

INFORME DIARIO

Martes 22 de Abril 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	19.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	114.7	+573620.00 %	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP Llauquereo	0.1	23.5	+30485.94 %	PMG
BESS Andes IV	99.2	214.5	+116.22 %		PMG HP MC1	80.8	201.1	+148.86 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	55.5	161.1	+190.19 %	LF	PMG HP MC2	19.3	62.1	+222.15 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	52.6	206.9	+293.47 %		PMG HP MC3	55.2	56.1	+1.61 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	71.1	-1.25 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.2	GNP		PMG HP Nalcas	60.0	148.8	+147.94 %	PMG
BESS Capricornio	48.0	244.1	+408.56 %		PMG HP Ojos de Agua	166.4	167.6	+0.70 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Palacios	7.6	5.8	-23.41 %	PMG
BESS Coya	144.0	739.9	+413.81 %		PMG HP Piedras Negras	53.0	43.0	-18.90 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	16.0	35.2	+120.83 %		PMG HP Pulelfu	223.2	225.6	+1.06 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	111.6	GNP	RO	PMG HP Punta del Viento	57.3	46.8	-18.36 %	PMG
BESS El Manzano	60.0	62.7	+4.52 %		PMG HP Renaico	118.3	144.9	+22.45 %	PMG
BESS La Cabaña	62.3	115.4	+85.08 %		PMG HP Río Huasco	0.0	32.6	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	55.4	51.8	-6.50 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	0.0	191.3	GNP		PMG PFV Alto del Sol	22.5	10.1	-55.11 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	0.0	-		PMG PFV Antay	66.7	67.0	+0.46 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	23.2	27.1	+16.88 %	PMG
BESS Salvador	81.3	177.6	+118.50 %		PMG PFV Castilla	12.0	15.8	+32.00 %	PMG
BESS San Andrés	35.0	162.7	+364.91 %		PMG PFV Chercan	18.4	36.8	+100.71 %	PMG
BESS Tamaya	204.6	378.6	+85.05 %		PMG PFV De los Andes	55.1	36.4	-33.81 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	48.3	51.4	+6.50 %	PMG
BESS del Desierto	-	718.0	GNP		PMG PFV Don Oscar	17.8	48.8	+174.81 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	307.1	-20.02 %		PMG PFV Espiga de Oro	6.9	1.8	-73.55 %	PMG
HE Angostura	1830.2	1703.0	-6.95 %	LF, MM	PMG PFV Guindo Santo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	2132.8	2782.6	+30.47 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2898.2	2803.0	-3.28 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.7	4.0	-39.91 %	PMG, P
HE Cipreses	1654.0	1331.2	-19.52 %	LF	PMG PFV Lucas Solar	20.8	48.8	+134.17 %	PMG
HE Colbún	4522.6	4389.0	-2.95 %	RO, MM	PMG PFV Machicura	12.5	17.6	+40.80 %	PMG
HE El Toro	1701.3	2477.3	+45.61 %	RO	PMG PFV North West	50.8	64.8	+27.57 %	PMG
HE Los Córdobes	3900.0	3824.3	-1.94 %	RO	PMG PFV Palermo	12.2	36.7	+199.75 %	PMG
HE Machicura	815.5	555.0	-31.94 %	LF	PMG PFV Pataguiilla	29.8	46.3	+55.06 %	PMG
HE Pangué	1320.1	1492.9	+13.10 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	37.3	3.5	-90.76 %	PMG
HE Pehuenche	2565.7	2817.2	+9.80 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.4	13.2	+40.26 %	PMG
HE Pilmaiquén	396.0	445.0	+12.37 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.0	0.3	-	PMG
HE Ralco	1386.0	2392.2	+72.59 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	74.8	69.7	-6.83 %	PMG
HE Rapel	0.0	94.9	GNP	LF, MM	PMG PFV Quilmo	29.1	5.6	-80.75 %	PMG
HP Abanico	711.6	831.8	+16.89 %	RO	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	1423.9	1544.0	+8.44 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	50.8	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	150.1	GNP	LF
HP Blanco	266.0	210.9	-20.71 %	
HP Capullo	273.6	275.7	+0.77 %	
HP Carilafquen	192.0	309.0	+60.93 %	
HP Chacabuquito	218.4	218.4	-	
HP Chacayes	710.3	614.3	-13.52 %	
HP Chapiquina	71.0	108.8	+53.27 %	
HP Convento Viejo	42.0	41.8	-0.57 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	276.0	326.4	+18.25 %	
HP Curillinke	1971.3	1716.3	-12.93 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	162.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	132.0	118.8	-10.00 %	
HP Guayacán	151.7	152.8	+0.72 %	
HP Hornitos	385.0	389.0	+1.04 %	
HP Isla	1580.9	1367.4	-13.51 %	
HP Itata	0.0	95.3	GNP	RO
HP Juncal	254.0	221.5	-12.80 %	
HP La Confluencia	585.0	432.5	-26.07 %	RO
HP La Higuera	544.0	463.1	-14.87 %	MM
HP La Mina	405.0	366.9	-9.41 %	
HP Laja I	167.5	143.7	-14.23 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	360.0	335.9	-6.69 %	
HP Loma Alta	873.2	724.1	-17.07 %	RO
HP Los Hierros	170.1	205.8	+20.99 %	RO
HP Los Hierros II	31.5	10.6	-66.51 %	
HP Los Molles	71.9	63.4	-11.91 %	RO
HP Los Quilos	390.0	398.2	+2.10 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.1	GNP	DF
HP Malalcahuello	36.0	52.7	+46.42 %	
HP Mampil	172.3	250.9	+45.64 %	MM
HP Mocho	360.0	357.5	-0.70 %	
HP Palmucho	624.7	622.8	-0.30 %	
HP Peuchen	165.0	607.5	+268.19 %	
HP Providencia	144.0	138.1	-4.10 %	
HP Pullinke	255.0	278.0	+9.00 %	
HP Puntilla	335.8	330.2	-1.67 %	RO
HP Queltehues	818.0	789.3	-3.51 %	RO
HP Quilleco	0.0	193.0	GNP	
HP Río Picoiquen	19.2	71.3	+271.41 %	
HP Rucatayo	432.0	464.4	+7.49 %	
HP Rucue	811.9	1069.0	+31.67 %	RO
HP Río Colorado	31.2	35.2	+12.82 %	
HP San Andres	107.9	161.5	+49.78 %	
HP San Ignacio	307.6	140.0	-54.49 %	DF
HP Sauzal	710.0	470.9	-33.67 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV SDGx01	6.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	50.4	52.9	+4.98 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	15.5	23.9	+54.12 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.1	-	PMG
PMG PFV Venezia	10.4	25.1	+140.40 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	29.8	16.9	-43.40 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	43.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	136.4	130.3	-4.49 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
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 Angamos-ANG1	5579.7	5136.3	-7.95 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	RO, LF, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	555.0	55.8	-89.95 %	
TER Arauco MAPA	1740.0	1468.9	-15.58 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3908.4	3832.4	-1.94 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1934.9	2196.0	+13.49 %	RO, LF, DF
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 Bucalemu	233.0	93.1	-60.04 %	
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	542.8	392.0	-27.78 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	263.0	+119.17 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
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	-	RO
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	67.0	77.0	+14.88 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 Gas Arg	227.6	140.0	-38.50 %	RO
HP Sauzalito	55.0	82.5	+50.02 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Volcán	146.4	145.1	-0.90 %	RO	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	733.5	173.4	-76.37 %	P	TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Alena	533.6	706.6	+32.42 %	LF	TER Cholguán	210.3	178.2	-15.26 %	
PE Atacama	1109.7	423.8	-61.81 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Aurora	868.0	927.3	+6.84 %		TER Cochrane-CCH1	4908.6	4828.2	-1.64 %	RO
PE Cabo Leones 1	586.4	499.4	-14.83 %		TER Cochrane-CCH2	5077.8	4848.7	-4.51 %	RO
PE Cabo Leones 2	520.0	376.3	-27.64 %		TER Cogeneradora Aconcagua	446.9	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	651.0	397.6	-38.92 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1207.5	+145.43 %	
PE Calama	959.9	901.9	-6.05 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	508.1	483.3	-4.88 %	RO	TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	22.8	41.4	+81.65 %		TER Colmito Diésel	0.0	23.8	GNP	
PE Canela 2	261.0	263.1	+0.79 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	92.2	158.3	+71.57 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	297.9	GNP	
PE Cerro Tigre	1230.8	1252.1	+1.73 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	193.1	166.0	-14.05 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	766.6	670.7	-12.52 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	44.9	74.0	+64.72 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	276.9	GNP	
PE Horizonte Norte	2597.3	617.3	(*) -76.23 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	1412.9	755.9	-46.50 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	954.4	1391.2	+45.77 %	RO	TER Diego de Almagro	0.0	80.9	GNP	
PE La Cabaña	514.2	811.2	+57.77 %		TER El Peñón	7.8	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	166.0	165.4	-0.37 %		TER El Salvador	0.0	25.3	GNP	
PE La Flor	201.8	248.3	+23.05 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	49.5	21.1	-57.29 %		TER Energía Pacífico	374.4	304.5	-18.67 %	RO
PE Llanos del Viento	783.5	1291.9	+64.88 %		TER Escuadrón	18.6	16.1	-13.23 %	LF
PE Lomas de Duqueco	460.6	531.9	+15.48 %	RO	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	174.0	190.1	+9.25 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	131.6	145.5	+10.56 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	383.5	504.9	+31.65 %	LF	TER Guacolda 1	2384.0	2338.2	-1.92 %	RO, LF
PE Los Olmos	783.1	903.6	+15.39 %		TER Guacolda 2	2384.0	2331.6	-2.20 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1085.9	1257.8	+15.83 %	RO	TER Guacolda 3	3381.9	2719.6	-19.58 %	RO
PE Malleco Sur	1116.6	1254.1	+12.31 %	RO	TER Guacolda 4	3023.4	2702.5	-10.61 %	RO
PE Manantiales	93.6	79.2	-15.38 %		TER Guacolda 5	3365.2	2576.6	-23.44 %	RO
PE Mesamavida	476.6	518.5	+8.79 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	251.0	210.7	-16.06 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	181.5	217.7	+19.97 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1339.5	1427.4	+6.56 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	8.1	0.0	-100.00 %		TER IEM	8156.1	6979.8	-14.42 %	
PE Punta Palmeras	241.1	231.5	-3.97 %		TER Kelar Diésel	0.0	2914.9	(*)GNP	
PE Punta Sierra	874.8	630.8	-27.90 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	796.8	532.0	-33.24 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	408.6	557.2	+36.38 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	804.4	1186.1	+47.46 %		TER Lautaro I	556.5	336.2	-39.58 %	RO
PE San Gabriel	1101.4	1147.8	+4.22 %		TER Lautaro II	517.4	478.7	-7.49 %	RO
PE San Juan	282.1	730.2	+158.83 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	669.3	692.0	+3.39 %		TER Loma Los Colorados II	516.0	313.4	-39.27 %	
PE San Pedro	324.6	392.6	+20.94 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	483.5	295.6	-38.86 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Sarco	723.5	612.1	-15.40 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	589.8	868.1	+47.18 %	RO	TER Los Pinos	34.0	216.0	+535.29 %	
PE Talinay Oriente	550.6	538.8	-2.14 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	520.1	556.4	+6.98 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	124.3	197.0	+58.52 %		TER Los Vientos Gas Arg	1174.9	0.0	-100.00 %	
PE Tchamma	764.9	1140.8	+49.14 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	471.7	647.3	+37.23 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Totoral	141.6	149.9	+5.88 %	RO	TER Masisa	258.5	170.2	-34.15 %	
PE Ucuquer 2	43.8	22.3	-49.00 %		TER Mejillones-CTA	3493.1	3359.4	-3.83 %	
PE Valle de los Vientos	500.5	430.3	-14.02 %	LF	TER Mejillones-CTH	3485.0	3367.0	-3.39 %	
PFV Almeyda	337.0	360.5	+6.99 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	119.0	138.8	+16.60 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	143.4	495.4	+245.35 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	49.7	254.4	+411.94 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	5526.3	4536.3	-17.91 %	
PFV Andes Solar IV	128.1	461.3	+260.17 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	0.0	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	335.6	349.7	+4.20 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Bolero	827.5	694.5	-16.07 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	2567.8	2025.0	-21.14 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2626.8	2705.9	+3.01 %		TER Nehuenco I GNL	1296.5	3550.0	(*) +173.81 %	RO
PFV Capricornio	150.3	84.8	-43.57 %		TER Nehuenco I Gas Arg	2342.5	965.0	(*) -58.80 %	RO
PFV Carrera Pinto	493.3	409.8	-16.93 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	369.5	603.5	+63.33 %		TER Nehuenco II GNL	4437.2	6092.0	(*) +37.29 %	
PFV Chañares	198.1	229.3	+15.74 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2715.9	1378.0	(*) -49.26 %	RO, LF
PFV Conejo	671.5	652.2	-2.88 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	471.5	407.2	-13.63 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	P	TER Newen Gas Arg	102.9	151.5	+47.24 %	
PFV Diego de Almagro	143.0	147.2	+2.96 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1479.9	1475.5	-0.30 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Domeyko	953.9	711.4	-25.42 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	370.6	385.0	+3.88 %		TER Nueva Aldea	1217.0	837.2	-31.21 %	
PFV Doña Antonia	43.9	139.5	+218.11 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	145.2	149.0	+2.62 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	11.5	14.1	+22.17 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	377.0	457.2	+21.27 %		TER Nueva Renca Diésel	50.3	0.0	-100.00 %	
PFV El Pelicano	680.7	653.8	-3.95 %		TER Nueva Renca GNL	1404.6	2622.0	(*) +86.67 %	RO
PFV El Romero	1142.8	1244.7	+8.92 %		TER Nueva Renca Gas Arg	5695.5	3581.0	(*) -37.13 %	RO
PFV Elena	496.3	378.5	-23.74 %		TER Nueva Ventanas	4807.1	4958.0	+3.14 %	
PFV Finis Terrae	1480.9	1618.0	+9.26 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	448.8	+9.99 %	
PFV Granja Solar	569.4	442.0	-22.37 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	331.3	257.3	-22.36 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	80.0	0.0	-100.00 %	
PFV Huatacondo	481.2	361.4	-24.90 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	351.5	166.8	-52.55 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	414.6	428.7	+3.40 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	393.7	322.2	-18.16 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	0.0	0.0	-	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	516.8	546.0	+5.66 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1473.0	1300.0	-11.74 %	
PFV La Silla	9.0	10.4	+15.54 %		TER Renca	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama	196.2	333.5	+69.98 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	65.7	103.1	+56.85 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Las Salinas	1596.2	1284.5	-19.52 %		TER San Isidro I Gas Arg	7673.7	7477.1	-2.56 %	
PFV Leyda	464.2	398.1	-14.24 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	544.2	620.2	+13.97 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	250.5	298.9	+19.33 %	LF	TER San Isidro II Gas Arg	7360.0	8068.0	+9.62 %	
PFV Luz del Norte	254.8	637.2	+150.06 %	RO	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1405.1	1531.5	+9.00 %	RO	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	333.5	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	752.7	826.8	+9.85 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	238.2	GNP		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua II	-	0.0	-		TER Santa Fe	1455.1	929.2	-36.14 %	RO
PFV Pampa Camarones	47.6	39.2	-17.63 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	0.0	0.0	-		TER Santa Marta	360.2	91.2	-74.68 %	
PFV Pampa Tigre	732.7	653.8	-10.77 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pozo Almonte Solar II	50.4	39.3	-21.94 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	93.2	58.4	-37.34 %		TER Taltal 1 GNL	270.2	983.0	+263.75 %	
PFV Quilapilun	109.0	376.2	+245.21 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	929.1	1008.8	+8.58 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	31.1	48.9	+57.39 %	LF	TER Taltal 2 GNL	630.0	1209.0	+91.92 %	RO
PFV San Andres	52.3	18.4	-64.82 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	680.2	515.1	-24.27 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1113.9	775.5	-30.38 %	LF	TER Teno	0.0	57.5	GNP	
PFV Santiago	493.3	467.2	-5.30 %		TER Teno Gas GLP	28.8	56.0	+94.51 %	LF
PFV Sol de Lila	137.3	138.0	+0.51 %	LF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1388.5	1368.1	-1.47 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	79.7	60.7	-23.90 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamarico Etapa 2	333.6	1053.6	+215.79 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	358.4	373.7	+4.28 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	6.4	0.0	-100.00 %		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Usya	125.1	147.7	+18.08 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	788.6	660.2	-16.29 %	LF	TER Trapen	14.3	37.2	+159.93 %	
PFV Valle del Sol	922.3	923.7	+0.15 %		TER Trincao	0.0	1.1	GNP	MM
PFV Willka	0.0	0.4	GNP		TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	27.5	23.6	-14.21 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	0.0	0.8	+2061.46 %	PMG	TER Valdivia	504.0	655.3	+30.02 %	
PMG HP Alto Renaico	29.8	28.8	-3.34 %	PMG, RO	TER Viñales	516.1	681.4	+32.02 %	
PMG HP Callao	23.0	65.0	+182.95 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	0.0	0.0	-	PMG, RO, MM, DF	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	134.0	219.0	+63.43 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	24.4	GNP	
PMG HP Cipresillos	31.2	33.2	+6.41 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	53.8	39.6	-26.29 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	111.0	127.7	+15.04 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	11.6	GNP	LF
PMG HP Dos Valles	27.2	24.7	-9.48 %	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.09 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	26.1	GNP	
PMG HP Florida III	55.2	52.8	-4.35 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	223037.7	225671.2	+1.18 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	9.6	14.8	+54.25 %
PMGD HP Allipén	63.5	63.8	+0.39 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.6	+0.21 %
PMGD HP Arrayán	-	0.7	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	75.2	75.1	-0.12 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	28.6	29.9	+4.60 %
PMGD HP Caliboro	20.8	19.2	-7.69 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	77.6	62.7	-19.20 %
PMGD HP Collil	67.4	120.5	+78.65 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	5.5	10.1	+84.87 %
PMGD HP Cumpeo	46.0	42.8	-6.92 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	64.4	-9.11 %
PMGD HP Dongo	55.2	88.2	+59.80 %
PMGD HP Donguil	2.2	5.3	+147.09 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	2.0	2.0	+2.02 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	17.8	17.8	-0.02 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.9	+3.02 %
PMGD HP El Canelo	22.9	49.1	+114.63 %
PMGD HP El Colorado	19.6	37.4	+90.74 %
PMGD HP El Diuto	42.4	42.8	+0.93 %
PMGD HP El Galpón	8.3	10.7	+28.34 %
PMGD HP El Llano	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	12.5	11.4	-8.50 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	7.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	82.4	147.9	+79.58 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	2.6	-10.27 %
PMGD HP La Compañía II	20.3	21.7	+6.93 %
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	9.3	8.7	-6.66 %
PMGD HP Las Flores	49.6	71.0	+43.26 %
PMGD HP Las Vertientes	37.6	39.2	+4.15 %
PMGD HP Los Bajos	95.7	95.0	-0.76 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	14.1	12.9	-8.40 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	3.2	10.7	+233.75 %
PMGD PFV Lo Miguel	9.8	28.8	+193.67 %
PMGD PFV Lo Miranda	12.4	9.0	-27.41 %
PMGD PFV Lo Sierra	3.0	12.3	+309.70 %
PMGD PFV Lockma	54.5	50.6	-7.05 %
PMGD PFV Loica	9.4	5.2	-44.67 %
PMGD PFV Loma Tendida	9.5	11.9	+25.40 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	9.6	4.9	-48.86 %
PMGD PFV Loncura	20.6	29.1	+41.13 %
PMGD PFV Loreto	6.0	9.0	+50.17 %
PMGD PFV Los Banos	15.2	4.3	-71.63 %
PMGD PFV Los Cisnes	15.7	34.6	+119.63 %
PMGD PFV Los Gorriones	4.8	4.4	-6.74 %
PMGD PFV Los Jotes	9.5	14.3	+50.32 %
PMGD PFV Los Lagos	4.3	7.5	+73.44 %
PMGD PFV Los Libertadores	18.8	20.4	+8.46 %
PMGD PFV Los Lirios	32.7	32.9	+0.73 %
PMGD PFV Los Magnolios	1.3	10.4	+728.80 %
PMGD PFV Los Molinos	33.7	54.3	+61.04 %
PMGD PFV Los Morros I	5.6	4.6	-17.47 %
PMGD PFV Los Nogales	8.2	20.3	+147.20 %
PMGD PFV Los Paltos	10.9	12.0	+10.18 %
PMGD PFV Los Patos	7.9	7.7	-2.91 %
PMGD PFV Los Perales	5.4	16.4	+205.48 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	4.9	4.0	-19.27 %
PMGD PFV Los Tauretes	12.0	13.3	+10.68 %
PMGD PFV Los Tilos	12.8	18.1	+40.84 %
PMGD PFV Los Tordos	16.1	12.0	-25.30 %
PMGD PFV Luce Solar	5.1	7.7	+50.78 %
PMGD PFV Luders	6.5	8.7	+33.85 %
PMGD PFV Lumbreras	5.6	14.7	+161.96 %
PMGD PFV Luna	4.7	7.5	+60.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	17.6	18.3	+3.94 %
PMGD PFV Macao	0.0	0.0	-
PMGD PFV Macarena Solar	5.6	6.9	+23.84 %
PMGD PFV Maikono	3.9	11.2	+189.15 %
PMGD PFV Maimalicán	27.0	62.7	+132.27 %
PMGD PFV Maitenlahue	5.6	11.5	+104.43 %
PMGD PFV Malaquita II	44.8	63.6	+41.83 %
PMGD PFV Malinke	3.9	9.9	+150.64 %
PMGD PFV Malloco	7.5	12.4	+65.46 %
PMGD PFV Malvilla	4.7	13.1	+178.46 %
PMGD PFV Manao	9.5	14.9	+56.75 %
PMGD PFV Mandinga	11.0	23.4	+111.59 %
PMGD PFV Marambio	4.6	10.7	+131.39 %
PMGD PFV Marañon	45.3	74.4	+64.24 %
PMGD PFV Marchigue II	30.7	31.8	+3.74 %
PMGD PFV Marchigue VII	7.7	8.8	+15.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.3	16.3	-6.09 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	16.1	15.6	-3.52 %
PMGD HP MSA-I	27.9	52.7	+89.27 %
PMGD HP Maisán	2.1	8.0	+275.62 %
PMGD HP Mallarauco	78.3	74.4	-4.95 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.4	-
PMGD HP Melo	42.0	40.5	-3.53 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.5	3.2	-50.30 %
PMGD HP Muchi	0.2	10.5	+6708.61 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.1	8.7	-3.82 %
PMGD HP Palmar	120.0	133.8	+11.52 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.6	15.5	+174.91 %
PMGD HP Pichilonco	17.9	16.3	-8.99 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	16.0	12.1	-24.47 %
PMGD HP Purísima	2.0	1.9	-2.56 %
PMGD HP Quillaileo	1.5	5.0	+233.13 %
PMGD HP Reca	10.3	33.0	+218.82 %
PMGD HP Roblería	38.6	23.1	-40.08 %
PMGD HP Río Mulchén	0.8	9.4	+1019.64 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	61.1	-
PMGD HP Santa Elena	12.0	32.8	+173.19 %
PMGD HP Santa Isabel	7.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	11.3	11.5	+1.66 %
PMGD HP Sauce Andes	7.4	7.7	+3.10 %
PMGD HP Trailelfú	9.3	26.7	+187.28 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.2	8.2	+58.41 %
PMGD HP Tranquil	40.1	33.3	-16.98 %
PMGD HP Truful Truful	16.1	16.0	-0.68 %
PMGD PE El Arrebol	73.6	91.6	+24.51 %
PMGD PE El Nogal	67.3	80.5	+19.61 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	37.1	56.2	+51.43 %
PMGD PE Lebu III	24.4	18.5	-24.16 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	6.6	35.9	+443.48 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	25.8	36.8	+42.64 %
PMGD PFV Albatros	3.4	4.4	+28.82 %
PMGD PFV Albor Solar	14.3	3.6	-74.55 %
PMGD PFV Alcaldesa	24.4	4.8	-80.13 %
PMGD PFV Alcon Solar	16.3	18.1	+11.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.5	10.4	+318.71 %
PMGD PFV Alhué	10.1	26.1	+158.67 %
PMGD PFV Alianza	21.7	31.8	+46.37 %
PMGD PFV Alicahue	18.3	14.9	-18.69 %
PMGD PFV Alto Bellavista	6.9	9.9	+42.75 %
PMGD PFV Alto Solar	5.5	13.8	+150.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	5.9	20.3	+241.62 %
PMGD PFV Marín	18.2	24.2	+32.89 %
PMGD PFV María Dolores	26.0	5.8	-77.61 %
PMGD PFV María Pinto	6.3	13.1	+109.27 %
PMGD PFV Meco Chillán	20.3	3.8	-81.07 %
PMGD PFV Meli	21.8	32.6	+49.54 %
PMGD PFV Membrillo	5.4	7.0	+30.97 %
PMGD PFV Mercurio Sur	5.4	6.0	+9.96 %
PMGD PFV Milán A	6.0	8.8	+47.66 %
PMGD PFV Mitchi	47.6	46.2	-3.00 %
PMGD PFV Montt	12.2	14.8	+21.64 %
PMGD PFV Mostazal	38.1	28.8	-24.32 %
PMGD PFV Moya	9.2	4.3	-53.70 %
PMGD PFV Mutupín	33.1	9.5	-71.33 %
PMGD PFV Nahuén	32.6	39.8	+21.99 %
PMGD PFV Nan	11.8	24.3	+105.60 %
PMGD PFV Nazarino Verano	7.4	11.6	+56.50 %
PMGD PFV Newentun	16.4	24.7	+50.64 %
PMGD PFV Nihue	2.7	10.3	+282.59 %
PMGD PFV Norte Chico	10.9	4.6	-57.52 %
PMGD PFV Ocoa	16.7	17.4	+4.31 %
PMGD PFV Olivia	11.7	15.9	+36.31 %
PMGD PFV Olivier	10.4	14.0	+34.94 %
PMGD PFV Olivillo	18.4	46.5	+153.10 %
PMGD PFV Orion	9.6	2.0	-79.60 %
PMGD PFV Orquidea Solar	7.1	11.6	+64.50 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	47.7	44.1	-7.59 %
PMGD PFV PAS1	66.9	53.2	-20.52 %
PMGD PFV PSF El Peral	25.6	31.8	+24.12 %
PMGD PFV PSF Horizonte	13.4	26.4	+96.94 %
PMGD PFV PVP La Rosa	5.7	4.3	-24.25 %
PMGD PFV PVP Unihue	7.7	5.7	-26.81 %
PMGD PFV Pachira	32.7	15.4	-52.83 %
PMGD PFV Paillihue	26.1	6.7	-74.30 %
PMGD PFV Paine	55.4	65.4	+18.12 %
PMGD PFV Palto Sunlight	18.2	0.2	-98.79 %
PMGD PFV Pama	11.8	6.0	-48.81 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	13.8	11.0	-20.09 %
PMGD PFV Panquehue II	27.8	28.4	+2.30 %
PMGD PFV Paraguay	10.4	20.7	+99.51 %
PMGD PFV Paranal	9.9	9.7	-1.72 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.4	3.7	-64.13 %
PMGD PFV Parque Curicura	18.7	25.9	+38.41 %
PMGD PFV Parque El Olivar	25.0	6.7	-73.33 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	8.2	25.3	+207.05 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	20.0	30.6	+53.47 %
PMGD PFV Parque La Colonia	21.5	44.5	+106.88 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.2	44.4	+236.85 %
PMGD PFV Parque Nancagua	13.1	20.7	+58.39 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	32.4	8.9	-72.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.4	10.1	+58.28 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	28.1	18.9	-32.61 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.1	8.7	-21.89 %
PMGD PFV Anakena	23.5	47.4	+101.70 %
PMGD PFV Añcahual	22.9	4.6	-79.74 %
PMGD PFV Antonia	3.7	4.4	+18.60 %
PMGD PFV Argomedo	17.6	12.9	-26.83 %
PMGD PFV Arica	39.6	15.1	-61.89 %
PMGD PFV Ariztía	3.9	10.7	+175.00 %
PMGD PFV Armazones	25.9	27.9	+7.69 %
PMGD PFV Aromo del Verano	8.1	9.1	+12.90 %
PMGD PFV Astillas	40.9	57.3	+40.16 %
PMGD PFV Avel Solar	25.1	6.0	-76.11 %
PMGD PFV Avellano	15.7	4.0	-74.83 %
PMGD PFV Aviles	10.8	30.0	+178.39 %
PMGD PFV Axel Solar	5.0	10.1	+102.07 %
PMGD PFV Ayla	30.0	43.8	+46.08 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	11.9	14.0	+18.20 %
PMGD PFV Barcelona	22.4	16.9	-24.82 %
PMGD PFV Belenos Til Til	35.7	47.5	+32.79 %
PMGD PFV Bellavista	14.4	9.6	-33.73 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	16.5	31.8	+93.15 %
PMGD PFV Berrueco	29.1	5.2	-82.01 %
PMGD PFV Blu	13.9	3.5	-75.18 %
PMGD PFV Buenas Yervas	29.8	40.1	+34.68 %
PMGD PFV Bulnes	30.5	11.5	-62.20 %
PMGD PFV Bulnes Barones	6.7	1.4	-79.02 %
PMGD PFV Bérnago	6.0	8.3	+38.31 %
PMGD PFV CE Caldera	24.5	24.2	-1.10 %
PMGD PFV CUARZO	-	5.2	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	35.2	62.5	+77.66 %
PMGD PFV Cabilsol	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.4	+66.67 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	5.1	-88.84 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	46.8	66.3	+41.67 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	71.0	67.0	-5.70 %
PMGD PFV Calle Larga	11.9	13.7	+15.04 %
PMGD PFV Candelaria Solar	9.6	13.0	+35.14 %
PMGD PFV Canelillo	9.0	15.4	+72.18 %
PMGD PFV Canesa	13.8	15.3	+11.01 %
PMGD PFV Canquén	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	4.7	8.4	+80.30 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	3.0	4.4	+45.70 %
PMGD PFV Caracoles	9.2	5.3	-42.24 %
PMGD PFV Caranca	7.8	11.3	+43.67 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	5.7	3.6	-35.44 %
PMGD PFV Parque San Javier	15.5	11.4	-25.95 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	12.5	15.0	+20.32 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	20.6	31.9	+54.76 %
PMGD PFV Pastrán	27.3	48.1	+76.49 %
PMGD PFV Patagua	16.6	41.5	+150.15 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	21.6	41.0	+89.82 %
PMGD PFV Pedreros	11.6	11.6	-
PMGD PFV Pegasus	10.1	2.1	-79.49 %
PMGD PFV Pellin	25.0	5.2	-79.17 %
PMGD PFV Pelumpen	6.1	12.7	+110.08 %
PMGD PFV Penaflo	26.3	42.1	+59.89 %
PMGD PFV Pencahue	21.6	20.9	-3.15 %
PMGD PFV Pencahue Este	9.8	6.4	-34.93 %
PMGD PFV Pepa	39.4	34.4	-12.64 %
PMGD PFV Pequen	5.5	7.9	+45.16 %
PMGD PFV Peralillo	10.2	9.6	-5.77 %
PMGD PFV Perséfone	7.8	13.8	+75.89 %
PMGD PFV Pesaro	5.3	10.9	+107.60 %
PMGD PFV Pica	1.1	2.1	+96.83 %
PMGD PFV Pichon	7.8	4.1	-47.82 %
PMGD PFV Picunche	28.4	47.1	+65.74 %
PMGD PFV Piduco	11.1	7.1	-36.27 %
PMGD PFV Pilpilen	4.1	10.9	+166.34 %
PMGD PFV Piquero	22.8	57.6	+152.37 %
PMGD PFV Pirque	9.0	11.1	+23.22 %
PMGD PFV Pitotoy	6.8	8.5	+23.83 %
PMGD PFV Pitra	6.2	14.1	+126.25 %
PMGD PFV Placilla	14.7	20.5	+39.63 %
PMGD PFV Playerito	11.1	5.2	-52.89 %
PMGD PFV Playero	11.1	5.2	-53.23 %
PMGD PFV Playeron	10.8	5.4	-49.44 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	35.4	44.7	+26.40 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.7	11.9	+53.89 %
PMGD PFV Población	4.1	8.6	+109.76 %
PMGD PFV Pocillas	9.7	4.1	-57.41 %
PMGD PFV Pomuyeto	10.8	2.7	-75.37 %
PMGD PFV Portezuelo	10.2	8.5	-16.92 %
PMGD PFV Pretty Field	6.7	10.8	+61.49 %
PMGD PFV Puangue	8.2	20.7	+154.04 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	7.3	8.1	+11.98 %
PMGD PFV Pueblo Seco	26.6	9.8	-63.28 %
PMGD PFV Puelche	6.9	1.6	-76.86 %
PMGD PFV Puente Solar	7.0	11.5	+64.99 %
PMGD PFV Pullali	11.8	12.2	+3.64 %
PMGD PFV Punta Baja	10.6	11.2	+5.85 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	43.4	57.1	+31.70 %
PMGD PFV Queltehue	6.6	8.4	+27.70 %
PMGD PFV Quemados	21.6	28.0	+29.32 %
PMGD PFV Quetena	45.0	11.1	-75.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	20.0	30.0	+49.98 %
PMGD PFV Casuto	10.9	12.4	+13.39 %
PMGD PFV Catemu	7.9	8.7	+10.63 %
PMGD PFV Cato Solar	10.1	3.4	-66.21 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	9.6	3.6	-62.00 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	29.9	48.3	+61.36 %
PMGD PFV Cefalu Solar	4.2	6.1	+46.32 %
PMGD PFV Centauro Solar	30.5	5.6	-81.58 %
PMGD PFV Cetus	5.6	2.9	-48.16 %
PMGD PFV Chacabuco	55.1	45.8	-16.93 %
PMGD PFV Chacaico	17.6	6.8	-61.28 %
PMGD PFV Chalinga	7.4	7.1	-3.93 %
PMGD PFV Champa	13.4	39.8	+198.05 %
PMGD PFV Chancon	10.1	9.8	-3.47 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.4	17.8	+23.42 %
PMGD PFV Chequen Solar	27.3	45.0	+64.64 %
PMGD PFV Chicauma Verano	37.7	48.8	+29.24 %
PMGD PFV Chilener	7.0	3.8	-45.70 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.3	3.0	-52.61 %
PMGD PFV Chimbarongo	6.1	6.1	-0.82 %
PMGD PFV Chinchorro	39.7	18.2	-54.13 %
PMGD PFV Cholguan	6.9	1.9	-72.96 %
PMGD PFV Chuchiñi	13.5	14.8	+10.20 %
PMGD PFV Cintac	0.2	0.0	-88.24 %
PMGD PFV Cipres	24.8	13.4	-45.84 %
PMGD PFV Citrino	8.6	2.9	-66.40 %
PMGD PFV Ckilir	57.3	35.8	-37.45 %
PMGD PFV Clementina	20.4	28.5	+39.88 %
PMGD PFV Cocharcas	8.8	1.9	-78.46 %
PMGD PFV Cocinillas	10.1	15.2	+50.79 %
PMGD PFV Coinco	6.7	8.5	+26.42 %
PMGD PFV Colchagua	6.4	9.3	+43.94 %
PMGD PFV Colibri	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	45.3	50.8	+12.06 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	6.3	9.3	+47.53 %
PMGD PFV Condor Chepica	6.7	10.2	+52.31 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.0	11.3	+41.66 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.9	15.1	+118.55 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.9	3.0	-38.59 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	24.8	5.5	-77.78 %
PMGD PFV Covadonga	50.7	70.1	+38.32 %
PMGD PFV Coyunche	7.4	1.6	-78.59 %
PMGD PFV Crucero	6.2	9.5	+53.23 %
PMGD PFV Cruz	11.7	16.8	+43.85 %
PMGD PFV Curacavi	10.8	14.6	+35.19 %
PMGD PFV Curaco	20.6	21.2	+3.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	3.4	10.0	+190.09 %
PMGD PFV Quilmo Solar	20.1	3.0	-85.30 %
PMGD PFV Quinantu	13.5	9.1	-32.44 %
PMGD PFV Quinta	15.7	15.0	-4.82 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	0.0	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	16.6	45.2	+172.74 %
PMGD PFV REN	0.0	5.5	-
PMGD PFV RLA	5.3	10.6	+99.62 %
PMGD PFV Ranguil	6.8	8.1	+20.30 %
PMGD PFV Ratulemus	9.4	3.8	-59.45 %
PMGD PFV Rauquen	16.7	23.7	+42.52 %
PMGD PFV Rcu	10.2	17.4	+70.85 %
PMGD PFV Recoleta	19.5	28.3	+45.18 %
PMGD PFV Rengo	21.2	21.6	+1.84 %
PMGD PFV Rexner	11.4	13.5	+18.37 %
PMGD PFV Rimini	21.3	44.2	+107.32 %
PMGD PFV Rinconada	19.2	20.4	+6.35 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	36.0	36.4	+1.08 %
PMGD PFV Rinconada Norte	14.9	16.8	+13.33 %
PMGD PFV Rodeo	8.0	11.5	+44.36 %
PMGD PFV Roma	7.3	7.9	+7.36 %
PMGD PFV Romeria	28.8	17.9	-38.04 %
PMGD PFV Rosario	0.0	2.4	-
PMGD PFV Rovián	10.3	20.8	+102.33 %
PMGD PFV Rucapaine	23.0	46.4	+101.96 %
PMGD PFV Río Peuco	6.7	11.2	+68.26 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	8.0	12.4	+55.07 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	8.9	4.1	-53.67 %
PMGD PFV SDSI	3.5	5.1	+44.36 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	4.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	17.0	44.6	+162.72 %
PMGD PFV SGT Tucapel	21.3	5.6	-73.69 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	10.8	14.6	+34.96 %
PMGD PFV SP Malloa	9.1	8.4	-7.92 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	3.8	12.6	+234.57 %
PMGD PFV Salerno Solar	4.7	10.9	+134.62 %
PMGD PFV Samo Bajo	4.6	8.0	+72.14 %
PMGD PFV San Alberto	11.9	2.9	-76.11 %
PMGD PFV San Antonio	16.6	8.0	-51.71 %
PMGD PFV San Camilo	7.8	8.0	+2.69 %
PMGD PFV San Carlos	9.6	2.5	-74.01 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	6.5	7.4	+13.54 %
PMGD PFV San Eugenio	23.9	6.3	-73.84 %
PMGD PFV San Francisco	15.9	11.2	-29.87 %
PMGD PFV San Isidro	5.6	7.7	+36.96 %
PMGD PFV San José II	12.5	3.0	-76.22 %
PMGD PFV San Pedro	7.8	12.7	+62.44 %
PMGD PFV San Rafael	8.7	6.8	-22.57 %
PMGD PFV San Ramiro	25.8	35.3	+36.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.0	14.6	+3.88 %
PMGD PFV Dadinco	8.4	2.3	-72.53 %
PMGD PFV Darlin	25.4	39.5	+55.31 %
PMGD PFV Diego de Almagro	43.6	60.7	+39.31 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.2	10.2	+221.70 %
PMGD PFV Don Enrique	19.8	46.8	+136.09 %
PMGD PFV Don Eugenio	15.7	10.5	-32.90 %
PMGD PFV Don Jorge	8.0	10.6	+32.62 %
PMGD PFV Don Mariano	10.6	7.1	-32.99 %
PMGD PFV Don Martín	6.6	3.2	-51.20 %
PMGD PFV Don Matías	11.7	8.4	-28.30 %
PMGD PFV Don Rodrigo	14.9	9.7	-34.95 %
PMGD PFV Don Simón	22.7	23.4	+3.09 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	5.5	12.3	+124.95 %
PMGD PFV Doña Regina	6.9	1.6	-77.32 %
PMGD PFV Doñihue	14.7	25.2	+71.29 %
PMGD PFV Duqueco Solar	25.7	6.0	-76.61 %
PMGD PFV EA SF Graneros	7.5	11.1	+48.20 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	9.5	9.7	+2.21 %
PMGD PFV Ea Maiten	8.9	7.3	-18.12 %
PMGD PFV Eclipse	27.0	35.3	+30.74 %
PMGD PFV El Boco	12.9	35.9	+178.53 %
PMGD PFV El Caiquén	36.7	17.3	-52.76 %
PMGD PFV El Cardenal	5.5	5.5	-0.68 %
PMGD PFV El Carpintero	40.1	18.8	-53.09 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	2.4	1.1	-52.12 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.4	1.0	-57.20 %
PMGD PFV El Chercan	26.2	31.9	+21.66 %
PMGD PFV El Chincol	3.4	3.3	-2.94 %
PMGD PFV El Chucao	9.8	3.8	-61.63 %
PMGD PFV El Cuervo	8.4	7.3	-13.63 %
PMGD PFV El Cóndor	2.0	2.7	+35.03 %
PMGD PFV El Divisadero	14.4	20.3	+40.58 %
PMGD PFV El Estero	4.7	7.5	+59.75 %
PMGD PFV El Flamenco	28.4	15.9	-44.12 %
PMGD PFV El Gaviotin	17.7	27.6	+55.50 %
PMGD PFV El Huaso	7.4	10.8	+45.21 %
PMGD PFV El Ingenio	18.2	45.3	+148.93 %
PMGD PFV El Interlocutor	6.1	9.3	+53.05 %
PMGD PFV El Laurel	15.7	25.3	+61.27 %
PMGD PFV El Litre	32.5	47.3	+45.54 %
PMGD PFV El Loro Choroy	21.4	50.3	+135.31 %
PMGD PFV El Mirlo	24.6	25.7	+4.40 %
PMGD PFV El Monte	6.8	10.8	+59.56 %
PMGD PFV El Palqui	8.9	12.9	+45.77 %
PMGD PFV El Picurio	9.4	7.6	-19.57 %
PMGD PFV El Pilpen	14.8	14.8	-0.14 %
PMGD PFV El Pitio	4.8	4.4	-7.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	5.9	4.9	-16.84 %
PMGD PFV Sand Solar	1.5	3.1	+113.10 %
PMGD PFV Santa Adriana	8.2	10.8	+31.95 %
PMGD PFV Santa Amelia	6.0	10.2	+69.04 %
PMGD PFV Santa Blanca	4.9	7.9	+60.69 %
PMGD PFV Santa Carolina	7.1	5.2	-26.37 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.7	11.0	+2.90 %
PMGD PFV Santa Clara	2.8	5.1	+86.23 %
PMGD PFV Santa Cruz	18.1	29.6	+63.40 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	29.6	28.8	-2.67 %
PMGD PFV Santa Emilia	13.4	18.8	+40.42 %
PMGD PFV Santa Ester	10.6	2.4	-77.08 %
PMGD PFV Santa Francisca	22.1	32.3	+45.80 %
PMGD PFV Santa Inés	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Julia	16.0	15.8	-0.93 %
PMGD PFV Santa Laura	10.9	9.6	-12.02 %
PMGD PFV Santa Lucia	17.1	34.4	+100.71 %
PMGD PFV Santa Luisa	9.6	2.5	-74.38 %
PMGD PFV Santa Margarita	7.3	9.8	+33.20 %
PMGD PFV Santa Pamela	12.7	4.7	-63.28 %
PMGD PFV Santa Rita	10.2	2.2	-78.91 %
PMGD PFV Santa Teresita	29.4	50.1	+70.59 %
PMGD PFV Santuario	17.2	16.3	-5.41 %
PMGD PFV Saturno Norte	15.5	9.0	-41.69 %
PMGD PFV Siete Colores	24.0	31.3	+30.72 %
PMGD PFV Sirimavo	8.6	12.3	+43.29 %
PMGD PFV Sofia	11.9	15.8	+33.38 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	28.4	46.5	+63.61 %
PMGD PFV Sol del Maule	8.3	5.3	-36.32 %
PMGD PFV Sol del Norte	17.6	18.7	+5.92 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	5.0	4.4	-12.18 %
PMGD PFV Solaris	-	16.4	-
PMGD PFV Soy Solar	5.4	0.9	-82.84 %
PMGD PFV Sunhunter	23.4	47.4	+102.69 %
PMGD PFV Sunray	-	11.9	-
PMGD PFV Tabolango	19.0	39.1	+106.48 %
PMGD PFV Talagante	17.9	30.7	+71.56 %
PMGD PFV Talca	15.7	11.8	-25.29 %
PMGD PFV Talhuén	16.3	15.4	-5.46 %
PMGD PFV Tallado	1.3	1.5	+12.26 %
PMGD PFV Tamarama	26.4	39.3	+48.96 %
PMGD PFV Tamarugo	14.2	15.1	+6.78 %
PMGD PFV Tambo Real	17.5	13.5	-22.74 %
PMGD PFV Taranto	17.9	48.2	+169.36 %
PMGD PFV Taruca	23.1	13.7	-40.59 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	6.6	2.8	-57.53 %
PMGD PFV Tierra	29.1	52.1	+79.38 %
PMGD PFV Tijeral	8.9	13.6	+52.78 %
PMGD PFV Til Til	13.9	11.7	-15.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	6.9	1.5	-78.18 %
PMGD PFV El Queltehue	15.8	14.9	-5.57 %
PMGD PFV El Quemado	18.3	9.9	-46.12 %
PMGD PFV El Queule	11.1	17.1	+53.69 %
PMGD PFV El Rayador	8.1	0.3	-95.92 %
PMGD PFV El Reconquistador	10.6	2.1	-80.36 %
PMGD PFV El Resplandor	5.4	6.1	+13.20 %
PMGD PFV El Roble	36.7	35.3	-3.76 %
PMGD PFV El Romeral	16.7	25.0	+49.55 %
PMGD PFV El Salitral	15.9	19.7	+23.65 %
PMGD PFV El Sauce	12.5	11.7	-6.48 %
PMGD PFV El Sharon	4.5	11.6	+159.19 %
PMGD PFV El Tiuque	3.4	2.4	-28.91 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	58.1	+22.16 %
PMGD PFV El Trile	31.2	19.6	-37.18 %
PMGD PFV El Trébol	7.7	10.7	+38.86 %
PMGD PFV El Turpial	0.0	12.9	-
PMGD PFV El Zorzal	8.0	6.8	-15.94 %
PMGD PFV El Ñandú	12.4	16.0	+28.77 %
PMGD PFV Enami Solar	18.6	27.7	+48.93 %
PMGD PFV Encino	8.5	6.5	-22.97 %
PMGD PFV Encon	34.5	24.8	-28.03 %
PMGD PFV Erinome	8.8	5.9	-33.41 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esfena	26.1	32.5	+24.40 %
PMGD PFV Esperanza	6.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	9.8	-
PMGD PFV Faramalla	7.4	10.6	+43.09 %
PMGD PFV Fardela Negra	4.7	12.3	+161.41 %
PMGD PFV Filomena	10.8	13.0	+20.43 %
PMGD PFV Flor del Llano	15.7	10.1	-35.47 %
PMGD PFV Florencia Solar	23.9	46.2	+93.23 %
PMGD PFV Foster	5.7	13.8	+142.08 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	17.2	8.4	-51.16 %
PMGD PFV Francisco	13.0	12.3	-5.46 %
PMGD PFV Fulgor	7.7	1.9	-75.27 %
PMGD PFV Fuster del Verano	36.1	48.8	+35.23 %
PMGD PFV GR Lemu	17.2	9.1	-47.33 %
PMGD PFV GR Peumo	12.5	17.1	+37.01 %
PMGD PFV GR Pitao	20.6	29.3	+41.99 %
PMGD PFV GR Rauli	20.0	23.5	+17.89 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.5	37.3	+65.53 %
PMGD PFV Gabriela	50.4	66.9	+32.87 %
PMGD PFV Girasoles	7.8	12.9	+66.15 %
PMGD PFV Granada	11.8	14.4	+22.03 %
PMGD PFV Granate	23.7	44.3	+87.40 %
PMGD PFV Guadalao	4.5	12.3	+173.33 %
PMGD PFV Guadalupe	27.9	33.9	+21.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Topacio	8.0	2.0	-74.63 %
PMGD PFV Torino	13.8	20.4	+48.15 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	10.7	14.0	+31.74 %
PMGD PFV Tortuga	2.1	3.5	+64.04 %
PMGD PFV Tranque del Sol	32.7	49.6	+51.71 %
PMGD PFV Trebal	6.9	10.9	+57.53 %
PMGD PFV Trebo	4.8	13.2	+174.12 %
PMGD PFV Trica-Dos	2.6	4.1	+56.15 %
PMGD PFV Tricahue II	27.6	4.1	-85.00 %
PMGD PFV Trinidad	8.3	9.7	+17.82 %
PMGD PFV Tucuquere	11.3	14.7	+30.00 %
PMGD PFV Turquía	4.0	1.2	-69.91 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.2	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	5.7	3.2	-43.94 %
PMGD PFV Valle Este II	40.4	54.1	+33.99 %
PMGD PFV Valle Oeste II	40.6	58.4	+43.80 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	13.7	13.3	-2.70 %
PMGD PFV Ventisquero	20.4	28.0	+36.99 %
PMGD PFV Venturada	28.5	4.6	-83.77 %
PMGD PFV Verona	3.7	4.9	+31.73 %
PMGD PFV Vicente	9.3	11.9	+27.52 %
PMGD PFV Victoria	50.8	59.8	+17.84 %
PMGD PFV Villa Alegre	24.9	14.5	-41.87 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.4	-
PMGD PFV Villa Cruz	2.5	5.1	+103.60 %
PMGD PFV Villa Moscoso	5.4	11.8	+119.48 %
PMGD PFV Villa Prat	8.1	8.2	+1.62 %
PMGD PFV Villa Seca	2.1	3.9	+83.33 %
PMGD PFV Villa Solar	7.7	7.3	-4.05 %
PMGD PFV Violeta	16.9	29.1	+71.87 %
PMGD PFV Vituco 2B	8.9	9.5	+6.85 %
PMGD PFV Viñas del Sol	13.9	29.4	+111.40 %
PMGD PFV Yahutela	18.7	28.5	+52.52 %
PMGD PFV Ñihue	4.6	4.7	+1.90 %
PMGD PFV Ñiquén	3.2	0.0	-100.00 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	6.7	11.5	+70.90 %
PMGD PFV Génova	11.7	21.0	+79.82 %
PMGD PFV Helios	7.4	11.5	+55.32 %
PMGD PFV Hijuela 4	8.9	5.5	-38.04 %
PMGD PFV Homero	12.8	12.0	-6.09 %
PMGD PFV Hormiga	10.6	8.6	-19.07 %
PMGD PFV Hornitos	1.5	0.2	-89.73 %
PMGD PFV Huape	7.3	1.2	-83.61 %
PMGD PFV Huaquelon	20.5	45.1	+119.83 %
PMGD PFV Huigan	26.3	45.9	+74.26 %
PMGD PFV Hurtado	7.2	1.6	-78.35 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	15.9	33.7	+111.74 %
PMGD PFV Idahue del Verano	5.7	16.0	+179.18 %
PMGD PFV Illapel 5X	21.1	17.5	-17.25 %
PMGD PFV Independencia	7.9	4.5	-42.95 %
PMGD PFV Itahue Solar	12.6	14.7	+16.57 %
PMGD PFV Jahuel	24.7	29.3	+18.86 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	30.9	48.4	+57.02 %
PMGD PFV Jaururo	10.6	11.7	+10.75 %
PMGD PFV Javiera Carrera	25.1	42.5	+69.43 %
PMGD PFV Jilguero	5.9	3.6	-37.72 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.8	3.2	+17.45 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	12.1	12.9	+6.69 %
PMGD PFV La Acacia	17.1	23.7	+38.30 %
PMGD PFV La Blanquina	25.5	34.5	+35.21 %
PMGD PFV La Chapeana	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	5.7	10.2	+78.91 %
PMGD PFV La Esperanza II	30.7	29.5	-3.85 %
PMGD PFV La Estancia	8.9	14.7	+64.11 %
PMGD PFV La Foresta	7.3	7.9	+7.96 %
PMGD PFV La Frontera	16.4	13.8	-15.95 %
PMGD PFV La Gamboina	16.3	20.5	+25.98 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.5	-
PMGD PFV La Huerta	7.6	4.7	-38.54 %
PMGD PFV La Lajuela	9.5	23.4	+145.79 %
PMGD PFV La Ligua	11.5	16.6	+44.00 %
PMGD PFV La Manga	12.1	10.3	-14.79 %
PMGD PFV La Muralla	5.1	8.3	+62.99 %
PMGD PFV La Palma Solar	36.6	6.4	-82.57 %
PMGD PFV La Paz	29.2	46.9	+60.73 %
PMGD PFV La Perla	7.8	3.6	-54.01 %
PMGD PFV La Vendimia	39.9	13.5	-66.24 %
PMGD PFV La Victoria	33.0	6.8	-79.32 %
PMGD PFV Lagunilla	13.8	6.2	-54.90 %
PMGD PFV Laja Andino	30.4	6.0	-80.35 %
PMGD PFV Las Arboledas	4.7	8.2	+75.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Camping	-	0.0	-
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	-	14.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.9	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.2	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	21.4	-
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	-	14.5	-
PMGD TER HBS	-	2.2	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	5.8	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	20.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.6	4.8	+33.34 %
PMGD PFV Las Cabras	5.7	9.0	+58.60 %
PMGD PFV Las Cachañas	18.1	26.5	+46.87 %
PMGD PFV Las Catitas	26.3	16.9	-35.97 %
PMGD PFV Las Chacras	11.8	9.5	-19.41 %
PMGD PFV Las Chilcas	28.4	28.5	+0.56 %
PMGD PFV Las Codornices	2.1	3.0	+40.48 %
PMGD PFV Las Golondrinas	22.3	15.0	-32.90 %
PMGD PFV Las Lechuzas	2.2	2.5	+13.64 %
PMGD PFV Las Majadas	29.8	54.0	+81.15 %
PMGD PFV Las Mercedes	9.1	8.2	-10.09 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.1	2.5	-81.19 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.1	13.1	+159.41 %
PMGD PFV Las Palomas	3.2	1.5	-52.50 %
PMGD PFV Las Perdices	2.7	6.1	+125.56 %
PMGD PFV Las Rojas	14.0	8.6	-38.43 %
PMGD PFV Las Tacas	-	13.3	-
PMGD PFV Las Taguas	25.2	31.5	+24.88 %
PMGD PFV Las Tencas	15.4	29.9	+94.27 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.1	14.4	+77.53 %
PMGD PFV Las Torcazas	9.0	9.7	+7.67 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.4	1.5	-82.44 %
PMGD PFV Las Turcas	8.3	6.9	-16.51 %
PMGD PFV Lenga	2.5	1.0	-60.40 %
PMGD PFV Liebre Verano	12.5	32.2	+157.02 %
PMGD PFV Lima	6.3	10.0	+59.08 %
PMGD PFV Linares	26.4	15.3	-42.02 %
PMGD PFV Lingue	6.3	14.6	+133.55 %
PMGD PFV Lipangue	9.7	15.6	+60.52 %
PMGD PFV Liquidambar	35.4	43.9	+24.08 %
PMGD PFV Lirio del Campo	4.4	10.9	+145.48 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	21.9	45.0	+105.66 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	19.3	20.7	+7.25 %
PMGD PFV Llay Llay	36.0	54.5	+51.43 %
PMGD PFV Lloica	10.7	13.6	+27.15 %
PMGD PFV Lluta Solar	13.1	5.9	-55.16 %
PMGD PFV Lo Boza	0.2	0.3	+120.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana 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	-	5.3	-
PMGD TER PRP Campesina	-	15.8	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.9	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	45.3	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	15.4	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.6	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Puntaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.4	-
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	-	12.7	-
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	-
Total	10029.2	11955.3	+19.21 %

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 (*)

PE Horizonte Norte	Menor generación real por menor carga Eólica.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nehuenco I GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nehuenco II GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Angamos-ANG2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas. Según IF 2025002715.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003087.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP. Según IL 2025000675
HE Cipreses	71.2	U2 y U3 limitada a 20 MW y 15 MW respectivamente, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estático de las unidades generadoras. Esto se debe a alzas de temperaturas en sus Descansos Lado A y Lado B. por consiguiente la unidad no puede trabajar en control primario, secundario y terciario de frecuencia, además de no variar potencia reactiva, según IL 2024001465 e IL 2024001147.
HE Rapel	80.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV Carrera Pinto	90.0	C. PFV Carrera Pinto Queda limitada a 69 MW. Causa informada: Falla en alimentador N° 1, según IL 2025000858
PFV Río Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
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	Limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	98.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	81.0	C. Guacolda 1 limitada a 125 MW. Causa informada: Alto diferencial en los filtros de manga, según IL 2025000855.
TER Guacolda 2	90.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	100.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	57.0	U2 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Ralco	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
HP La Higuera	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE ANTOFAGASTA	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.
PFV Desierto de Atacama	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 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 Colbún	50.0	C. Colbún entre las cotas 420 y 418 m s.n.m. si ambas unidades están en operación, una de ellas deberá permanecer enclavada (solo para los efectos de llevar la central a los valores de potencia asignados, podrán admitirse tomas de carga en forma sucesiva, de modo que al efectuar la toma de carga con una de las unidades la otra esté detenida o bien funcionando enclavada en una potencia fija.), según IL 2025000840
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 Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
HP Abanico	83.0	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 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.
PE Kallpa	100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE Malleco Norte	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2025000697.
PE Malleco Sur	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2025000698.
PE Sierra Gorda Este	100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar	100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a prestar SSCC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSCC CPF, según IL 2025000738
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a mínimo técnico provisorio de 12 MW.
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
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 2 GNL	98.0	C. Atacama 2 TG2B +05 TV2C limitada a prestar servicio de AGC. Causa Informada: Error de telemetría, según IL 2025000787.
TER Candelaria 1 Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000865
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000865
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 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	81.0	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: 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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000614.
TER Guacolda 2	90.0	C. Guacolda U-2 con limitación. Causa informada: 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): 12 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 12 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Cancelada IL 2025000592.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: 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): 36 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 36 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000591.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: 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): 39 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 39 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 18 horas. Cancelada IL 2025000590.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: 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): 21 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 21 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 21 horas. Cancelada IL 2025000589.
TER Kelar GNL	100.0	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 2025000535.
TER Nehuenco I Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000863
TER Nehuenco I GNL	100.0	No puede retirarse de servicio ni participar con SSCC. Causa informada: Realizar inspección y reparación de tubo roto de condensador, según SICF 2025040409.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Menor disponibilidad de gas GN_A por trabajos en red del proveedor desde Argentina, Segun IL2025000864
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	limitación de combustible. Causa informada: Debido a restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN
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.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, 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 Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.11 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 101.74 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
00:27	Engie Generación	C. PFV Los Loros sin limitación, cancelado SDCF 2025032217 e IL 2025000766.
00:33	Transec	S/E Quillota barra de 110 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corregir punto caliente crítico en 89H2-1, lo que representa un riesgo inminente de falla en el Paño H2. Adicionalmente se atenderá la indisponibilidad en el 89HT (IF 2025003174), según SDCF 2025043546 y 2025043533.
02:34	STS	Línea de 110 kV Guardiamarina - La Portada interrupción forzada por protecciones, se pierden 17 MW de consumos de S/E Portada. Causa informada: Ave electrocutada en estructura 39, según IF 2025003185 y 2025003184.
04:23	Enel Generación	C. Quintero 2 sale de servicio en forma intempestiva con 95 MW. Causa informada: Disparo de la unidad por falla en la alimentación eléctrica a los servicios auxiliares, según IF 2025003186.
04:42	SWC	C. Diego de Almagro TG falla en la partida, según IF 2025003196.
04:44	Transec	Línea de 220 kV Diego de Almagro - Cachiyuyal interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Corte de conductor entre estructuras N°353 y 354, según IF 2025003190.
04:45	CMPC	C. Santa Fe sin limitación, cancelada IL 2025000870.
05:00	Transec	Línea de 220 kV Diego de Almagro - Cachiyuyal cierre de prueba sin éxito.
05:05	Transec	S/E Quillota barra de 110 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025043546. Cancelado IF 2025003174.
05:07	Enel Green Power	C. PFV Campos de Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025043518.
05:15	STS	Línea de 110 kV Guardiamarina - La Portada cerrada, cancelado IF 2025003185.
05:19	CGE - Transmisión	S/E Portada recuperados los consumos, cancelado IF 2025003184.
06:39	Enel Generación	C. Rapel U-2 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003189.
06:53	SWC	C. Diego de Almagro TG disponible, cancelado IF 2025003196.
09:11	Engie Generación	C. Arica con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con tensión patios A.T, según SICF 2025043589.
09:25	Tinguiririca Energía	C. La Higuera cancelada limitación, según IL 2025000240 (06-02-2025)
09:52	AES Andes	S/E Tap Off Laja interruptor H3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: En sistema N°1 de control y protecciones se debe revisar el buen funcionamiento de éste, debido a que se evidenció presencia de roedores en los gabinetes, los cuales posiblemente pudieron haber dañado la lógica de control. Se requiere abierto interruptor para dar condiciones de seguridad y evitar desconexiones forzadas, según SDCF 2025043606.
10:20	Engie Generación	C. Arica cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
10:21	STS	Línea de 66 kV Licanco - Las Violetas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informa: Reemplazo de estructuras de media tensión dañada, a solicitud CGE Distribución, según SICF 2025043615.
10:50	Innergex	C. PFV San Andrés sale del servicio en forma intempestiva con 23 MW. Causa informada: Falla en SSAA.
11:26	Innergex	C. PFV San Andrés disponible y en servicio, cancelado IF 2025003195.

Hora	Centro de Control	Observación
11:46	Enel Generación	C. Quintero 2 disponible, según IF 2025003186.
11:50	STN	S/E Kapatur 52J9 y 52J10 de línea de 220 kV Kelar - Kapatur 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno gas SF6 fase B, según SDCF 2025043659.
13:59	Transelec	S/E Ancoa compensación serie 1 CS1 de 500 kV sin limitación, cancelado IL 2024001803.
14:58	Enel Generación	C. Rapel U-2 disponible y cancela IF 2025003189.
15:54	Colbún	C. San Ignacio sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 7 MW. Causa informada: Falla en compuerta de toma, según IF 2025003197.
16:06	STN	S/E Kapatur 52J9 y 52J10 de línea de 220 kV Kelar - Kapatur 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025043659.
16:17	GPE	C. Los Hierros cancelada limitación, según IL 2024001582.
18:34	Arauco	C. Arauco sale del servicio de forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Falla en bombas de agua de alimentación a calderas, según IF 2025003198.
18:36	AES Andes	S/E Tap Off La Laja interruptor H3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso y en servicio relé protección D60 sistema 1, cancelado IL 2025000822.
21:06	Enlasa	C. Guacolda U-1 indisponible para realizar AGC. Causa informada: Vibraciones de turbina, según IL 2025000875.
22:28	Colbún	C. Candelaria 2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025003200.
23:47	Arauco	C. Arauco disponible y en servicio, cancelado IF 2025003198.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29,6 [MW/m]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 636,2 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24,4 [MW/m]
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -518,2 [MW]
13:21	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.
16:40	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.
18:04	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.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
10:29	Enor Chile	ENORCHILE	S/E Nueva Quillagua II PFV+BESS Transformador N°2 de 220/23 kV y 120 MVA.
12:50	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Cahuiza 220/110 kV, primera energización.

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		
Enfragen (Prime Energía)	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen (Prime Energía)	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, 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		
Enfragen (Prime Energía)	S/E Central Llanos Blancos sin datos Sitr	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	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 F/S.	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		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	30/03/2025	01:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Pitrufuén 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 Pitrufuén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
Transelec	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	08/04/2025	00:00		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	22/04/2025	00:13	22/04/2025	07:03
Chilquinta	S/E Agua Amarga abierto interruptores J2 y J5 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2.	22/04/2025	15:56	22/04/2025	18:46

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia (TEN)	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	24/03/2025	01:15		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	16/04/2025	17:19	22/04/2025	09:15
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 2.	17/04/2025	16:01		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 1	18/04/2025	22:16		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/04/2025	17:33	22/04/2025	08:45
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	21/04/2025	17:43	22/04/2025	07:18
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	21/04/2025	20:36	22/04/2025	12:08
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	22/04/2025	00:36	22/04/2025	07:22
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	22/04/2025	07:40	22/04/2025	12:10
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	22/04/2025	07:40	22/04/2025	18:22
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	22/04/2025	07:41	22/04/2025	12:10
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/04/2025	17:46		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	22/04/2025	19:28		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	22/04/2025	21:07		
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/04/2025	21:35		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/04/2025	21:35		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	22/04/2025	21:51		