.8	-10.65 %
PMGD PFV El Huaso	21.6	21.8	+1.02 %	PMGD PFV Talagante	31.9	46.8	+46.91 %
PMGD PFV El Ingenio	49.6	68.9	+38.89 %	PMGD PFV Talca	34.5	35.1	+1.62 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.0	24.7	-4.96 %	PMGD PFV Talhuén	17.5	19.7	+12.57 %
PMGD PFV El Laurel	60.5	58.3	-3.67 %	PMGD PFV Tallado	68.5	65.2	-4.84 %
PMGD PFV El Litre	86.6	87.3	+0.82 %	PMGD PFV Tamarama	53.4	53.3	-0.19 %
PMGD PFV El Loro Choroy	72.4	72.4	-	PMGD PFV Tamarugo	15.7	19.5	+24.23 %
PMGD PFV El Mirlo	52.5	55.9	+6.47 %	PMGD PFV Tambo Real	20.1	18.7	-7.11 %
PMGD PFV El Monte	25.7	25.7	-	PMGD PFV Taranto	73.0	83.2	+13.90 %
PMGD PFV El Palqui	23.6	23.6	+0.13 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Picurio	29.0	28.8	-0.79 %	PMGD PFV Tes Solar	7.9	7.9	-
PMGD PFV El Pilpen	30.2	29.8	-1.36 %	PMGD PFV Tierra	42.5	68.9	+62.20 %
PMGD PFV El Pitio	20.1	23.4	+16.22 %	PMGD PFV Tijeral	21.1	22.7	+7.19 %
PMGD PFV El Piuquen	21.3	22.1	+3.42 %	PMGD PFV Til Til	13.9	11.0	-21.15 %
PMGD PFV El Queltehue	30.1	30.2	+0.37 %	PMGD PFV Topacio	23.7	25.8	+9.13 %
PMGD PFV El Quemado	30.4	21.4	-29.54 %	PMGD PFV Torino	60.0	62.4	+3.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Queule	55.9	37.1	-33.70 %
PMGD PFV El Rayador	47.4	56.1	+18.37 %
PMGD PFV El Reconquistador	26.5	23.3	-11.79 %
PMGD PFV El Resplandor	22.9	23.4	+2.27 %
PMGD PFV El Roble	74.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	77.1	77.0	-0.12 %
PMGD PFV El Salitral	31.0	31.0	+0.10 %
PMGD PFV El Sauce	23.9	24.8	+3.72 %
PMGD PFV El Sharon	23.3	22.6	-3.14 %
PMGD PFV El Tiuque	8.2	9.5	+15.45 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	89.1	+87.35 %
PMGD PFV El Trile	91.0	90.9	-0.11 %
PMGD PFV El Trébol	-	14.0	-
PMGD PFV El Turpial	15.8	14.5	-8.71 %
PMGD PFV El Zorzal	25.9	26.2	+1.32 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	0.0	-
PMGD PFV Enami Solar	46.6	44.6	-4.48 %
PMGD PFV Encino	3.8	17.7	+368.97 %
PMGD PFV Encon	69.4	51.8	-25.35 %
PMGD PFV Erinome	24.4	24.5	+0.37 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.0	25.6	-1.54 %
PMGD PFV Esfena	45.5	46.1	+1.30 %
PMGD PFV Esperanza	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	18.9	-
PMGD PFV Faramalla	17.9	17.5	-2.23 %
PMGD PFV Fardela Negra	13.9	20.3	+46.21 %
PMGD PFV Filomena	22.9	23.2	+1.22 %
PMGD PFV Flor del Llano	46.0	43.3	-5.85 %
PMGD PFV Florencia Solar	65.5	76.3	+16.39 %
PMGD PFV Foster	16.6	24.0	+44.64 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	28.2	28.6	+1.42 %
PMGD PFV Fulgor	21.3	27.7	+29.93 %
PMGD PFV Fuster del Verano	72.3	72.3	-
PMGD PFV GR Lemu	33.7	42.4	+25.82 %
PMGD PFV GR Peumo	72.3	72.3	-
PMGD PFV GR Pitao	92.1	48.8	-46.99 %
PMGD PFV GR Rauli	70.4	70.8	+0.54 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.7	18.7	-
PMGD PFV Gabriela	53.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Girasoles	23.9	23.7	-1.17 %
PMGD PFV Granada	92.2	77.4	-16.04 %
PMGD PFV Granate	65.1	57.7	-11.40 %
PMGD PFV Guadalaos	24.2	24.3	+0.41 %
PMGD PFV Guadalupe	52.2	56.0	+7.20 %
PMGD PFV Guanaco Solar	89.8	89.8	-
PMGD PFV Guarana	11.9	20.1	+68.17 %
PMGD PFV Génova	92.2	74.0	-19.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.8	24.8	-0.04 %
PMGD PFV Tortuga	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	73.4	89.5	+21.85 %
PMGD PFV Trebal	20.6	20.1	-2.04 %
PMGD PFV Trebo	27.0	27.8	+3.04 %
PMGD PFV Trica-Dos	22.6	21.4	-5.49 %
PMGD PFV Tricahue II	92.0	14.3	-84.46 %
PMGD PFV Trinidad	26.8	26.8	-0.01 %
PMGD PFV Tucucure	24.5	26.5	+8.00 %
PMGD PFV Turquía	12.5	12.0	-4.08 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.9	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	11.1	11.1	-
PMGD PFV Valle Este II	82.5	70.7	-14.26 %
PMGD PFV Valle Oeste II	73.2	62.4	-14.74 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	14.3	18.0	+26.08 %
PMGD PFV Ventisquero	84.9	83.7	-1.50 %
PMGD PFV Venturada	72.6	79.1	+8.87 %
PMGD PFV Verona	4.1	4.8	+17.20 %
PMGD PFV Vicente	18.2	18.7	+2.81 %
PMGD PFV Victoria	53.3	76.3	+43.28 %
PMGD PFV Villa Alegre	60.9	58.9	-3.29 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Cruz	23.6	14.8	-37.29 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.9	26.2	-2.53 %
PMGD PFV Villa Prat	23.9	24.8	+3.90 %
PMGD PFV Villa Seca	24.2	21.2	-12.31 %
PMGD PFV Villa Solar	22.5	23.0	+2.23 %
PMGD PFV Violeta	76.7	78.3	+2.06 %
PMGD PFV Vituco 2B	24.8	25.1	+0.97 %
PMGD PFV Viñas del Sol	52.3	51.7	-1.11 %
PMGD PFV Yahutela	48.0	47.8	-0.23 %
PMGD PFV Ñilhue	5.4	6.2	+14.88 %
PMGD PFV Ñiquén	30.6	20.7	-32.52 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Helios	22.0	22.0	+0.14 %
PMGD PFV Hijuela 4	25.8	26.3	+1.78 %
PMGD PFV Homero	20.9	26.7	+27.61 %
PMGD PFV Hormiga	12.5	13.5	+8.26 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-83.14 %
PMGD PFV Huape	22.1	22.7	+2.99 %
PMGD PFV Huaquelon	76.1	62.0	-18.62 %
PMGD PFV Huigan	87.6	91.6	+4.49 %
PMGD PFV Hurtado	21.9	25.4	+16.02 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	16.7	19.4	+15.84 %
PMGD PFV Idahue del Verano	23.6	23.6	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	25.9	-14.98 %
PMGD PFV Independencia	22.6	22.5	-0.66 %
PMGD PFV Itahue Solar	26.1	42.3	+62.42 %
PMGD PFV Jahuel	48.9	49.7	+1.68 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	22.2	19.8	-10.63 %
PMGD PFV Javiera Carrera	96.1	95.2	-0.97 %
PMGD PFV Jilguero	16.9	18.1	+6.85 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.6	13.0	+2.78 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.5	19.1	-22.04 %
PMGD PFV La Acacia	69.2	63.3	-8.47 %
PMGD PFV La Blanquina	80.2	79.8	-0.47 %
PMGD PFV La Chapeana	18.4	1.8	-90.36 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.9	16.1	+48.62 %
PMGD PFV La Esperanza II	73.8	80.4	+9.02 %
PMGD PFV La Estancia	22.5	22.1	-1.91 %
PMGD PFV La Foresta	1.9	25.6	+1285.95 %
PMGD PFV La Frontera	39.4	28.0	-28.77 %
PMGD PFV La Gamboina	48.8	48.7	-0.20 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	21.9	22.2	+1.37 %
PMGD PFV La Lajuela	55.7	48.7	-12.62 %
PMGD PFV La Ligua	24.4	22.1	-9.39 %
PMGD PFV La Manga	28.7	16.2	-43.64 %
PMGD PFV La Muralla	21.9	21.6	-1.19 %
PMGD PFV La Palma Solar	97.2	98.1	+0.91 %
PMGD PFV La Paz	69.2	72.0	+4.07 %
PMGD PFV La Perla	11.7	22.6	+94.16 %
PMGD PFV La Vendimia	91.9	93.4	+1.54 %
PMGD PFV La Victoria	84.2	86.7	+2.96 %
PMGD PFV Lagunilla	19.4	8.4	-56.91 %
PMGD PFV Laja Andino	91.2	91.2	-
PMGD PFV Las Arboledas	13.4	20.2	+50.71 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.4	4.2	+72.20 %
PMGD PFV Las Cabras	21.0	20.6	-1.48 %
PMGD PFV Las Cachañas	61.6	62.0	+0.75 %

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	-	26.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.6	-
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	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.4	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	10.0	-
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	-	22.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Catitas	34.1	47.1	+38.36 %
PMGD PFV Las Chacras	24.2	18.8	-22.27 %
PMGD PFV Las Chilcas	37.3	35.4	-5.23 %
PMGD PFV Las Codornices	24.1	31.2	+29.42 %
PMGD PFV Las Golondrinas	53.6	53.9	+0.60 %
PMGD PFV Las Lechuzas	24.1	26.2	+8.55 %
PMGD PFV Las Majadas	64.6	40.6	-37.05 %
PMGD PFV Las Mercedes	20.8	20.5	-1.35 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.4	4.6	-74.84 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	21.8	21.8	-
PMGD PFV Las Palomas	26.5	24.9	-6.08 %
PMGD PFV Las Perdices	24.1	19.9	-17.59 %
PMGD PFV Las Rojas	24.2	16.6	-31.61 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	64.2	78.6	+22.50 %
PMGD PFV Las Tencas	35.6	58.6	+64.78 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.1	3.1	-83.98 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	26.0	-2.25 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.6	16.3	+70.50 %
PMGD PFV Las Turcas	24.3	14.7	-39.47 %
PMGD PFV Lengua	3.9	30.3	+687.01 %
PMGD PFV Liebre Verano	37.8	37.8	-
PMGD PFV Lima	26.1	23.5	-10.06 %
PMGD PFV Linares	39.5	55.0	+39.34 %
PMGD PFV Lingue	22.4	26.4	+18.06 %
PMGD PFV Lipangue	24.5	22.3	-9.10 %
PMGD PFV Liquidambar	72.9	75.4	+3.46 %
PMGD PFV Lirio del Campo	23.8	23.4	-1.77 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	62.2	86.6	+39.06 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	33.5	40.2	+19.84 %
PMGD PFV Llay Llay	83.7	84.5	+0.94 %
PMGD PFV Lloica	20.4	17.7	-13.26 %
PMGD PFV Lluta Solar	15.0	12.8	-14.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	10.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.7	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	11.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	13.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	9.6	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>22379.4</b>	<b>22692.3</b>	<b>+1.40 %</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 Los Cóndores	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.

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



## 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.
TER IEM	45.0	Indisponible. Causa informada: Falla en bomba de agua de alimentación, según IF 2025000600.
TER Nehuenco II Gas Arg	79.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 230 MW, la frecuencia baja a 49.68 Hz, según IF 2025000650.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE San Gabriel	56.0	Limitada a 105 MW. Causa informada: Indisponibilidad de circuitos 5, 6 y 8 , según IL 2025000289.
PFV Atacama Solar II	86.0	Limitada a 132 MW. Causa informada: Falla en circuitos de generación N°5, según IL 2025000288.
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 2 GNL	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	45.0	Limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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	91.0	imitada 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 426.81 m.s.n.m. y un gasto de 118 MWh.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado 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	STM	SDAC deshabilitado.
00:14	Arauco	C. Nueva Aldea disponible y en servicio, cancelado IF 2025000621.
05:02	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025000663.
06:00	Engie Generación	C. Mejillones IEM disponible y en servicio, limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284. Cancelado IF 2025000600.
06:54	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025000664.
07:08	Acciona	C. PE San Gabriel limitada a 162 MW. Causa informada: Circuitos de generación indisponibles, según IL 2025000285.
07:28	Transelec	Línea de 110 kV Cardones - Maitencillo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025000658.
09:21	Transelec	Línea de 220 kV Rapel - Alto Melipilla 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación, según SDCF 2025015867.
09:52	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Seccionadora Solís 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección exhaustiva con trepado de estructuras, según SICF 2025015868 y 2025015869.
09:54	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - 10A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto caliente, según SDCF 2025015901.
10:31	STS	S/E Pilauco 52B4 y 52B5 de líneas de 66 kV Pilauco - Remehue 1 y 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante faenas programadas, según IF 2025000657.
10:33	Transelec	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025000651.
10:34	STS	S/E Pilauco 52B4 y 52B5 de líneas de 66 kV Pilauco - Remehue 1 y 2 cerrados, cancelado IF 2025000657.
10:51	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación, según SICF 2025015908.
11:32	Enel Generación	C. Abanico U-6 disponible y en servicio, según IF 2025000619.
11:32	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 1 y 2 en servicio, según IF 2025000663 y 2025000664.
11:50	Colbún	C. Nehuenco 2 sale del servicio en forma intempestiva con 230 MW, la frecuencia baja a 49.68 Hz, según IF 2025000650.
12:11	Celeoredes	S/E Codegua paño H2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al 52H2, según SDCF 2025015894.
12:12	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 21,5 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2025000287, cancelada IL 2025000251.
13:29	Colbún	C. Nehuenco 2 TG sincronizada en pruebas.
14:52	Colbún	C. Nehuenco 2 TV sincronizada en pruebas.
15:12	Celeoredes	Línea de 220 kV Los Notros - Angostura 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2025015939.
15:15	Enor Chile	S/E Codegua paño H2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Equipo continúa transferido, según SDCF 2025015894.
17:08	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible y en servicio, según IF 2025000650.
17:29	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Chuquicamata - 10A cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025015901.
17:30	Transelec	Línea de 110 kV Cardones - Maitencillo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación urgente, según SICF 2025016122.

Hora	Centro de Control	Observación
17:33	Transelec	Línea de 220 kV Rapel - Alto Melipilla 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025015867.
17:36	Celeoredes	Línea de 220 kV Los Notros - Angostura cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025015939, sistema 1 de protecciones indisponible según IL 2025000261.
18:34	RNE	C. PFV Atacama Solar II limitada a 132 MW. Causa informada: Falla en circuitos de generación N°5, según IL 2025000288.
18:48	Acciona	C. PE San Gabriel limitada a 105 MW. Causa informada: Indisponibilidad de circuitos 5, 6 y 8 , según IL 2025000289. Cancelada IL 2025000285.
18:53	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025015908.
20:36	Transelec	Línea de 110 kV Cardones - Maitencillo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025016122.
21:23	Chilquinta	Línea de 44 kV Estancilla - Catemu con solicitud de desconexión de curso forzoso, se pierden 8 MW de la S/E Catemu y 3 MW de Compañía Minera Cerro Negro. Causa informada: Incendio bajo la línea, según SDCF 2025016284.
22:38	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Seccionadora Solís 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
22:38	Chilquinta	Línea de 44 kV Estancilla - Catemu cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, se normaliza la totalidad de los consumos, según SDCF 2025016284.

## 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17,9 [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.
09:20	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.
09:20	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:56	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
09:57	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 7 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.
09:57	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 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.
10:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca.
18:36	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón.
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.
19:00	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 0.3 MW.
19:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33,1 [MW/m].
19:12	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 0.7 MW.
19:21	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.
19:21	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.
19:35	CGE - Transmisión	S/E Paredones en servicio generador de respaldo con 0.7 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:38	CGE - Transmisión	S/E Licantén en servicio generador de respaldo con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:50	Enor Chile	S/E La Manga Alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 0.3 MW.
20:00	CGE - Transmisión	S/E Paredones en servicio generador de respaldo con 0.4 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 554,8 [MW].
22:15	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo de 0.3 MW.
22:43	CGE - Transmisión	S/E La Manga Alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo de 0.7 MW.
22:45	CGE - Transmisión	S/E Paredones fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
22:51	CGE - Transmisión	S/E Licantén 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 -290,5 [MW] .

## 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 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
STS	Hot Line Principal y respaldo.	07/02/2025	02:20		
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal FS	14/02/2025	19:00	17/02/2025	00:00
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
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		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	16/02/2025	20:02	17/02/2025	08:23
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	16/02/2025	23:53	17/02/2025	06:26
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abierto por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	17/02/2025	07:33	17/02/2025	08:38
Transec	S/E Parral 154 kV se transfiere hacia S/E Itahue por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	17/02/2025	09:04	17/02/2025	19:40
Transec	S/E Las Palmas 52J7 y 52J8 abiertos por control de transferencias líneas 220 kV Los Vilos - Nogales.	17/02/2025	12:02	17/02/2025	20:00
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	17/02/2025	12:07	17/02/2025	19:31
Prime Energía	S/E Don Héctor 52J6 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	17/02/2025	12:07	17/02/2025	19:32
Transec	S/E Don Héctor 52J7 y 52J10 abiertos por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	17/02/2025	12:09	17/02/2025	19:30
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	17/02/2025	19:43	17/02/2025	22:54
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	17/02/2025	19:45	17/02/2025	22:54
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	17/02/2025	19:53		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	17/02/2025	23:15		

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
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		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	14/02/2025	00:59	17/02/2025	10:15
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	14/02/2025	00:59	17/02/2025	10:15
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	14/02/2025	20:08		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	15/02/2025	05:12	17/02/2025	08:10
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	16/02/2025	23:13	17/02/2025	09:09
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	16/02/2025	23:43	17/02/2025	07:31
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	17/02/2025	01:04	17/02/2025	07:12
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	17/02/2025	01:30	17/02/2025	07:08
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	17/02/2025	01:32	17/02/2025	07:10
Transelec	S/E Jadresic Reactor 500 kV N°1.	17/02/2025	07:32	17/02/2025	08:02
Transelec	S/E Jadresic Reactor 500 kV N°2.	17/02/2025	07:32	17/02/2025	08:12
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	17/02/2025	08:35		
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	17/02/2025	09:47	17/02/2025	18:32
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	17/02/2025	23:58		
Transelec	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	17/02/2025	23:58		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	17/02/2025	23:58		