

INFORME DIARIO

Miércoles 12 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 Llauquereo	0.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	133.2	-29.00 %	LF	PMG HP MC1	103.4	85.9	-16.92 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	25.0	15.6	-37.50 %	PMG
BESS Andes IV	392.7	718.0	+82.84 %		PMG HP MC3	24.0	30.3	+26.37 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	0.0	238.2	GNP	LF	PMG HP Mariposas	48.0	45.2	-5.83 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	331.9	696.3	+109.78 %		PMG HP Nalcas	48.0	44.3	-7.62 %	PMG
BESS Angamos	-	3.2	GNP		PMG HP Ojos de Agua	187.1	185.3	-0.97 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	19.3	17.9	-7.11 %	PMG
BESS Capricornio	168.4	70.2	-58.33 %		PMG HP Piedras Negras	64.4	62.4	-3.18 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	129.6	113.1	-12.76 %	PMG
BESS Coya	187.1	322.9	+72.61 %		PMG HP Punta del Viento	60.4	70.8	+17.22 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	16.3	22.4	+37.03 %		PMG HP Renaico	101.1	129.1	+27.65 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	113.5	GNP	RO	PMG HP Río Huasco	0.0	34.9	-	PMG
BESS El Manzano	0.0	89.0	GNP		PMG HP San Clemente	81.6	72.0	-11.76 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	154.0	+18.80 %		PMG PE La Esperanza	140.0	178.9	+27.81 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	46.9	GNP		PMG PFV Antay	80.9	74.8	-7.54 %	PMG
BESS Punta Sierra	2.9	4.8	+65.14 %		PMG PFV Caracas II	59.6	81.9	+37.34 %	PMG
BESS Salvador	60.9	264.1	+333.89 %		PMG PFV Castilla	15.2	23.7	+55.86 %	PMG
BESS San Andrés	68.3	205.9	+201.58 %		PMG PFV Chercan	52.0	62.8	+20.82 %	PMG
BESS Tamaya	364.2	250.4	-31.24 %		PMG PFV De los Andes	53.7	50.9	-5.28 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	2.4	GNP		PMG PFV Del Desierto	54.9	78.0	+41.93 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	53.5	75.1	+40.46 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	314.8	-18.02 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	24.3	18.1	-25.55 %	PMG
HE Angostura	997.0	1381.0	+38.52 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3147.5	3571.2	+13.46 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	3.0	-61.83 %	PMG, P
HE Canutillar	2427.9	1722.0	-29.07 %		PMG PFV Lucas Solar	50.0	73.3	+46.58 %	PMG
HE Cipreses	405.0	714.4	+76.37 %		PMG PFV Machicura	84.3	71.0	-15.78 %	PMG
HE Colbún	1448.1	1766.0	+21.95 %		PMG PFV North West	89.0	77.4	-13.09 %	PMG
HE El Toro	5411.0	5552.4	+2.61 %	RO	PMG PFV Palermo	79.6	71.5	-10.25 %	PMG
HE Los Cóndores	2361.6	2767.9	+17.20 %	P	PMG PFV Pataguilla	63.9	68.7	+7.64 %	PMG
HE Machicura	504.0	456.0	-9.52 %	MM, LF, RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	1320.0	2852.3	(*) +116.09 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.4	15.1	+12.42 %	PMG
HE Pehuenche	0.0	589.0	GNP	MM, RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.5	0.2	-69.23 %	PMG
HE Pilmaiquén	381.0	370.0	-2.88 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.8	91.3	-2.66 %	PMG
HE Ralco	1809.2	2361.6	+30.53 %	RO	PMG PFV Quilmo	86.0	79.4	-7.64 %	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	648.9	691.7	+6.60 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	0.0	-	
HP Alfalfal	2543.7	2874.9	+13.02 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.4	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	50.7	68.5	+35.15 %	PMG
HP Ancoa	463.2	445.6	-3.80 %	LF	PMG PFV Teno Solar	48.5	60.4	+24.54 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Blanco	692.0	685.7	-0.91 %		PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
HP Capullo	189.6	161.2	-14.98 %		PMG PFV Venezia	75.6	72.0	-4.74 %	PMG
HP Carilafquen	216.0	203.2	-5.91 %		PMG PFV Villa Longaví	82.4	72.8	-11.60 %	PMG
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1506.5	1774.3	+17.78 %		PMG TER CMPC Tissue	-	28.4	-	PMG
HP Chapiquina	185.9	229.3	+23.36 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	69.6	85.1	+22.31 %		PMG TER Celco	120.2	149.5	+24.38 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	168.0	159.9	-4.85 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1395.0	1367.0	-2.01 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	394.0	387.4	-1.68 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	206.0	248.3	+20.53 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	215.5	218.0	+1.17 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	718.0	253.0	-64.76 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Isla	1118.8	1106.6	-1.09 %		PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-	RO	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Juncal	412.0	443.6	+7.67 %		PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	1417.0	1548.2	+9.26 %	RO	TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Higuera	1820.0	1851.4	+1.73 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Mina	283.5	264.0	-6.89 %		TER Angamos-ANG1	4676.6	4577.3	-2.12 %	RO
HP Laja I	170.5	0.0	-100.00 %		TER Angamos-ANG2	3950.4	2966.6	-24.91 %	LF, RO
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Lican	131.0	152.0	+16.06 %	MM	TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
HP Lircay	336.0	310.2	-7.68 %		TER Arauco MAPA	240.0	207.3	-13.63 %	P
HP Loma Alta	621.5	554.0	-10.87 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	81.0	76.2	-5.89 %	RO	TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros II	13.5	10.5	-22.00 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	69.2	80.5	+16.33 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Quilos	596.0	608.4	+2.08 %		TER Atacama 1 GNL	4062.2	3652.7	-10.08 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 Diésel	0.0	23.6	GNP	LF
HP Mampil	75.0	96.4	+28.55 %		TER Atacama 2 GNL	4507.2	4646.8	+3.10 %	LF, RO
HP Mocho	148.8	127.0	-14.67 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	0.0	259.7	GNP		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Peuchen	0.0	0.0	-	MM	TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
HP Providencia	48.0	30.4	-36.67 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Pullinque	250.0	278.5	+11.38 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
HP Puntilla	382.7	376.7	-1.57 %	RO	TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, LF
HP Queltehues	939.0	902.8	-3.85 %	RO	TER CMPC Pacífico	553.5	657.6	+18.81 %	
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM	TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
HP Río Picoiquen	0.0	0.0	-		TER Campiche	4830.3	6139.0	(*) +27.09 %	
HP Rucatayo	225.0	378.4	+68.16 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO	TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	45.6	47.2	+3.51 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	144.0	GNP	
HP San Andres	728.4	848.4	+16.46 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1324.0	1073.4	-18.92 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	210.0	GNP	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	125.3	129.4	+3.23 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Volcán	249.8	222.3	-11.02 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	-	0.0	-		TER Cholguán	216.1	151.5	-29.91 %	
PE Alena	983.3	1106.3	+12.51 %	LF	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Atacama	170.4	197.3	+15.80 %		TER Cochrane-CCH1	4067.0	4466.5	+9.82 %	RO
PE Aurora	787.1	752.4	-4.40 %		TER Cochrane-CCH2	4165.2	4414.6	+5.99 %	RO
PE Cabo Leones 1	261.3	209.4	-19.85 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	116.0	-81.62 %	RO
PE Cabo Leones 2	290.3	159.9	-44.92 %		TER Cogeneradora Aconcagua	492.0	1210.0	+145.93 %	
PE Cabo Leones 3	226.2	190.7	-15.71 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Calama	573.7	684.0	+19.23 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	838.7	694.4	-17.20 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	2.6	0.1	-94.92 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	34.1	5.6	-83.47 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	537.1		GNP
PE Cardonal	21.3	69.9	+228.26 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	929.8	763.9	-17.84 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	307.7	343.1	+11.49 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	109.8	19.9	-81.88 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	106.8	167.4	+56.72 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	959.7	564.6	-41.17 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	389.2	539.7	+38.66 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1127.4	841.5	-25.36 %	P	TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	1814.9	1546.3	-14.80 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	88.7	64.1	-27.70 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	536.1	502.2	-6.32 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Lebu	109.0	0.0	-100.00 %		TER Escuadrón	19.2	27.5	+43.59 %	LF
PE Llanos del Viento	388.3	723.0	+86.21 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duquenco	759.9	688.7	-9.37 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	409.2	342.3	-16.36 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	65.5	94.9	+45.00 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Los Cururos	17.9	15.0	-16.13 %	LF	TER Guacolda 2	2200.0	1577.3	-28.30 %	LF, RO, DF
PE Los Olmos	1368.3	1466.4	+7.17 %		TER Guacolda 3	2523.7	2544.3	+0.82 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1416.6	1512.7	+6.78 %		TER Guacolda 4	2522.9	2537.9	+0.59 %	RO
PE Malleco Sur	1550.9	1611.9	+3.93 %		TER Guacolda 5	2469.6	2473.3	+0.15 %	RO
PE Manantiales	116.8	51.6	-55.81 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	698.4	594.0	-14.95 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	38.5	4.8	-87.45 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	626.3	567.6	-9.37 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1171.2	1068.2	-8.79 %		TER IEM	3582.0	3404.9	-4.94 %	LF
PE Punta Colorada	0.8	0.0	-100.00 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	15.0	9.4	-37.47 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	14.1	25.1	+78.23 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	79.0	11.7	-85.18 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1583.1	1331.7	-15.88 %		TER Laja Energía Verde	240.0	99.6	-58.50 %	
PE Renaico II	2356.7	2131.7	-9.55 %		TER Lautaro I	542.6	503.8	-7.15 %	RO
PE San Gabriel	3255.3	2511.1	-22.86 %		TER Lautaro II	476.0	403.9	-15.14 %	RO
PE San Juan	122.6	227.6	+85.66 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	1136.9	978.7	-13.91 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	291.6	-45.58 %	
PE San Pedro	129.1	80.5	-37.63 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	233.3	130.5	-44.05 %		TER Los Guindos TG1	750.0	156.3	-79.16 %	
PE Sarco	200.0	146.4	-26.78 %		TER Los Guindos TG2	196.0	557.0	+184.17 %	
PE Sierra Gorda Este	375.6	602.6	+60.43 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Talinay Oriente	112.1	148.3	+32.30 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	68.6	39.7	-42.19 %		TER Los Vientos GNL	539.9	351.0	-34.98 %	RO
PE Taltal	260.1	222.0	-14.63 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	434.0	GNP	
PE Tchamma	800.4	862.2	+7.72 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1413.3	1405.2	-0.57 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	7.0	19.6	+179.20 %	RO	TER Masisa	132.0	45.3	-65.70 %	
PE Ucuquer 2	17.9	10.9	-39.39 %		TER Mejillones-CTA	3173.2	2921.5	-7.93 %	
PE Valle de los Vientos	534.8	378.9	-29.16 %		TER Mejillones-CTH	3113.2	3010.3	-3.31 %	
PFV Almeyda	235.1	318.5	+35.51 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	78.1	127.6	+63.40 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	371.2	658.1	+77.28 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	486.9	675.7	+38.76 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3261.5	2900.3	-11.08 %	RO
PFV Andes Solar IV	569.6	672.3	+18.03 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	658.4	829.6	+26.00 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	335.7	290.0	-13.61 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	743.1	693.7	-6.64 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	371.0	GNP	LF
PFV CEME 1	749.7	1975.0	+163.43 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1824.4	2006.9	+10.00 %		TER Nehuenco I GNL	3440.9	1495.0	(*) -56.55 %	
PFV Capricornio	472.5	402.7	-14.76 %		TER Nehuenco I Gas Arg	3316.8	5308.0	(*) +60.04 %	
PFV Carrera Pinto	488.4	411.7	-15.72 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	895.2	509.1	-43.13 %		TER Nehuenco II GNL	5863.6	3726.0	(*) -36.46 %	
PFV Chañares	191.9	141.9	-26.04 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2089.6	4374.0	(*) +109.32 %	
PFV Conejo	798.6	854.1	+6.95 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	930.0	592.9	-36.25 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	12.6	GNP	
PFV Diego de Almagro	164.2	143.9	-12.38 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1471.2	1122.1	-23.73 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1003.8	898.3	-10.51 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	539.8	547.2	+1.37 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1013.5	-17.20 %	
PFV Doña Antonia	640.6	100.1	-84.38 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	195.6	193.6	-0.98 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	11.7	14.8	+26.32 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	606.1	614.0	+1.29 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	800.9	568.3	-29.05 %		TER Nueva Renca GNL	4611.0	4100.0	-11.08 %	RO
PFV El Romero	266.6	712.0	+167.02 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2662.0	3051.0	+14.61 %	
PFV Elena	432.5	349.6	-19.18 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1391.8	1314.0	-5.59 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	559.1	+37.04 %	
PFV Granja Solar	422.4	596.0	+41.10 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	820.0	470.7	-42.59 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	88.8	389.7	+338.74 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	264.3	249.6	-5.53 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	389.7	209.8	-46.16 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	1359.0	(*)GNP	
PFV La Cruz Solar	319.5	276.3	-13.52 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	136.5	67.6	-50.47 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	426.3	437.9	+2.72 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1724.0	(*)GNP	
PFV La Silla	12.7	13.5	+6.48 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	273.7	288.7	+5.48 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	46.0	84.6	+83.72 %		TER San Isidro I GNL	1315.9	1397.1	+6.17 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Las Salinas	1800.4	1124.2	-37.56 %		TER San Isidro I Gas Arg	5895.3	6126.3	+3.92 %	
PFV Leyda	581.2	651.3	+12.05 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	540.3	530.7	-1.78 %		TER San Isidro II GNL	6454.6	7228.2	+11.98 %	
PFV Los Loros	345.2	277.4	-19.65 %		TER San Isidro II Gas Arg	704.8	985.3	+39.79 %	
PFV Luz del Norte	1165.4	753.2	-35.37 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1149.2	1287.4	+12.02 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	368.1	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	823.6	1197.4	+45.39 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	624.8	486.5	-22.14 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	58.1	47.0	-19.04 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Pampa Solar Norte	376.7	359.7	-4.53 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	557.3	550.7	-1.18 %		TER Santa Marta	360.2	196.3	-45.51 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	15.8	60.9	+285.37 %		TER Santa María	5851.7	7635.0	(*) +30.47 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	31.4	54.2	+72.73 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	817.6	700.5	-14.32 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	75.0	GNP	
PFV Rio Escondido	919.3	653.6	-28.90 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	98.3	42.1	-57.20 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	149.9	17.2	-88.54 %	LF	TER Taltal 2 GNL	1096.5	1109.0	+1.14 %	
PFV San Pedro	0.0	0.0	-		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	955.5	0.0	-100.00 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	635.9	582.4	-8.40 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	223.0	60.9	-72.72 %	LF	TER Tenó Gas GLP	3.6	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	492.4	435.8	-11.48 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1209.5	1079.0	-10.79 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1177.6	927.7	-21.22 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	334.9	146.3	-56.31 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1272.7	756.5	-40.56 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	141.9	GNP	LF
PFV Tamaya Solar	568.8	363.4	-36.11 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	490.1	243.3	-50.36 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	192.0	252.6	+31.58 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	637.3	508.1	-20.27 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	893.3	774.4	-13.30 %		TER Trapen	2.6	0.0	-100.00 %	
PFV Willka	475.6	496.7	+4.44 %		TER Trincao	0.5	0.0	-100.00 %	
PMG Cauquenes	82.6	79.3	-4.07 %	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	5.1	5.1	+0.42 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.1	26.3	+0.90 %	PMG, RO	TER Valdivia	504.0	871.8	+72.97 %	
PMG HP Callao	35.7	17.7	-50.38 %	PMG	TER Viñales	528.0	497.9	-5.70 %	
PMG HP Carena	75.0	111.9	+49.20 %	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	127.5	129.4	+1.49 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.5	70.1	-0.57 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	112.8	87.6	-22.32 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.04 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG	Total	224956.2	229854.4	+2.18 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.1	47.4	-22.40 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.8	-0.21 %
PMGD HP Arrayán	-	0.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	91.3	92.0	+0.70 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	13.0	15.4	+18.56 %
PMGD HP Caliboro	20.1	15.7	-22.01 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	76.7	76.0	-0.93 %
PMGD HP Collil	113.5	32.1	-71.74 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.9	10.5	-11.90 %
PMGD HP Cumpeo	44.4	23.0	-48.26 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	67.9	-4.06 %
PMGD HP Dongo	67.8	27.5	-59.37 %
PMGD HP Donguil	0.9	0.7	-28.82 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	6.7	6.9	+1.67 %
PMGD HP El Agrio	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	15.5	-
PMGD HP El Atajo	16.1	23.6	+46.78 %
PMGD HP El Brinco	2.4	3.1	+28.92 %
PMGD HP El Canelo	50.2	49.7	-1.05 %
PMGD HP El Colorado	20.0	10.4	-48.04 %
PMGD HP El Diuto	47.1	44.9	-4.69 %
PMGD HP El Galpón	6.7	6.4	-4.20 %
PMGD HP El Llano	10.4	13.7	+32.68 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	12.9	16.3	+26.96 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	24.0	+2.74 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.0	26.2	+9.02 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	92.6	53.1	-42.71 %
PMGD HP La Bifurcada	4.1	4.7	+15.82 %
PMGD HP La Compañía II	28.3	36.6	+29.49 %
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	11.6	11.5	-0.69 %
PMGD HP Las Flores	49.7	38.7	-22.09 %
PMGD HP Las Vertientes	38.5	36.7	-4.63 %
PMGD HP Los Bajos	116.1	115.0	-0.95 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	50.1	+146.84 %
PMGD HP Los Corrales II	19.1	19.3	+0.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.9	20.0	-12.55 %
PMGD PFV Lo Miguel	35.2	33.9	-3.80 %
PMGD PFV Lo Miranda	42.0	33.2	-21.05 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.2	18.2	-5.10 %
PMGD PFV Lockma	76.4	88.7	+16.03 %
PMGD PFV Loica	23.5	21.4	-9.05 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.0	22.1	+5.34 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.7	12.5	-8.61 %
PMGD PFV Loncura	67.3	80.7	+19.96 %
PMGD PFV Loreto	20.3	16.9	-16.97 %
PMGD PFV Los Baños	56.7	56.2	-0.78 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.3	56.4	-9.48 %
PMGD PFV Los Gorriónes	27.1	26.5	-2.22 %
PMGD PFV Los Jotes	23.8	21.2	-11.04 %
PMGD PFV Los Lagos	16.9	14.8	-12.14 %
PMGD PFV Los Libertadores	56.4	50.0	-11.42 %
PMGD PFV Los Lirios	53.1	79.0	+48.64 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.3	23.4	-11.05 %
PMGD PFV Los Molinos	84.8	88.9	+4.85 %
PMGD PFV Los Morros I	-	12.1	-
PMGD PFV Los Nogales	19.0	26.4	+39.18 %
PMGD PFV Los Paltos	19.5	16.1	-17.49 %
PMGD PFV Los Patos	23.3	25.6	+10.00 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	18.1	+1.46 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.5	0.6	-95.12 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	22.1	+5.74 %
PMGD PFV Los Tilos	29.2	28.0	-4.08 %
PMGD PFV Los Tordos	42.7	47.5	+11.35 %
PMGD PFV Luce Solar	19.2	21.1	+9.84 %
PMGD PFV Luders	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	29.9	26.4	-11.58 %
PMGD PFV Luna	20.9	16.4	-21.36 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.8	19.6	-0.96 %
PMGD PFV Macao	80.0	73.4	-8.26 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.6	-2.73 %
PMGD PFV Maikono	14.5	15.1	+3.79 %
PMGD PFV Maimalicán	71.8	68.4	-4.72 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.9	22.6	-9.35 %
PMGD PFV Malaquita II	85.5	58.5	-31.61 %
PMGD PFV Malinke	14.6	13.8	-5.22 %
PMGD PFV Malloco	20.8	22.6	+9.02 %
PMGD PFV Malvilla	22.9	21.0	-8.30 %
PMGD PFV Manao	23.7	22.8	-3.88 %
PMGD PFV Mandinga	45.4	33.1	-27.07 %
PMGD PFV Marambio	21.2	18.5	-12.67 %
PMGD PFV Marañón	80.0	80.1	+0.10 %
PMGD PFV Marchigue II	73.3	75.7	+3.21 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.9	18.3	+1.78 %

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	11.7	4.8	-59.29 %
PMGD HP Maisán	0.0	0.0	-
PMGD HP Mallarauco	74.9	69.1	-7.80 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.7	-
PMGD HP Melo	37.2	31.5	-15.33 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.4	0.6	-86.15 %
PMGD HP Muchi	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	3.3	3.7	+9.98 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	33.6	36.0	+7.26 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.9	4.3	-71.43 %
PMGD HP Pichilonco	20.1	12.2	-39.33 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.3	24.8	+6.53 %
PMGD HP Purísima	2.5	2.4	-1.70 %
PMGD HP Quillaileo	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	10.2	6.5	-35.69 %
PMGD HP Roblería	43.2	47.8	+10.55 %
PMGD HP Río Mulchén	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	7.1	-
PMGD HP Santa Elena	6.9	5.3	-23.39 %
PMGD HP Santa Isabel	10.2	10.0	-2.49 %
PMGD HP Santa Rosa	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	7.7	7.1	-7.90 %
PMGD HP Trailelfú	7.1	6.0	-15.51 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	22.5	16.9	-24.89 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.9	+0.25 %
PMGD PE El Arrebol	123.8	137.2	+10.83 %
PMGD PE El Nogal	113.3	106.0	-6.49 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	83.6	145.6	+74.08 %
PMGD PE Lebu III	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	3.8	20.7	+445.77 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	85.0	73.2	-13.82 %
PMGD PFV Albatros	11.7	11.6	-0.77 %
PMGD PFV Albor Solar	50.8	46.3	-8.76 %
PMGD PFV Alcaldesa	54.6	47.5	-13.03 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.9	82.4	-8.41 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	36.1	+1082.30 %
PMGD PFV Alhué	52.3	49.5	-5.37 %
PMGD PFV Alianza	32.0	44.6	+39.28 %
PMGD PFV Alicahue	28.3	10.2	-63.99 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.0	0.1	-99.07 %
PMGD PFV Alto Solar	21.0	19.4	-7.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	24.0	23.0	-4.43 %
PMGD PFV María Dolores	75.7	67.4	-10.99 %
PMGD PFV María Pinto	22.2	19.0	-14.47 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.4	56.0	-7.21 %
PMGD PFV Meli	57.3	65.3	+13.89 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	22.1	+3.70 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.2	20.4	+12.31 %
PMGD PFV Milán A	23.3	21.3	-8.43 %
PMGD PFV Mitchi	91.2	73.0	-19.93 %
PMGD PFV Montt	21.7	17.8	-18.11 %
PMGD PFV Mostazal	68.2	72.1	+5.76 %
PMGD PFV Moya	84.1	63.6	-24.39 %
PMGD PFV Mutupín	58.7	65.5	+11.58 %
PMGD PFV Nahuén	84.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.7	64.6	+286.71 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.4	20.8	-14.63 %
PMGD PFV Newentun	56.9	52.5	-7.77 %
PMGD PFV Nihue	25.5	16.7	-34.77 %
PMGD PFV Norte Chico	16.5	15.0	-8.91 %
PMGD PFV Ocoa	27.7	22.7	-18.09 %
PMGD PFV Olivia	22.7	20.7	-8.93 %
PMGD PFV Olivier	19.7	17.7	-10.34 %
PMGD PFV Olivillo	63.8	69.1	+8.28 %
PMGD PFV Orion	23.3	22.7	-2.48 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.5	19.2	-10.89 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	68.1	69.6	+2.26 %
PMGD PFV PAS1	73.0	85.0	+16.47 %
PMGD PFV PSF El Peral	92.0	88.9	-3.40 %
PMGD PFV PSF Horizonte	42.9	51.2	+19.37 %
PMGD PFV PVP La Rosa	24.4	22.4	-8.28 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.6	19.7	-12.78 %
PMGD PFV Pachira	78.0	82.9	+6.37 %
PMGD PFV Paillihue	37.7	78.2	+107.37 %
PMGD PFV Paine	90.2	84.6	-6.27 %
PMGD PFV Parque Sunlight	73.1	66.8	-8.66 %
PMGD PFV Pama	14.6	14.2	-2.53 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.2	30.3	+50.47 %
PMGD PFV Panquehue II	40.2	38.1	-5.30 %
PMGD PFV Paraguay	61.8	57.2	-7.41 %
PMGD PFV Paranal	15.6	17.2	+10.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.3	21.0	+3.39 %
PMGD PFV Parque Curicura	46.3	39.4	-14.88 %
PMGD PFV Parque El Olivar	79.3	80.7	+1.71 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	45.1	1.5	-96.61 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	57.0	+48.80 %
PMGD PFV Parque La Colonia	88.4	78.2	-11.57 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.7	76.9	+388.62 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.1	55.2	-1.69 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.8	32.9	-58.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.8	20.9	+5.58 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	45.7	46.3	+1.20 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.9	22.6	-43.34 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	84.2	4.0	-95.31 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.7	16.7	-0.30 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	53.5	47.4	-11.32 %
PMGD PFV Anakena	64.4	63.2	-1.79 %	PMGD PFV Pastrán	63.1	56.4	-10.67 %
PMGD PFV Ancahual	49.4	80.3	+62.43 %	PMGD PFV Patagua	71.5	60.5	-15.38 %
PMGD PFV Antonia	23.7	11.6	-50.95 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	82.4	77.4	-6.11 %
PMGD PFV Argomedo	62.8	52.4	-16.50 %	PMGD PFV Pedreros	21.7	21.7	-0.05 %
PMGD PFV Arica	43.0	85.7	+99.53 %	PMGD PFV Pegasus	23.7	24.1	+1.52 %
PMGD PFV Ariztía	14.3	14.5	+1.47 %	PMGD PFV Pellin	76.8	74.1	-3.54 %
PMGD PFV Armazones	41.1	43.6	+6.12 %	PMGD PFV Pelumpen	21.7	19.2	-11.79 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.8	20.9	+5.63 %	PMGD PFV Penaflo	67.9	64.6	-4.92 %
PMGD PFV Astillas	78.2	86.6	+10.83 %	PMGD PFV Penciahue	44.4	42.4	-4.55 %
PMGD PFV Avel Solar	85.4	80.0	-6.38 %	PMGD PFV Penciahue Este	21.4	21.4	-0.14 %
PMGD PFV Avellano	52.4	42.6	-18.74 %	PMGD PFV Pepa	85.0	72.2	-15.08 %
PMGD PFV Aviles	61.9	56.6	-8.56 %	PMGD PFV Pequen	20.9	19.6	-6.22 %
PMGD PFV Axel Solar	15.2	18.3	+20.20 %	PMGD PFV Peraillo	24.2	21.8	-9.82 %
PMGD PFV Ayla	88.0	81.4	-7.44 %	PMGD PFV Perséfone	17.1	4.7	-72.36 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.6	19.8	-4.16 %	PMGD PFV Pesaro	22.6	22.7	+0.49 %
PMGD PFV Barcelona	80.2	78.8	-1.78 %	PMGD PFV Pica	2.2	1.9	-16.27 %
PMGD PFV Belenos Til Til	87.3	72.4	-17.11 %	PMGD PFV Pichon	16.0	15.3	-4.24 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	20.6	7.8	-62.09 %	PMGD PFV Piduco	27.3	25.4	-7.00 %
PMGD PFV Belén	55.2	51.7	-6.43 %	PMGD PFV Pilpilen	19.5	20.3	+4.31 %
PMGD PFV Berrueco	75.4	78.7	+4.34 %	PMGD PFV Piquero	89.6	85.5	-4.57 %
PMGD PFV Blu	21.8	32.5	+49.27 %	PMGD PFV Pirque	19.6	20.8	+6.22 %
PMGD PFV Buenas Yervas	52.8	62.9	+19.15 %	PMGD PFV Pitotoy	22.6	19.7	-12.76 %
PMGD PFV Bulnes	18.7	44.2	+136.15 %	PMGD PFV Pitra	26.8	24.0	-10.34 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.6	18.4	-10.27 %	PMGD PFV Placilla	62.5	52.3	-16.27 %
PMGD PFV Bérnago	21.7	20.3	-6.35 %	PMGD PFV Playerito	24.8	24.8	-
PMGD PFV CE Caldera	42.0	33.3	-20.68 %	PMGD PFV Playero	25.2	25.0	-0.75 %
PMGD PFV CUARZO	-	12.6	-	PMGD PFV Playeron	26.2	25.0	-4.51 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	83.9	74.4	-11.34 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	79.2	70.1	-11.50 %
PMGD PFV Cabilsol	23.5	19.1	-18.46 %	PMGD PFV Plomo Verano	24.5	23.0	-6.03 %
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.7	+15.25 %	PMGD PFV Población	20.6	13.1	-36.26 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	66.3	+45.02 %	PMGD PFV Pocillas	17.5	23.0	+31.39 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.5	78.2	-9.66 %	PMGD PFV Pomuyeto	22.9	23.2	+1.53 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.1	-88.43 %	PMGD PFV Portezuelo	24.4	20.5	-16.20 %
PMGD PFV Calama	88.3	88.3	-0.05 %	PMGD PFV Pretty Field	13.7	16.0	+16.85 %
PMGD PFV Calle Larga	21.2	23.8	+12.17 %	PMGD PFV Puangue	40.6	36.8	-9.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	23.6	19.5	-17.39 %
PMGD PFV Canelillo	19.0	17.7	-7.15 %	PMGD PFV Pueblo Seco	82.0	78.1	-4.77 %
PMGD PFV Canesa	21.7	21.7	-0.14 %	PMGD PFV Puelche	23.9	23.0	-3.93 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	20.0	18.8	-5.99 %
PMGD PFV Cantera	23.0	5.3	-77.03 %	PMGD PFV Pullali	21.6	19.9	-7.78 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	14.6	17.0	+16.17 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.0	5.7	-5.99 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	59.5	70.4	+18.26 %
PMGD PFV Caracoles	20.8	24.6	+17.90 %	PMGD PFV Queltehue	22.9	19.6	-14.47 %
PMGD PFV Caranca	15.2	14.4	-4.75 %	PMGD PFV Quemados	68.0	56.5	-16.90 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	84.3	77.9	-7.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	56.6	54.4	-3.82 %	PMGD PFV Quillay	21.6	18.7	-13.27 %
PMGD PFV Casuto	19.8	18.7	-5.81 %	PMGD PFV Quilmo Solar	42.0	24.9	-40.78 %
PMGD PFV Catemu	14.4	13.0	-9.93 %	PMGD PFV Quinantu	84.1	37.1	-55.92 %
PMGD PFV Cato Solar	24.1	22.0	-8.79 %	PMGD PFV Quinta	24.5	25.3	+3.10 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	66.6	59.4	-10.84 %
PMGD PFV Cauquenes	24.6	19.3	-21.51 %	PMGD PFV RDCLA SAN	74.3	64.5	-13.09 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.5	69.0	-12.10 %	PMGD PFV REN	33.1	50.5	+52.83 %
PMGD PFV Cefalu Solar	18.8	20.5	+8.77 %	PMGD PFV RLA	19.3	19.6	+1.55 %
PMGD PFV Centauro Solar	78.1	73.3	-6.17 %	PMGD PFV Ranguil	19.8	19.5	-1.68 %
PMGD PFV Cetus	9.0	9.3	+3.22 %	PMGD PFV Ratulemus	14.7	19.5	+32.58 %
PMGD PFV Chacabuco	85.2	83.0	-2.61 %	PMGD PFV Rauquen	41.3	46.0	+11.56 %
PMGD PFV Chacaico	31.8	36.1	+13.73 %	PMGD PFV Rcu	45.5	42.5	-6.60 %
PMGD PFV Chalinga	21.4	20.3	-4.91 %	PMGD PFV Recoleta	56.9	48.2	-15.36 %
PMGD PFV Champa	21.1	70.5	+233.30 %	PMGD PFV Rengo	66.3	50.6	-23.65 %
PMGD PFV Chancon	17.8	17.1	-3.99 %	PMGD PFV Rexner	22.1	19.9	-10.08 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.8	23.1	+29.80 %	PMGD PFV Rimini	88.9	81.1	-8.83 %
PMGD PFV Chequen Solar	67.1	29.1	-56.66 %	PMGD PFV Rinconada	64.2	53.6	-16.45 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.6	61.3	-0.45 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	94.9	86.4	-8.98 %
PMGD PFV Chilener	15.1	15.9	+5.44 %	PMGD PFV Rinconada Norte	28.8	25.0	-13.09 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.1	17.8	+119.56 %	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	22.9	16.3	-28.86 %	PMGD PFV Roma	23.9	22.2	-7.24 %
PMGD PFV Chinchorro	29.7	22.1	-25.49 %	PMGD PFV Romeria	76.7	68.1	-11.30 %
PMGD PFV Cholguan	20.4	20.6	+1.30 %	PMGD PFV Rosario	1.2	14.7	+1149.15 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.2	14.9	-22.09 %	PMGD PFV Rovián	48.8	40.1	-17.75 %
PMGD PFV Cintac	2.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rucapaine	92.2	77.8	-15.60 %
PMGD PFV Cipres	47.8	41.5	-13.32 %	PMGD PFV Río Peuco	22.3	19.6	-11.94 %
PMGD PFV Citrino	20.1	1.2	-94.23 %	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.0	-4.70 %
PMGD PFV Ckilir	86.7	90.6	+4.45 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	18.7	18.2	-2.30 %
PMGD PFV Clementina	28.6	30.2	+5.45 %	PMGD PFV SDSI	24.9	22.9	-8.15 %
PMGD PFV Cocharcas	24.6	22.3	-9.39 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	16.4	-
PMGD PFV Cocinillas	19.5	18.4	-5.30 %	PMGD PFV SGT Catapilco	68.4	67.5	-1.29 %
PMGD PFV Coinco	21.1	17.6	-16.79 %	PMGD PFV SGT Tucapel	62.2	64.1	+2.96 %
PMGD PFV Colchagua	22.8	21.8	-4.43 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	23.7	21.1	-11.21 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-	PMGD PFV SP Malloa	20.0	17.7	-11.33 %
PMGD PFV Colina	88.1	75.3	-14.58 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	16.8	9.0	-46.76 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.4	20.0	-14.33 %	PMGD PFV Salermo Solar	24.7	22.2	-9.94 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.3	25.6	-9.51 %	PMGD PFV Samo Bajo	20.7	10.1	-51.30 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.3	21.5	-11.58 %	PMGD PFV San Alberto	19.6	28.2	+44.04 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	20.6	+109.68 %	PMGD PFV San Antonio	31.3	33.1	+5.49 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.7	8.2	-29.59 %	PMGD PFV San Camilo	21.9	24.2	+10.70 %
PMGD PFV Corso	21.0	46.4	+120.55 %	PMGD PFV San Carlos	10.5	16.5	+58.18 %
PMGD PFV Cortijo	61.7	57.3	-7.16 %	PMGD PFV San Eduardo	2.1	2.0	-2.39 %
PMGD PFV Covadonga	78.7	74.7	-5.06 %	PMGD PFV San Emilio I	20.7	20.7	+0.10 %
PMGD PFV Coyunche	25.0	24.1	-3.75 %	PMGD PFV San Eugenio	81.2	84.2	+3.76 %
PMGD PFV Crucero	27.1	18.0	-33.58 %	PMGD PFV San Francisco	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cruz	27.9	23.7	-14.82 %	PMGD PFV San Isidro	19.3	18.1	-6.37 %
PMGD PFV Curacavi	25.2	21.7	-13.99 %	PMGD PFV San José II	28.8	28.5	-1.21 %
PMGD PFV Curaco	64.6	59.5	-7.93 %	PMGD PFV San Pedro	21.8	20.5	-6.01 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.0	17.1	-14.39 %	PMGD PFV San Rafael	18.8	23.0	+22.25 %
PMGD PFV Dadinco	28.4	26.3	-7.40 %	PMGD PFV San Ramiro	84.8	70.4	-16.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	63.6	73.6	+15.74 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.2	76.4	+2.92 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.6	18.5	-14.66 %
PMGD PFV Don Enrique	49.0	86.7	+76.91 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.5	23.4	-4.45 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	24.9	-9.91 %
PMGD PFV Don Mariano	16.3	12.0	-26.20 %
PMGD PFV Don Martín	23.7	21.0	-11.58 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	22.4	-9.33 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.8	41.5	+9.71 %
PMGD PFV Don Simón	58.6	49.3	-15.90 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.9	21.9	-4.24 %
PMGD PFV Doña Regina	25.2	17.6	-30.17 %
PMGD PFV Doñihue	52.8	53.8	+1.82 %
PMGD PFV Duqueco Solar	85.0	83.5	-1.76 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.1	21.3	-15.41 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	21.5	-11.47 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.3	16.8	-12.84 %
PMGD PFV Eclipse	83.8	50.8	-39.39 %
PMGD PFV El Boco	25.0	53.5	+114.00 %
PMGD PFV El Caiquén	87.5	61.5	-29.75 %
PMGD PFV El Cardenal	21.3	18.0	-15.76 %
PMGD PFV El Carpintero	73.5	73.8	+0.35 %
PMGD PFV El Castaño	74.5	69.6	-6.59 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.5	13.5	+0.22 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.5	12.4	-8.44 %
PMGD PFV El Chercan	80.7	84.1	+4.20 %
PMGD PFV El Chincol	27.9	26.3	-5.91 %
PMGD PFV El Chucao	22.0	21.7	-1.14 %
PMGD PFV El Cuervo	15.9	16.6	+4.92 %
PMGD PFV El Cóndor	9.3	8.5	-8.10 %
PMGD PFV El Divisadero	20.6	21.5	+4.17 %
PMGD PFV El Estero	12.6	12.3	-2.22 %
PMGD PFV El Flamenco	63.0	66.6	+5.79 %
PMGD PFV El Gaviotín	34.6	25.7	-25.74 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	16.2	-19.01 %
PMGD PFV El Ingenio	74.9	68.5	-8.63 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.6	21.5	-12.66 %
PMGD PFV El Laurel	53.8	46.6	-13.37 %
PMGD PFV El Litre	82.0	68.9	-15.97 %
PMGD PFV El Loro Choroy	62.3	67.6	+8.42 %
PMGD PFV El Mirlo	53.6	57.4	+6.94 %
PMGD PFV El Monte	23.6	20.9	-11.44 %
PMGD PFV El Palqui	22.4	10.8	-51.72 %
PMGD PFV El Picurio	23.0	24.4	+6.00 %
PMGD PFV El Pilpen	26.0	24.6	-5.23 %
PMGD PFV El Pitío	23.4	25.2	+7.86 %
PMGD PFV El Piuquen	20.4	19.7	-3.10 %
PMGD PFV El Queltehue	27.0	25.2	-6.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	7.9	10.1	+27.81 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.4	17.3	-19.11 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.4	21.1	-16.69 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.0	15.9	-15.94 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.1	19.8	-14.34 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.9	11.6	-2.18 %
PMGD PFV Santa Clara	2.0	10.3	+405.88 %
PMGD PFV Santa Cruz	77.7	73.3	-5.66 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.4	71.6	-12.04 %
PMGD PFV Santa Emilia	43.3	36.2	-16.53 %
PMGD PFV Santa Ester	25.9	24.5	-5.15 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	39.8	-6.62 %
PMGD PFV Santa Inés	24.1	20.3	-15.63 %
PMGD PFV Santa Julia	23.5	25.0	+6.44 %
PMGD PFV Santa Laura	16.3	15.8	-3.37 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.9	47.7	-26.54 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.6	23.8	-3.29 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.2	22.8	-9.37 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.4	68.6	+4.80 %
PMGD PFV Santa Rita	26.2	24.6	-6.00 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	81.4	+4.83 %
PMGD PFV Santuario	26.1	23.2	-11.11 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.8	21.5	+99.72 %
PMGD PFV Siete Colores	48.8	43.0	-11.92 %
PMGD PFV Sirimavo	16.8	15.3	-8.86 %
PMGD PFV Sofia	19.7	19.5	-1.25 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.6	50.1	-8.29 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.7	19.0	+1.61 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.8	19.9	+0.61 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	18.2	23.7	+30.36 %
PMGD PFV Solaris	-	13.6	-
PMGD PFV Soy Solar	23.0	18.0	-21.75 %
PMGD PFV Sunhunter	61.0	65.6	+7.63 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	60.5	84.7	+40.04 %
PMGD PFV Talagante	45.8	43.2	-5.69 %
PMGD PFV Talca	38.0	39.9	+5.14 %
PMGD PFV Talhuén	21.3	19.8	-6.85 %
PMGD PFV Tallado	82.6	4.1	-95.02 %
PMGD PFV Tamarama	45.5	14.3	-68.54 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	23.6	+7.96 %
PMGD PFV Tambo Real	19.6	16.4	-16.36 %
PMGD PFV Taranto	78.2	68.8	-11.95 %
PMGD PFV Taruca	-	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.0	12.4	-4.35 %
PMGD PFV Tierra	41.7	57.7	+38.42 %
PMGD PFV Tijeral	21.1	18.0	-14.70 %
PMGD PFV Til Til	20.1	18.1	-10.10 %
PMGD PFV Topacio	23.8	23.7	-0.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	28.1	19.8	-29.56 %	PMGD PFV Torino	51.4	44.4	-13.55 %
PMGD PFV El Queule	48.7	23.7	-51.40 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.0	20.0	-13.26 %
PMGD PFV El Rayador	41.4	44.5	+7.49 %	PMGD PFV Tortuga	2.4	24.5	+939.30 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.3	23.6	-6.64 %	PMGD PFV Tranque del Sol	83.1	73.0	-12.15 %
PMGD PFV El Resplandor	22.6	21.4	-5.05 %	PMGD PFV Trebal	19.3	18.0	-7.08 %
PMGD PFV El Roble	67.3	65.7	-2.32 %	PMGD PFV Trebo	26.3	23.5	-10.51 %
PMGD PFV El Romeral	63.8	59.2	-7.18 %	PMGD PFV Trica-Dos	19.5	19.4	-0.62 %
PMGD PFV El Salitral	30.1	27.5	-8.83 %	PMGD PFV Tricahue II	84.7	10.8	-87.24 %
PMGD PFV El Sauce	19.0	19.4	+2.26 %	PMGD PFV Trinidad	25.0	22.7	-9.25 %
PMGD PFV El Sharon	21.8	20.5	-6.27 %	PMGD PFV Tucuguere	21.5	21.2	-1.44 %
PMGD PFV El Tiuque	7.8	8.0	+2.32 %	PMGD PFV Turquía	11.8	11.6	-1.65 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	76.6	+61.17 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-62.07 %
PMGD PFV El Trile	79.1	79.2	+0.18 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	1.0	-26.62 %
PMGD PFV El Turpial	15.7	15.5	-1.50 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.7	10.1	-5.69 %
PMGD PFV El Zorzal	21.9	22.0	+0.59 %	PMGD PFV Valle Este II	71.3	73.5	+3.10 %
PMGD PFV El Ñandú	16.5	20.3	+23.59 %	PMGD PFV Valle Oeste II	70.0	65.4	-6.53 %
PMGD PFV Enami Solar	43.6	26.7	-38.65 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	15.8	14.5	-8.54 %
PMGD PFV Encino	15.6	19.0	+22.14 %	PMGD PFV Ventisquero	78.1	79.9	+2.28 %
PMGD PFV Encon	60.9	31.9	-47.62 %	PMGD PFV Venturada	77.7	77.9	+0.30 %
PMGD PFV Erinome	22.4	21.2	-5.31 %	PMGD PFV Verona	4.7	4.6	-2.55 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.3	22.0	-9.32 %	PMGD PFV Vicente	17.9	16.1	-10.02 %
PMGD PFV Esfena	44.8	24.9	-44.38 %	PMGD PFV Victoria	86.4	84.9	-1.72 %
PMGD PFV Esperanza	14.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	44.4	24.5	-44.88 %
PMGD PFV FRAGATA	-	20.7	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Faramalla	19.6	17.0	-13.30 %	PMGD PFV Villa Cruz	20.4	22.9	+12.25 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.2	17.4	-9.31 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.2	16.5	-34.62 %
PMGD PFV Filomena	21.6	18.9	-12.85 %	PMGD PFV Villa Prat	22.8	20.6	-9.74 %
PMGD PFV Flor del Llano	36.7	43.9	+19.58 %	PMGD PFV Villa Seca	20.7	20.6	-0.29 %
PMGD PFV Florencia Solar	19.7	63.2	+220.40 %	PMGD PFV Villa Solar	23.3	20.9	-10.63 %
PMGD PFV Foster	16.6	22.1	+33.11 %	PMGD PFV Violeta	76.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	24.2	21.7	-10.45 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	36.2	42.4	+17.25 %	PMGD PFV Viñas del Sol	57.5	52.2	-9.18 %
PMGD PFV Francisco	25.8	25.0	-3.10 %	PMGD PFV Yahutela	43.6	30.2	-30.67 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	24.2	+13.95 %	PMGD PFV Ñilhue	5.7	5.7	-0.26 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.9	56.5	+31.76 %	PMGD PFV Ñiquén	27.8	20.2	-27.48 %
PMGD PFV GR Lemu	43.3	41.8	-3.67 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	47.3	41.1	-13.06 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	83.6	78.9	-5.61 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	61.6	59.5	-3.38 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	64.4	56.6	-12.13 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.7	42.5	+154.67 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	93.1	88.6	-4.80 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.3	19.5	-12.73 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	84.1	76.3	-9.25 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	58.0	54.6	-5.87 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	21.0	28.5	+35.52 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.5	48.2	-9.88 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	24.0	+86.83 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	84.1	82.6	-1.76 %
PMGD PFV Helios	20.9	4.2	-79.75 %
PMGD PFV Hijueta 4	25.0	24.0	-3.80 %
PMGD PFV Homero	25.2	24.0	-4.60 %
PMGD PFV Hormiga	13.2	12.0	-9.52 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.2	-88.04 %
PMGD PFV Huape	20.9	20.6	-1.44 %
PMGD PFV Huaquelon	54.2	66.5	+22.88 %
PMGD PFV Huigan	88.2	82.6	-6.30 %
PMGD PFV Hurtado	23.2	23.3	+0.30 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	15.3	46.5	+203.77 %
PMGD PFV Idahue del Verano	14.1	21.6	+53.30 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.2	21.5	-23.79 %
PMGD PFV Independencia	18.1	19.4	+7.37 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	38.4	+78.92 %
PMGD PFV Jahuel	47.2	43.5	-7.73 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	56.4	56.4	+0.05 %
PMGD PFV Jaururo	19.6	18.2	-7.19 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.6	79.5	-14.13 %
PMGD PFV Jilguero	13.4	14.5	+7.69 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.2	9.4	-23.09 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	21.6	15.9	-26.20 %
PMGD PFV La Acacia	63.3	54.5	-13.87 %
PMGD PFV La Blanquina	74.2	57.1	-23.10 %
PMGD PFV La Chapeana	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	13.7	-10.18 %
PMGD PFV La Esperanza II	73.3	76.5	+4.39 %
PMGD PFV La Estancia	20.7	18.2	-12.29 %
PMGD PFV La Foresta	23.8	21.9	-7.74 %
PMGD PFV La Frontera	39.1	34.8	-10.92 %
PMGD PFV La Gamboina	46.1	39.6	-14.16 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.7	-
PMGD PFV La Huerta	20.9	22.7	+8.58 %
PMGD PFV La Lajueta	48.5	56.1	+15.71 %
PMGD PFV La Ligua	21.6	21.2	-1.85 %
PMGD PFV La Manga	28.5	17.1	-39.93 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	18.1	-10.69 %
PMGD PFV La Palma Solar	93.7	89.4	-4.52 %
PMGD PFV La Paz	69.6	63.7	-8.53 %
PMGD PFV La Perla	12.0	21.9	+82.19 %
PMGD PFV La Vendimia	86.0	82.7	-3.86 %
PMGD PFV La Victoria	84.3	80.8	-4.19 %
PMGD PFV Lagunilla	19.7	2.0	-89.93 %
PMGD PFV Laja Andino	88.8	57.4	-35.36 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	17.7	-2.04 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.0	4.3	+118.34 %
PMGD PFV Las Cabras	22.1	19.7	-10.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	40.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.1	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.3	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.3	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	24.4	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
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	-	23.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.4	64.4	+6.56 %
PMGD PFV Las Catitas	45.0	39.5	-12.06 %
PMGD PFV Las Chacras	21.4	19.6	-8.60 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	41.0	-6.09 %
PMGD PFV Las Codornices	20.5	27.4	+33.85 %
PMGD PFV Las Golondrinas	46.9	52.8	+12.76 %
PMGD PFV Las Lechuzas	20.5	25.4	+23.85 %
PMGD PFV Las Majadas	66.4	77.1	+15.99 %
PMGD PFV Las Mercedes	19.5	21.3	+9.51 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.6	5.3	-71.54 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.9	22.3	-6.53 %
PMGD PFV Las Palomas	22.0	25.9	+17.59 %
PMGD PFV Las Perdices	20.7	21.1	+1.90 %
PMGD PFV Las Rojas	21.6	11.0	-48.98 %
PMGD PFV Las Tacas	-	5.8	-
PMGD PFV Las Taguas	54.7	45.3	-17.34 %
PMGD PFV Las Tencas	57.5	61.6	+7.10 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.8	12.6	+28.67 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.1	15.5	-38.37 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	21.9	+45.97 %
PMGD PFV Las Turcas	22.4	12.9	-42.23 %
PMGD PFV Lenga	3.6	28.8	+690.97 %
PMGD PFV Liebre Verano	38.8	32.0	-17.63 %
PMGD PFV Lima	27.5	23.1	-16.11 %
PMGD PFV Linares	51.1	43.2	-15.48 %
PMGD PFV Lingue	24.4	22.2	-8.74 %
PMGD PFV Lipangue	21.4	19.9	-7.01 %
PMGD PFV Liquidambar	57.7	58.2	+0.94 %
PMGD PFV Lirio del Campo	22.3	19.7	-11.84 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	92.0	85.7	-6.81 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.2	32.4	+7.33 %
PMGD PFV Llay Llay	80.3	70.4	-12.31 %
PMGD PFV Lloica	18.2	21.5	+18.44 %
PMGD PFV Lluta Solar	15.1	24.0	+59.24 %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.2	-29.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Taphue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22597.6	21455.3	-5.05 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER Campiche	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Neuquén I GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Neuquén II GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Quintero 1A Gas Arg	GNP por costo marginal.
TER Quintero 1B Gas Arg	GNP por costo marginal.
TER Santa María	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP 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 Guacolda 2	52.0	Indisponible. Causa informada: Falla en VTI, según IF 2025002273.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Cururos	98.0	limitada a 107.6 MW. Causa informada: Reemplazo por desgaste en rodamiento NDE de turbina WTG A01, según IL 2025000424
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Minimizar riesgo de sobrecalentamiento y posible amague de incendio, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	93.0	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 Angamos-ANG2	100.0	
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	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	47.7	Limitada en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000333.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	50.0	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 aca 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	0.0	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	0.0	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 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 423,64 m.s.n.m. y un gasto de 8 MWh.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-1 inicia MM, según SD 2025021072. Canceladas limitaciones IL 2024000182, 2024000769, 2025000320 y 2025000423.
00:13	Chilquinta	S/E Peñablanca Transformador N°2 de 110/12 kV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura en 89CT2-1, según SDCF 2025025367.
00:24	Transec	Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: robo de conductor fase media, entre estructuras 102-103, según IF202502264.
03:32	Chilquinta	S/E Peñablanca Transformador N°2 de 110/12 kV, 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025025367.
08:00	Engie Generación	C. IEM limitada a 168 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000426. Cancela IL 2025000333.
08:00	Colbún	C. Machicura limitada a generar entre 19 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 19 MW y un máximo de 40 MW, según IL 2025000427. Cancelada IL 2025000342.
08:57	Transec	Línea de 66 kV Panimávida - Chacahuín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de corta y/o poda de árbol por riesgo de acortamiento de distancia, según SICF 2025025430.
09:20	STS	Línea de 110 kV El Empalme - Calbuco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala y poda de árbol inclinado con proyección de caída a la línea, según SICF 2025025380.
09:47	Enel Generación	C. Atacama TG2B sale de servicio en forma intempestiva con 50 MW. Causa informada. Desenganche al momento de cambiar a combustible diésel, según IF 2025002268.
10:22	Enlasa	C. Guacolda U-2 limitada a mínimo técnico provisorio de 56 MW. Causa informada: Vibraciones en turbina, según IL 2025000430.
11:04	Gen. Metropolitana	C. Santa Lidia indisponible. Causa informada: Alarma de bajo nivel de aceite en transformador auxiliar, activo relé maestro que provoca apertura del 52JR2 de S/E Charrúa, según IF 2025002280.
11:04	Transec	Línea de 220 kV Santa Lidia - Charrúa interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Disparo de TDD desde central Santa Lidia, según IF 2025002270.
11:08	Transec	Línea de 110 kV Codegua - Alto Jahuel 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de emergencia de robo de conductor, según SDCF 2025025554.
11:32	Enel Generación	C. Atacama TG2B disponible y cancelado IF 2025002268.
12:16	Transec	Línea de 220 kV Santa Lidia - Charrúa cerrada y cancelado IF 2025002270.
12:16	Gen. Metropolitana	C. Santa Lidia disponible y cancelado IF 2025002280.
12:16	Cía. Minera Escondida	S/E OLAP Transformador N° 1 de 69/13.8 kV, 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reapriete de transformadores de potencial por ruido anormal producto del último sismo en la región, sin pérdida de consumos, según SDCF 2025025621.
12:56	Enlasa	C. Guacolda U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 56 MW. Causa informada: Falla en VTI, según IF 2025002273.
13:52	Cía. Minera Escondida	S/E OLAP Transformador N° 1 de 69/13.8 kV, 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025025621.
13:58	Cía. Minera Escondida	S/E OLAP Transformador N° 2 de 69/13.8 kV, 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reapriete de transformadores de potencial por ruido anormal producto del último sismo en la región, sin pérdida de consumos, según SDCF 2025025684.
14:50	Ferrovial	S/E Centella 52J1 y 52J2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2025002275.
14:57	STS	Línea de 110 kV El Empalme - Calbuco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025025380.
15:57	Enel Green Power	C. PFV Valle Del Sol disponible control de tensión puede absorber e inyectar reactivos de acuerdo con consigna. Cancelada IL 2023000990.

Hora	Centro de Control	Observación
16:00	STM	S/E El Salto con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por problema en comunicaciones del anillo 110kV ocurrido en las últimas horas, se requiere verificar el correcto funcionamiento de controles de S/E El Salto. Se solicitará habilitar y deshabilitar reconexión automática del circuito 1 de El Salto - Almendros 110kV para confirmar UTR operativa, y que se estén recibiendo los comandos remotos, según SICF 2025025996.
16:10	STM	S/E El Salto cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025025996.
16:37	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 3.3 MW. Causa informada: se investiga, según IF 2025002274.
16:41	Cía. Minera Escondida	S/E OLAP Transformador N° 2 de 69/13.8 kV, 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025025684.
17:49	Enel Generación	C. Atacama TG1B sale del servicio en forma intempestiva con 64 MW., según IF 2025002278.
18:00	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en atomizador Altas vibraciones en el atomizador, según SICF 2025026296.
18:00	Enor Chile	C. PFV Pozo Al Monte Sola 3 (PAS 3) con mínimo técnico provisorio de 1,2 MW. Causa informada: Central Solar PAS 3 no puede bajar su generación a menos de 1,2 MW debido a problemas en alimentación de SSAA., según IL 2025000434.
18:48	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2025002274.
19:10	Transelec	Línea de 66 kV Panimávida - Chacahuín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025025430.
19:23	STS	C. Masisa en servicio en pruebas, según SDCF 2025024781.
19:48	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 disponible, cancelado IF 2025002274.
19:49	Enlasa	C. Guacolda U-2 en servicio en pruebas, según IF 2025002273.
19:57	Enel Generación	C. Atacama TG1B disponible y cancelado IF 2025002278.
21:49	Enlasa	C. Guacolda U-2 cancelada limitación IL 2025000430.
22:10	CGE - Transmisión	S/E Licantén paño C3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de filtración de aceite del transformador compacto de medida, asociado al paño C3 banco de condensador, según SDCF 2025026531.
22:14	Ferrovia	S/E Centella J1, J2, J3, J4, J5 y J6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos para analizar y corregir la falla de la desconexión forzada de los interruptores 52J1 y 52J2 (IF 2025002275), sin pérdida de consumos, según SDCF 2025026524.
23:06	STS	C. Masisa disponible y cancelada SDCF 2025024781.
23:33	Colbún	C. Machicura U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Producto de alarmas presentes en el regulador de voltaje Unidad N°2 Machicura, se requiere realizar conmutación de convertidor del sistema de excitación desde el N°2 al N°1, según SICF 2025026534.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:23	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.
09:23	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.
09:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24,6 [MW/m]
10:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -530,1 [MW]
10:03	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 El Peñón - La Ruca - Ovalle.
10:35	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
10:58	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
13:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33,9 [MW/m]
18:00	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.
18:31	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
18:37	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:47	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 886,7 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
02:30	STS	STS	S/E La Señoraza Barra de 66 kV.
03:26	STS	STS	Línea de 66 kV La Señoraza - Laja.
04:01	STS	STS	S/E La Señoraza 52B3 Laja.

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		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
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		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
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 Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	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		
Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
Arauco	S/E Lagunillas paños a Planta Arauco datos SCADA F/S	04/03/2025	18:17		
STM	Todas las SS/EE del anillo de 110 kV del Área Metropolitana. datos SCADA F/S.	11/03/2025	10:56	12/03/2025	14:00
Enel Generación	Cs. Atacama 1 y 2 datos SCADA F/S.	11/03/2025	14:00	12/03/2025	17:36
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA F/S.	12/03/2025	20:00		

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		

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 Pitrufuquén 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 Pitrufuquén 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		
Transec	S/E Jadresic 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.	11/03/2025	05:26		
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	11/03/2025	19:38	12/03/2025	10:52
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.	12/03/2025	00:01	12/03/2025	06:50
Transec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	12/03/2025	09:04	12/03/2025	18:46
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	12/03/2025	19:20	12/03/2025	23:09
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	12/03/2025	19:22	12/03/2025	22:57
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	12/03/2025	19:33		
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	12/03/2025	22:48		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40	12/03/2025	11:46
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	12/03/2025	08:16	12/03/2025	19:21
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	12/03/2025	11:57	12/03/2025	17:05
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	12/03/2025	17:08		