

INFORME DIARIO

Domingo 18 de Mayo 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 Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	177.9	65.2	-63.37 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	650.3	577.7	-11.16 %		PMG HP Llaquereo	19.1	40.1	+110.06 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	194.1	253.0	+30.39 %		PMG HP MC1	55.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	640.1	505.9	-20.96 %		PMG HP MC2	18.0	62.5	+246.44 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	16.1	2.3	-85.53 %	PMG
BESS Arica	0.0	2.1	GNP		PMG HP Mariposas	96.0	61.9	-35.52 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	204.6	-22.64 %		PMG HP Nalcas	165.6	99.3	-40.05 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	39.4	145.2	+268.21 %	PMG
BESS Coya	619.1	565.9	-8.59 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	44.4	55.8	+25.84 %	PMG, DF
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	31.2	-22.11 %		PMG HP Pulelfu	225.6	225.7	+0.04 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	93.1	-22.45 %	RO	PMG HP Punta del Viento	53.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
BESS El Manzano	120.0	93.3	-22.23 %		PMG HP Renaico	80.9	145.0	+79.32 %	PMG
BESS La Cabaña	55.6	89.2	+60.32 %		PMG HP Río Huasco	0.0	21.0	-	PMG
BESS María Elena	56.2	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	9.0	GNP		PMG PE La Esperanza	14.5	5.7	-60.55 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	548.0	501.4	-8.51 %		PMG PFV Alto del Sol	21.6	22.6	+4.21 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	0.0	-		PMG PFV Antay	56.6	60.5	+6.94 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	10.2	+75.79 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	242.4	+3.75 %		PMG PFV Caracas II	25.7	27.1	+5.29 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	153.4	-11.45 %		PMG PFV Castilla	11.7	16.8	+43.93 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	304.5	-27.55 %		PMG PFV Chercan	13.9	31.2	+124.59 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.8	+62.36 %		PMG PFV De los Andes	38.2	37.3	-2.13 %	PMG
BESS del Desierto	1.9	874.9	+44997.42 %		PMG PFV Del Desierto	38.7	55.7	+43.88 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	13.9	29.4	+110.62 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	365.5	-4.82 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	4085.2	3517.0	-13.91 %	MM, RO	PMG PFV Espiga de Oro	4.2	6.0	+44.50 %	PMG
HE Antuco	5358.4	4099.4	(*) -23.50 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	50.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	4051.6	3813.0	-5.89 %		PMG PFV Llançay	11.4	18.3	+60.72 %	PMG
HE Cipreses	1320.0	1309.8	-0.78 %	MM, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	4.1	0.9	-77.78 %	PMG, P
HE Colbún	3688.0	4677.0	+26.82 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	13.9	26.8	+92.86 %	PMG
HE El Toro	8338.3	6694.4	(*) -19.71 %	RO	PMG PFV Machicura	0.0	14.1	-	PMG
HE Los Córdobes	0.0	46.5	GNP	RO	PMG PFV North West	45.1	44.8	-0.73 %	PMG
HE Machicura	1226.5	1263.0	+2.98 %	LF	PMG PFV Palermo	7.3	17.2	+135.75 %	PMG
HE Pangué	3252.5	4241.5	+30.41 %	RO	PMG PFV Pataguilla	9.4	9.8	+4.35 %	PMG
HE Pehuenche	2638.9	4224.6	(*) +60.09 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	58.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	768.0	845.4	+10.08 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.3	11.9	+15.02 %	PMG
HE Ralco	3735.4	4766.8	+27.61 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.2	0.3	+100.00 %	PMG
HE Rapel	2571.5	1902.0	-26.04 %	MM, LF	PMG PFV Puerto Seco	67.9	66.8	-1.61 %	PMG
HP Abanico	707.3	702.4	-0.70 %	RO	PMG PFV Quilmo	15.0	21.9	+46.15 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	150.0	348.0	+131.96 %	MM, RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	40.8	0.0	-100.00 %	LF
HP Blanco	155.0	145.9	-5.87 %	
HP Capullo	276.0	276.1	+0.04 %	
HP Carilafquen	264.0	165.4	-37.36 %	
HP Chacabuquito	191.4	190.0	-0.73 %	
HP Chacayes	1142.8	839.5	-26.54 %	
HP Chapiquina	0.0	72.5	GNP	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	360.0	262.8	-27.00 %	
HP Curillínque	1443.9	1264.9	-12.40 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	138.0	132.0	-4.35 %	
HP El Pinar	0.0	25.4	GNP	P
HP Florida II	88.0	114.6	+30.23 %	
HP Guayacán	127.8	131.2	+2.69 %	
HP Hornitos	300.0	302.1	+0.70 %	
HP Isla	1158.0	976.5	-15.67 %	
HP Itata	120.0	242.3	+101.92 %	RO
HP Juncal	178.0	184.0	+3.37 %	
HP La Confluencia	560.0	557.9	-0.38 %	RO
HP La Higuera	765.0	874.8	+14.35 %	
HP La Mina	252.8	38.5	-84.77 %	
HP Laja I	542.0	447.0	-17.52 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	217.5	+0.69 %	
HP Loma Alta	643.3	512.9	-20.28 %	RO
HP Los Hierros	360.0	443.7	+23.25 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	65.3	71.9	+10.01 %	RO
HP Los Quilos	343.0	343.4	+0.12 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	24.0	-	
HP Mampil	428.0	320.6	-25.08 %	
HP Mocho	290.4	346.2	+19.20 %	
HP Palmucho	601.9	595.6	-1.05 %	
HP Peuchen	590.0	374.7	-36.48 %	
HP Providencia	120.0	161.5	+34.58 %	
HP Pullínque	360.0	479.0	+33.06 %	
HP Puntilla	225.4	259.2	+15.00 %	RO
HP Queltehues	600.0	759.8	+26.63 %	RO
HP Quilleco	1522.0	1099.0	-27.79 %	
HP Río Picoiquén	120.0	261.2	+117.68 %	
HP Rucatayo	1117.0	915.6	-18.03 %	
HP Rucue	3709.3	2623.0	-29.29 %	RO
HP Río Colorado	21.6	55.7	+157.87 %	
HP San Andres	129.5	96.3	-25.68 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	11.4	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	36.2	50.3	+39.16 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	6.6	14.7	+122.98 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezia	7.0	16.3	+132.34 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	1.1	8.4	+680.56 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	4.2	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	71.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.3	99.8	-17.02 %	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, MM, 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	4861.2	5136.6	+5.67 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	145.9	-74.67 %	
TER Arauco MAPA	840.0	1006.6	+19.83 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	8.6	GNP	MM
TER Arica-M1AR	0.0	0.8	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	1.6	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	872.7	GNP	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	680.9	1064.1	+56.28 %	DF, LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Bucalemu	240.0	102.1	-57.46 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Páfcico	553.1	549.8	-0.60 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	192.7	+60.58 %	
TER Campiche	5409.6	6029.0	+11.45 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	323.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	752.0	646.2	-14.07 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	101.0	117.9	+16.81 %	
HP Volcán	125.7	122.6	-2.43 %	RO
PE ANTOFAGASTA	68.4	401.4	+486.83 %	P
PE Alena	179.5	70.7	-60.59 %	
PE Atacama	1438.4	1360.7	-5.40 %	
PE Aurora	363.0	383.1	+5.53 %	
PE Cabo Leones 1	823.9	1503.7	+82.51 %	
PE Cabo Leones 2	755.9	1126.1	+48.97 %	
PE Cabo Leones 3	916.1	1582.8	+72.78 %	
PE Calama	708.6	618.6	-12.70 %	
PE Campo Lindo	65.6	76.4	+16.41 %	RO
PE Canela	9.5	40.1	+321.58 %	
PE Canela 2	54.3	145.5	+167.75 %	
PE Cardonal	60.2	94.2	+56.34 %	
PE Cerro Tigre	887.7	388.6	-56.22 %	
PE Cuel	34.2	27.3	-20.12 %	
PE El Arrayán	522.8	590.9	+13.03 %	
PE El Maitén	27.8	3.8	-86.51 %	
PE Horizonte Norte	677.1	738.7	+9.10 %	P
PE Horizonte Sur	2629.1	748.2	(*) -71.54 %	P
PE Kallpa	2863.3	2205.4	-22.98 %	RO
PE La Cabaña	71.3	167.7	+135.13 %	
PE La Estrella	87.2	76.4	-12.34 %	
PE La Flor	37.1	37.2	+0.35 %	
PE Lebu	3.7	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	410.1	436.5	+6.42 %	
PE Lomas de Duqueco	85.3	77.9	-8.72 %	RO
PE Los Buenos Aires	26.3	21.3	-18.87 %	
PE Los Cerrillos	68.2	75.2	+10.17 %	
PE Los Cururos	21.8	254.1	+1063.86 %	LF
PE Los Olmos	209.3	173.0	-17.34 %	
PE Malleco Norte	119.8	163.5	+36.46 %	
PE Malleco Sur	134.6	227.5	+69.09 %	
PE Manantiales	62.6	40.7	-34.98 %	
PE Mesamavida	103.0	68.2	-33.83 %	
PE Monte Redondo	58.1	100.9	+73.70 %	
PE Negrete	29.1	37.9	+30.02 %	
PE Puelche Sur	592.3	881.4	+48.82 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	61.5	130.5	+112.21 %	
PE Punta Sierra	273.0	293.4	+7.46 %	
PE Punta de Talca	376.8	236.7	-37.18 %	P
PE Renaico	84.3	75.2	-10.79 %	
PE Renaico II	120.3	208.8	+73.51 %	
PE San Gabriel	141.6	153.1	+8.10 %	
PE San Juan	1589.5	1710.5	+7.61 %	RO
PE San Matías	83.1	42.8	-48.51 %	
PE San Pedro	251.0	184.5	-26.50 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	300.0	552.0	+84.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	216.2	290.3	+34.27 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4252.3	4843.0	+13.89 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4487.0	4880.7	+8.77 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	694.0	+9.99 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1222.5	+148.48 %	
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	338.8	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	46.3	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	10.3	GNP	
TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	348.1	-7.02 %	RO
TER Escuadrón	18.6	41.9	+125.47 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2217.0	2266.6	+2.24 %	LF, RO
TER Guacolda 2	2049.5	2334.5	+13.90 %	LF, RO
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Guacolda 4	2638.8	2670.9	+1.22 %	RO
TER Guacolda 5	2613.2	2662.8	+1.90 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	6139.6	6793.5	+10.65 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	8591.6	7826.5	-8.91 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	602.1	624.8	+3.76 %	RO
TER Lautaro II	500.0	484.6	-3.07 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	535.9	331.3	-38.17 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	236.2	361.1	+52.88 %	
PE Sarco	978.9	1400.6	+43.07 %	
PE Sierra Gorda Este	984.0	830.1	-15.63 %	RO
PE Talinay Oriente	188.5	309.4	+64.16 %	
PE Talinay Poniente	242.2	319.7	+31.97 %	
PE Taltal	253.1	910.4	+259.67 %	
PE Tchamma	1412.9	1214.0	-14.08 %	
PE Tolpan Sur	116.0	93.1	-19.78 %	
PE Totoral	34.4	0.0	-100.00 %	RO
PE Ucuquer 2	29.4	18.3	-37.72 %	
PE Valle de los Vientos	441.5	323.0	-26.85 %	
PFV Almeyda	160.2	156.1	-2.59 %	RO
PFV Andes Solar	93.1	83.4	-10.46 %	
PFV Andes Solar II-A	232.3	425.6	+83.21 %	
PFV Andes Solar II-B	119.8	209.3	+74.67 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	192.9	383.9	+99.03 %	
PFV Atacama Solar II	595.1	624.3	+4.90 %	
PFV Azabache	254.2	238.7	-6.08 %	
PFV Bolero	582.2	529.4	-9.06 %	
PFV CEME 1	2414.2	1433.0	-40.64 %	LF
PFV Campos del Sol	1679.8	1376.3	-18.07 %	
PFV Capricornio	223.3	110.2	-50.65 %	
PFV Carrera Pinto	148.1	264.3	+78.43 %	
PFV Cerro Dominador	359.2	399.8	+11.31 %	
PFV Chañares	30.9	112.0	+262.78 %	
PFV Conejo	531.2	560.5	+5.53 %	
PFV Coya	494.4	303.9	-38.53 %	
PFV Desierto de Atacama	850.4	0.0	-100.00 %	P
PFV Diego de Almagro	42.5	107.3	+152.63 %	
PFV Diego de Almagro Sur	879.7	958.5	+8.96 %	
PFV Domeyko	712.5	600.9	-15.66 %	
PFV Don Humberto	144.3	81.8	-43.34 %	
PFV Doña Antonia	11.4	74.7	+553.94 %	
PFV Doña Carmen	20.8	28.7	+38.31 %	
PFV El Aguila	0.0	3.9	GNP	
PFV El Manzano	56.4	92.5	+63.91 %	
PFV El Pelicano	390.2	330.4	-15.31 %	
PFV El Romero	109.0	297.2	+172.80 %	
PFV Elena	290.2	267.7	-7.74 %	
PFV Finis Terrae	1020.7	1011.7	-0.89 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	483.0	455.2	-5.76 %	RO
PFV Guanchoi	38.6	141.1	+265.37 %	RO
PFV Huatacondo	364.1	357.5	-1.80 %	
PFV Jama	219.9	191.9	-12.73 %	
PFV Javiera	275.0	268.2	-2.47 %	
PFV LOS NARANJOS	49.0	0.0	-100.00 %	
PFV La Cruz Solar	224.5	210.9	-6.04 %	
PFV La Huayca II	12.0	57.9	+383.24 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	876.0	GNP	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	21.6	GNP	
TER Masisa	264.0	209.3	-20.71 %	
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	DF
TER Mejillones-CTH	3155.9	3356.6	+6.36 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	7063.7	7248.0	+2.61 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	7739.9	8189.0	+5.80 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	61.9	26.4	-57.37 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	1126.1	-8.00 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	7256.9	7402.0	+2.00 %	
TER Nueva Ventanas	6328.5	6204.0	-1.97 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	534.5	+31.00 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A Gas Arg	691.4	1185.0	+71.39 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	257.7	272.0	+5.54 %	
PFV La Silla	1.1	6.0	+444.14 %	
PFV Lalackama	174.9	221.3	+26.51 %	
PFV Lalackama II	56.6	65.7	+16.10 %	
PFV Las Salinas	1434.6	811.7	-43.42 %	
PFV Leyda	220.6	176.9	-19.83 %	P
PFV Llano de Llampos	399.1	398.0	-0.26 %	
PFV Los Loros	169.5	0.0	-100.00 %	
PFV Luz del Norte	187.2	398.6	+112.96 %	LF
PFV Malgarida	801.0	747.7	-6.65 %	RO
PFV María Elena	60.7	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	219.4	78.0	-64.45 %	
PFV Nuevo Quillagua	421.5	617.1	+46.40 %	
PFV Nuevo Quillagua II	453.6	4.4	-99.03 %	
PFV Pampa Camarones	35.8	43.6	+21.84 %	
PFV Pampa Solar Norte	264.0	271.9	+3.00 %	
PFV Pampa Tigre	414.0	416.6	+0.62 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	27.4	41.7	+52.15 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	31.0	61.8	+99.10 %	
PFV Quilapilun	147.5	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	632.7	626.8	-0.93 %	LF
PFV Salvador	42.5	14.4	-66.11 %	RO
PFV San Andres	41.9	8.6	-79.57 %	LF
PFV San Pedro	461.6	414.6	-10.19 %	
PFV Santa Isabel	654.7	602.4	-7.99 %	LF
PFV Santiago	146.8	111.3	-24.17 %	
PFV Sol de Lila	143.5	95.9	-33.15 %	LF
PFV Sol de los Andes	393.0	321.3	-18.22 %	
PFV Sol del Desierto	955.4	935.3	-2.10 %	
PFV Taira	788.9	802.7	+1.76 %	
PFV Tamango	120.9	44.1	-63.50 %	
PFV Tamarico Etapa 2	108.6	568.9	+423.70 %	
PFV Tamaya Solar	248.0	259.8	+4.75 %	
PFV Uribe Solar	339.8	153.6	-54.80 %	
PFV Usya	54.4	54.8	+0.79 %	
PFV Valle Escondido	417.9	379.3	-9.24 %	LF
PFV Valle del Sol	647.6	556.7	-14.05 %	
PFV Willka	386.7	367.0	-5.11 %	
PMG Cauquenes	10.8	29.2	+171.63 %	PMG
PMG HP Aillin	0.8	9.5	+1136.91 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	20.4	28.8	+41.18 %	PMG, RO
PMG HP Callao	61.1	66.2	+8.42 %	PMG
PMG HP Carena	116.2	141.1	+21.43 %	PMG, DF, RO
PMG HP Chiburgo	114.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	48.0	47.9	-0.21 %	PMG
PMG HP Corrales	43.9	37.9	-13.68 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	52.7	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.06 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	691.2	938.0	+35.71 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	7782.0	8766.6	+12.65 %	
TER San Javier 1	0.9	0.0	-100.00 %	
TER San Javier 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1424.9	1233.1	-13.46 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	209.4	-41.87 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	396.2	829.0	+109.22 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	378.0	620.0	+64.02 %	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	14.4	33.4	+131.88 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-TG2	0.0	12.1	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	5.2	98.5	+1793.85 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina Diésel	0.0	12.4	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	658.0	+30.56 %	
TER Viñales	528.0	478.8	-9.32 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	66.8	GNP	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	318.1	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	67.7	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	50.4	48.0	-4.76 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	DF
Total	215155.3	220495.9	+2.48 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	6.1	12.8	+108.32 %
PMGD HP Allipén	45.4	54.0	+18.72 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	22.3	+0.24 %
PMGD HP Arrayán	-	3.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	53.5	54.0	+0.90 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	33.8	31.2	-7.62 %
PMGD HP Caliboro	20.3	11.4	-43.71 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	67.0	78.4	+17.04 %
PMGD HP Collil	147.5	138.9	-5.82 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	44.5	60.5	+35.90 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	68.9	-2.68 %
PMGD HP Dongo	114.3	109.0	-4.65 %
PMGD HP Donguil	3.5	5.4	+53.80 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Agrio	4.1	6.7	+60.77 %
PMGD HP El Arrayán	-	6.7	-
PMGD HP El Atajo	11.2	9.3	-16.62 %
PMGD HP El Brinco	1.5	1.9	+23.01 %
PMGD HP El Canelo	52.4	56.9	+8.49 %
PMGD HP El Colorado	44.4	45.6	+2.60 %
PMGD HP El Diuto	53.1	24.5	-53.94 %
PMGD HP El Galpón	16.7	15.0	-10.67 %
PMGD HP El Llano	2.8	2.7	-3.75 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	9.5	5.3	-43.91 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	132.4	139.8	+5.60 %
PMGD HP La Bifurcada	2.4	2.7	+13.80 %
PMGD HP La Compañía II	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña	0.6	8.7	+1276.53 %
PMGD HP La Montaña II	0.0	17.5	+251888.96 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.4	7.5	-11.41 %
PMGD HP Las Flores	59.8	38.5	-35.58 %
PMGD HP Las Vertientes	38.4	38.2	-0.56 %
PMGD HP Los Bajos	64.2	67.8	+5.69 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	21.3	+5.08 %
PMGD HP Los Corrales II	11.4	15.0	+31.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	7.3	10.1	+39.31 %
PMGD PFV Lo Miranda	3.9	5.9	+50.77 %
PMGD PFV Lo Sierra	2.9	5.4	+89.86 %
PMGD PFV Lockma	57.3	60.4	+5.43 %
PMGD PFV Loica	2.9	6.6	+128.37 %
PMGD PFV Loma Tendida	1.2	1.9	+65.81 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	5.1	6.2	+22.40 %
PMGD PFV Loncura	10.5	26.6	+153.19 %
PMGD PFV Loreto	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Banos	5.9	13.4	+128.06 %
PMGD PFV Los Cisnes	4.6	13.1	+184.75 %
PMGD PFV Los Gorriones	5.3	4.6	-13.33 %
PMGD PFV Los Jotes	4.3	4.4	+4.24 %
PMGD PFV Los Lagos	1.5	3.8	+154.67 %
PMGD PFV Los Libertadores	5.1	4.7	-7.65 %
PMGD PFV Los Lirios	10.5	8.7	-17.76 %
PMGD PFV Los Magnolios	3.2	4.1	+25.78 %
PMGD PFV Los Molinos	12.6	22.5	+78.89 %
PMGD PFV Los Morros I	1.4	1.7	+18.88 %
PMGD PFV Los Nogales	10.2	19.8	+95.17 %
PMGD PFV Los Paltos	2.5	3.2	+29.20 %
PMGD PFV Los Patos	5.4	6.8	+25.93 %
PMGD PFV Los Perales	3.4	7.1	+107.33 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.3	4.4	+94.22 %
PMGD PFV Los Tauretes	2.2	2.0	-8.72 %
PMGD PFV Los Tilos	2.2	5.7	+156.11 %
PMGD PFV Los Tordos	8.4	11.7	+39.02 %
PMGD PFV Luce Solar	2.5	5.4	+114.00 %
PMGD PFV Luders	3.9	2.7	-30.26 %
PMGD PFV Lumbreras	2.4	8.0	+234.24 %
PMGD PFV Luna	2.1	4.3	+104.29 %
PMGD PFV Luna del Norte	12.1	7.6	-37.25 %
PMGD PFV Macao	7.2	8.9	+24.69 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.5	-0.13 %
PMGD PFV Maikono	2.7	6.7	+145.42 %
PMGD PFV Maimalicán	17.7	27.1	+52.85 %
PMGD PFV Maitenlahue	2.1	5.7	+167.92 %
PMGD PFV Malaquita II	46.9	53.2	+13.47 %
PMGD PFV Malinke	2.3	5.2	+124.14 %
PMGD PFV Malloco	2.2	2.6	+18.89 %
PMGD PFV Malvilla	2.6	6.1	+133.59 %
PMGD PFV Manao	1.9	5.3	+186.49 %
PMGD PFV Mandinga	7.7	13.3	+71.98 %
PMGD PFV Marambio	2.4	5.3	+119.34 %
PMGD PFV Marañón	53.0	63.6	+19.87 %
PMGD PFV Marchigue II	24.1	17.8	-26.20 %
PMGD PFV Marchigue VII	1.7	1.9	+14.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.1	18.1	+5.81 %
PMGD HP Los Padres	1.2	3.4	+176.29 %
PMGD HP Los Portones	16.2	16.0	-1.27 %
PMGD HP MSA-I	57.6	38.9	-32.44 %
PMGD HP Maisán	3.9	5.5	+43.09 %
PMGD HP Mallarauco	64.6	80.8	+25.12 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	40.7	23.3	-42.80 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.0	5.6	+84.00 %
PMGD HP Muchi	6.5	12.6	+93.69 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.7	9.4	+8.09 %
PMGD HP Palmar	0.0	28.0	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.1	19.8	-1.85 %
PMGD HP Pichilonco	25.2	25.5	+1.40 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	6.1	17.9	+193.97 %
PMGD HP Purísima	8.4	6.3	-25.73 %
PMGD HP Quillaileo	7.4	8.4	+13.45 %
PMGD HP Reca	30.5	40.6	+32.84 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	12.1	29.6	+144.48 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	8.7	-
PMGD HP Santa Elena	30.9	20.7	-32.97 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.4	-0.90 %
PMGD HP Sauce Andes	7.4	0.5	-93.03 %
PMGD HP Trailelfú	23.4	43.8	+86.88 %
PMGD HP Tranca del Toro	18.0	2.1	-88.30 %
PMGD HP Tranquil	62.5	26.7	-57.37 %
PMGD HP Truful Truful	17.5	18.2	+4.11 %
PMGD PE El Arrebol	18.9	15.8	-16.45 %
PMGD PE El Nogal	17.3	14.4	-17.03 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	9.8	20.3	+108.16 %
PMGD PE Lebu III	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	1.3	17.4	+1235.18 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	8.9	8.1	-8.68 %
PMGD PFV Albatros	0.9	2.9	+234.88 %
PMGD PFV Albor Solar	6.6	13.9	+110.89 %
PMGD PFV Alcaldesa	15.0	14.8	-0.87 %
PMGD PFV Alcon Solar	2.0	11.1	+457.00 %
PMGD PFV Aldebaran	2.0	9.3	+357.84 %
PMGD PFV Alhué	5.7	11.5	+100.52 %
PMGD PFV Alianza	25.5	23.9	-6.35 %
PMGD PFV Alicahue	4.2	4.0	-4.05 %
PMGD PFV Alto Bellavista	3.5	6.4	+84.06 %
PMGD PFV Alto Solar	2.8	6.6	+136.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	3.5	8.0	+132.17 %
PMGD PFV Marin	0.6	4.5	+714.55 %
PMGD PFV María Dolores	13.6	21.7	+60.37 %
PMGD PFV María Pinto	0.5	4.4	+711.11 %
PMGD PFV Meco Chillan	10.3	14.9	+43.90 %
PMGD PFV Meli	13.4	7.8	-41.32 %
PMGD PFV Membrillo	1.1	3.9	+247.79 %
PMGD PFV Mercurio Sur	4.9	3.5	-28.07 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	2.1	5.0	+135.68 %
PMGD PFV Mitchi	42.7	43.8	+2.63 %
PMGD PFV Montt	3.0	3.6	+21.33 %
PMGD PFV Mora	-	5.1	-
PMGD PFV Mostazal	5.2	6.4	+22.69 %
PMGD PFV Moya	17.7	0.6	-96.44 %
PMGD PFV Mutupín	10.0	23.0	+128.88 %
PMGD PFV Nahuén	11.5	18.8	+63.04 %
PMGD PFV Nan	5.8	6.1	+5.16 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.9	4.1	+111.86 %
PMGD PFV Newentun	5.7	13.3	+131.64 %
PMGD PFV Nihue	2.5	5.7	+124.11 %
PMGD PFV Norte Chico	3.4	3.1	-8.53 %
PMGD PFV Ocoa	3.7	5.2	+41.08 %
PMGD PFV Olivia	5.3	6.9	+29.94 %
PMGD PFV Olivier	4.7	5.8	+22.08 %
PMGD PFV Olivillo	11.9	15.9	+33.50 %
PMGD PFV Orion	3.8	5.9	+54.05 %
PMGD PFV Orquidea Solar	4.5	8.3	+84.22 %
PMGD PFV Ovalle Norte	15.0	29.4	+95.34 %
PMGD PFV Ovejería	13.5	7.5	-44.44 %
PMGD PFV PAS1	71.6	66.3	-7.37 %
PMGD PFV PSF El Peral	7.4	9.3	+25.44 %
PMGD PFV PSF Horizonte	4.1	6.2	+49.88 %
PMGD PFV PVP La Rosa	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PVP Unihue	3.8	5.8	+50.92 %
PMGD PFV Pachira	10.4	18.5	+77.60 %
PMGD PFV Paillihue	13.1	21.9	+67.05 %
PMGD PFV Paine	51.9	60.8	+17.20 %
PMGD PFV Palto Sunlight	8.7	21.0	+141.54 %
PMGD PFV Pama	7.5	6.9	-8.53 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	6.8	12.3	+80.65 %
PMGD PFV Panquehue II	9.8	5.6	-43.16 %
PMGD PFV Paraguay	7.0	16.8	+140.43 %
PMGD PFV Paranal	13.2	7.6	-42.11 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.8	5.4	+88.73 %
PMGD PFV Parque Curicura	5.2	14.1	+171.54 %
PMGD PFV Parque El Olivar	13.0	22.1	+70.39 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	30.9	38.2	+23.39 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	23.4	20.4	-12.85 %
PMGD PFV Parque La Colonia	6.5	10.4	+59.11 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.6	46.4	+241.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	1.4	1.4	-0.71 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	19.5	13.9	-29.12 %
PMGD PFV Amparo del Sol	8.2	9.6	+16.71 %
PMGD PFV Anakena	26.2	39.6	+51.38 %
PMGD PFV Añahual	14.7	23.5	+60.07 %
PMGD PFV Antonia	0.9	3.1	+251.72 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	5.3	-
PMGD PFV Arica	29.5	23.5	-20.31 %
PMGD PFV Ariztía	3.4	4.4	+28.24 %
PMGD PFV Armazones	33.1	26.3	-20.51 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.0	3.0	-24.87 %
PMGD PFV Astillas	42.2	46.5	+10.18 %
PMGD PFV Avel Solar	10.2	21.7	+112.46 %
PMGD PFV Avellano	7.4	13.0	+75.07 %
PMGD PFV Aviles	5.9	13.1	+122.41 %
PMGD PFV Axel Solar	4.2	8.1	+94.23 %
PMGD PFV Ayla	7.8	8.2	+4.62 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	3.5	2.4	-32.28 %
PMGD PFV Barcelona	38.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belenos Til Til	9.2	10.6	+15.54 %
PMGD PFV Bellavista	7.7	6.6	-13.59 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	5.5	6.1	+11.15 %
PMGD PFV Berrueco	15.0	18.6	+24.05 %
PMGD PFV Blu	6.0	10.4	+73.09 %
PMGD PFV Buenas Yervas	6.3	13.6	+117.41 %
PMGD PFV Bulnes	21.5	25.2	+16.86 %
PMGD PFV Bulnes Barones	5.4	6.4	+19.33 %
PMGD PFV Bérnago	2.1	4.9	+131.90 %
PMGD PFV CE Caldera	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV CUARZO	-	4.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	6.2	4.6	-24.88 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.3	+42.86 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	15.1	-66.89 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	53.3	54.8	+2.87 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.2	-
PMGD PFV Calama	64.6	63.1	-2.31 %
PMGD PFV Calle Larga	2.4	1.9	-21.67 %
PMGD PFV Candelaria Solar	2.6	2.5	-2.34 %
PMGD PFV Canelillo	4.4	6.9	+58.35 %
PMGD PFV Canesa	3.5	7.6	+116.86 %
PMGD PFV Canquén	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	2.1	4.1	+97.13 %
PMGD PFV Cantillana	5.7	10.0	+75.52 %
PMGD PFV Cara De Gallo	1.9	3.2	+72.73 %
PMGD PFV Caracoles	3.9	0.0	-99.38 %
PMGD PFV Caranca	11.9	13.2	+10.94 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Nancagua	4.2	10.8	+157.14 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	12.5	18.6	+48.04 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	5.7	8.4	+47.44 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	17.5	15.5	-11.26 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	5.0	11.7	+135.56 %
PMGD PFV Patrón	24.0	39.2	+63.56 %
PMGD PFV Patagua	5.3	17.9	+236.35 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	1.7	9.9	+489.82 %
PMGD PFV Pedreros	2.2	3.1	+39.55 %
PMGD PFV Pegasus	3.7	6.1	+63.54 %
PMGD PFV Pellin	11.3	26.0	+130.73 %
PMGD PFV Pelumpen	2.2	4.5	+109.30 %
PMGD PFV Penaflor	6.2	8.8	+43.34 %
PMGD PFV Pencahue	11.0	20.4	+85.64 %
PMGD PFV Pencahue Este	4.0	5.6	+38.75 %
PMGD PFV Pepa	10.8	8.7	-19.91 %
PMGD PFV Pequen	2.2	4.5	+102.08 %
PMGD PFV Peralillo	6.1	7.6	+24.43 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	3.0	8.6	+186.96 %
PMGD PFV Pesaro	2.4	4.8	+102.52 %
PMGD PFV Pica	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pichon	2.9	4.3	+49.30 %
PMGD PFV Picunche	8.3	8.2	-1.21 %
PMGD PFV Piduco	4.7	7.9	+69.30 %
PMGD PFV Pilipilén	2.4	5.7	+137.08 %
PMGD PFV Piquero	14.6	16.6	+14.09 %
PMGD PFV Pirque	2.0	2.0	-
PMGD PFV Pitotoy	1.7	2.7	+57.56 %
PMGD PFV Pitra	2.6	5.1	+93.87 %
PMGD PFV Placilla	10.8	14.6	+35.09 %
PMGD PFV Playerito	2.5	8.8	+250.40 %
PMGD PFV Playero	2.6	8.7	+239.06 %
PMGD PFV Playeron	2.7	9.0	+234.57 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	13.3	14.8	+10.53 %
PMGD PFV Plomo Verano	1.9	2.5	+32.98 %
PMGD PFV Población	2.3	4.9	+114.35 %
PMGD PFV Pocillas	2.5	8.8	+253.01 %
PMGD PFV Pomuyeto	3.0	6.5	+117.51 %
PMGD PFV Portezuelo	8.0	4.0	-50.62 %
PMGD PFV Pretty Field	5.6	9.8	+74.73 %
PMGD PFV Puangue	3.3	9.1	+172.89 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	1.3	2.8	+113.64 %
PMGD PFV Pueblo Seco	14.9	7.7	-47.98 %
PMGD PFV Puelche	3.2	6.2	+94.06 %
PMGD PFV Puente Solar	0.0	2.4	-
PMGD PFV Pullalli	3.3	5.1	+54.55 %
PMGD PFV Punta Baja	8.2	6.0	-27.44 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	19.6	31.3	+59.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	2.1	2.2	+6.19 %
PMGD PFV Catemu	1.5	3.4	+128.67 %
PMGD PFV Cato Solar	3.9	5.8	+47.95 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	-	43.9	-
PMGD PFV Cauquenes	2.6	7.9	+204.65 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	6.8	19.7	+192.15 %
PMGD PFV Cefalu Solar	3.5	4.9	+39.03 %
PMGD PFV Centauro Solar	15.3	17.9	+16.87 %
PMGD PFV Cetus	1.0	2.6	+171.13 %
PMGD PFV Chacabuco	12.0	9.1	-24.58 %
PMGD PFV Chacaico	12.9	14.7	+13.70 %
PMGD PFV Chalinga	3.7	4.3	+16.99 %
PMGD PFV Champa	5.8	9.1	+55.67 %
PMGD PFV Chancon	2.0	2.6	+32.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	10.6	17.3	+63.78 %
PMGD PFV Chequen Solar	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chicauma Verano	9.0	12.1	+34.26 %
PMGD PFV Chilener	2.4	4.9	+101.23 %
PMGD PFV Chillán Huambali	5.2	5.2	-1.34 %
PMGD PFV Chimbarongo	2.6	3.8	+44.62 %
PMGD PFV Chinchorro	32.2	18.1	-43.80 %
PMGD PFV Cholguan	3.0	7.1	+140.34 %
PMGD PFV Chuchiñi	9.4	7.0	-25.37 %
PMGD PFV Cintac	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cipres	10.0	14.7	+47.09 %
PMGD PFV Citrino	2.4	1.4	-41.67 %
PMGD PFV Ckilir	61.1	62.8	+2.79 %
PMGD PFV Clementina	0.0	7.6	-
PMGD PFV Cocharcas	3.9	5.4	+39.18 %
PMGD PFV Cocinillas	4.5	7.1	+56.07 %
PMGD PFV Coinco	1.6	3.3	+112.10 %
PMGD PFV Colchagua	2.0	4.8	+144.16 %
PMGD PFV Colibri	1.6	2.1	+32.50 %
PMGD PFV Colina	8.5	7.9	-7.96 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	2.1	3.8	+81.34 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.2	5.4	+148.40 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.9	2.6	+35.75 %
PMGD PFV Condor Petorca	4.8	3.6	-24.79 %
PMGD PFV Cordillerilla	3.8	1.4	-64.40 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	10.9	2.2	-79.49 %
PMGD PFV Covadonga	65.9	59.8	-9.33 %
PMGD PFV Coyunche	3.0	6.5	+119.13 %
PMGD PFV Crucero	3.9	4.8	+22.82 %
PMGD PFV Cruz	2.9	4.8	+63.57 %
PMGD PFV Curacavi	2.8	3.7	+30.32 %
PMGD PFV Curaco	10.9	8.2	-24.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Queltehue	1.7	3.5	+105.36 %
PMGD PFV Quemados	6.7	5.7	-14.86 %
PMGD PFV Quetena	34.4	55.3	+60.78 %
PMGD PFV Quillay	2.0	4.9	+145.23 %
PMGD PFV Quilmo Solar	9.5	12.1	+27.42 %
PMGD PFV Quinantu	15.5	7.1	-54.19 %
PMGD PFV Quinta	3.9	2.3	-41.07 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	4.7	6.6	+40.09 %
PMGD PFV RDCL SAN	10.9	20.9	+91.83 %
PMGD PFV REN	8.3	18.5	+123.58 %
PMGD PFV RLA	2.1	4.5	+112.38 %
PMGD PFV Ranguil	2.5	8.1	+219.69 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	2.8	7.7	+170.32 %
PMGD PFV Rauquen	5.1	14.4	+181.60 %
PMGD PFV Rcu	4.3	10.2	+135.48 %
PMGD PFV Recoleta	17.0	26.9	+58.82 %
PMGD PFV Rengo	4.5	2.0	-55.46 %
PMGD PFV Rexner	4.0	1.6	-60.86 %
PMGD PFV Rimini	8.2	17.4	+113.73 %
PMGD PFV Rinconada	5.1	8.5	+66.34 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	2.5	21.8	+777.82 %
PMGD PFV Rinconada Norte	4.7	2.1	-54.80 %
PMGD PFV Rodeo	2.1	3.5	+68.29 %
PMGD PFV Roma	2.1	4.0	+96.59 %
PMGD PFV Romeria	4.0	3.4	-15.42 %
PMGD PFV Rosario	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	5.6	10.9	+95.00 %
PMGD PFV Rucapaine	6.8	10.6	+55.59 %
PMGD PFV Río Peuco	1.7	2.5	+47.59 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	5.0	7.3	+46.57 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	2.6	4.7	+79.39 %
PMGD PFV SDSI	3.3	6.3	+91.24 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	5.3	-
PMGD PFV SGT Catapilco	11.6	20.6	+78.37 %
PMGD PFV SGT Tucapel	9.0	21.8	+143.46 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	4.1	1.9	-54.77 %
PMGD PFV SP Malloa	0.7	3.6	+395.83 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	3.2	6.6	+105.96 %
PMGD PFV Salerno Solar	3.0	4.7	+59.80 %
PMGD PFV Samo Bajo	5.4	7.4	+37.76 %
PMGD PFV San Alberto	6.9	0.5	-93.51 %
PMGD PFV San Antonio	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Camilo	2.9	5.4	+87.59 %
PMGD PFV San Carlos	3.2	5.3	+64.49 %
PMGD PFV San Eduardo	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	1.3	4.3	+235.43 %
PMGD PFV San Eugenio	11.5	21.2	+84.25 %
PMGD PFV San Francisco	3.4	2.1	-39.71 %
PMGD PFV San Isidro	1.9	2.4	+26.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cuz Cuz	9.8	6.9	-29.79 %
PMGD PFV Dadinco	4.6	6.3	+38.51 %
PMGD PFV Darlin	6.6	8.8	+33.18 %
PMGD PFV Diego de Almagro	58.5	25.6	-56.20 %
PMGD PFV Don Andrónico	1.7	3.7	+114.37 %
PMGD PFV Don Enrique	31.3	44.9	+43.28 %
PMGD PFV Don Eugenio	3.9	2.6	-34.69 %
PMGD PFV Don Jorge	2.8	6.0	+115.41 %
PMGD PFV Don Mariano	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	3.1	6.6	+112.94 %
PMGD PFV Don Matías	1.4	3.5	+151.80 %
PMGD PFV Don Rodrigo	7.6	11.3	+48.10 %
PMGD PFV Don Simón	3.0	2.4	-18.39 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	2.6	4.6	+76.72 %
PMGD PFV Doña Regina	3.6	6.6	+83.52 %
PMGD PFV Doñihue	4.9	7.3	+49.39 %
PMGD PFV Duqueco Solar	12.1	21.6	+78.10 %
PMGD PFV EA SF Graneros	2.0	2.5	+27.84 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	1.3	5.6	+332.31 %
PMGD PFV Ea Maiten	5.6	6.2	+9.75 %
PMGD PFV Eclipse	12.9	17.2	+33.64 %
PMGD PFV El Boco	11.6	15.6	+34.57 %
PMGD PFV El Caiquén	11.9	20.6	+74.03 %
PMGD PFV El Cardenal	0.3	4.2	+1389.29 %
PMGD PFV El Carpintero	4.6	41.1	+791.97 %
PMGD PFV El Castaño	6.0	16.7	+179.90 %
PMGD PFV El Cernicalo	2.6	3.4	+29.55 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.6	3.1	+15.91 %
PMGD PFV El Chercan	6.7	20.9	+214.29 %
PMGD PFV El Chincol	6.0	6.3	+4.17 %
PMGD PFV El Chucao	2.2	5.5	+145.74 %
PMGD PFV El Cuervo	4.0	7.2	+80.30 %
PMGD PFV El Córdor	0.7	1.4	+113.64 %
PMGD PFV El Divisadero	7.7	9.7	+26.14 %
PMGD PFV El Estero	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	12.8	14.3	+11.68 %
PMGD PFV El Gaviotin	24.9	39.9	+60.21 %
PMGD PFV El Huaso	2.8	4.1	+44.01 %
PMGD PFV El Ingenio	11.2	16.6	+48.70 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.9	4.4	+130.16 %
PMGD PFV El Laurel	5.1	5.5	+7.42 %
PMGD PFV El Litre	4.4	6.6	+49.66 %
PMGD PFV El Loro Choroy	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	5.2	10.2	+97.29 %
PMGD PFV El Monte	1.9	3.2	+74.59 %
PMGD PFV El Palqui	3.7	4.9	+35.07 %
PMGD PFV El Picurio	2.7	4.6	+71.48 %
PMGD PFV El Pilpen	4.7	5.3	+12.98 %
PMGD PFV El Pitio	4.5	4.4	-2.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San José II	4.3	6.4	+48.50 %
PMGD PFV San Pedro	4.0	5.4	+35.00 %
PMGD PFV San Rafael	6.0	8.1	+35.36 %
PMGD PFV San Ramiro	13.0	17.2	+32.46 %
PMGD PFV San Vicente TT	0.6	1.6	+172.55 %
PMGD PFV Sand Solar	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	2.2	2.7	+20.91 %
PMGD PFV Santa Amelia	2.2	4.7	+117.43 %
PMGD PFV Santa Blanca	1.5	1.2	-22.46 %
PMGD PFV Santa Carolina	1.5	3.3	+124.32 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.4	7.4	-21.60 %
PMGD PFV Santa Clara	3.2	5.6	+76.19 %
PMGD PFV Santa Cruz	8.1	16.4	+102.21 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	1.5	3.6	+138.26 %
PMGD PFV Santa Emilia	3.5	4.2	+20.63 %
PMGD PFV Santa Ester	3.7	5.5	+47.70 %
PMGD PFV Santa Francisca	13.2	14.1	+7.12 %
PMGD PFV Santa Inés	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Julia	6.2	4.0	-34.31 %
PMGD PFV Santa Laura	6.6	3.1	-53.18 %
PMGD PFV Santa Lucía	16.2	25.0	+54.67 %
PMGD PFV Santa Luisa	3.7	5.4	+45.58 %
PMGD PFV Santa Margarita	2.3	5.1	+125.78 %
PMGD PFV Santa Pamela	9.6	18.8	+95.52 %
PMGD PFV Santa Rita	3.6	5.6	+55.46 %
PMGD PFV Santa Teresita	7.9	7.6	-3.91 %
PMGD PFV Santuario	3.6	2.5	-31.94 %
PMGD PFV Saturno Norte	5.1	11.9	+134.76 %
PMGD PFV Siete Colores	11.4	17.5	+53.77 %
PMGD PFV Sirimavo	4.8	6.2	+30.06 %
PMGD PFV Sofia	5.5	7.1	+28.62 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	6.5	9.4	+44.74 %
PMGD PFV Sol del Maule	2.5	6.8	+168.25 %
PMGD PFV Sol del Norte	12.1	7.9	-34.85 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	5.8	5.9	+1.39 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	3.7	6.9	+84.95 %
PMGD PFV Sunhunter	23.7	36.0	+51.88 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	0.7	27.4	+3932.35 %
PMGD PFV Talagante	6.4	7.6	+18.68 %
PMGD PFV Talca	7.0	12.0	+71.53 %
PMGD PFV Talhuén	15.9	10.8	-32.01 %
PMGD PFV Tallado	3.4	16.6	+390.56 %
PMGD PFV Tamarama	16.8	42.3	+152.12 %
PMGD PFV Tamarugo	17.4	16.9	-3.04 %
PMGD PFV Tambo Real	12.0	6.9	-41.92 %
PMGD PFV Taranto	11.0	19.0	+73.54 %
PMGD PFV Taruca	31.5	28.7	-9.06 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	4.9	6.1	+22.47 %
PMGD PFV El Queltehue	4.2	5.1	+20.24 %
PMGD PFV El Quemado	4.3	4.1	-4.88 %
PMGD PFV El Queule	5.1	6.9	+35.49 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	10.1	-
PMGD PFV El Reconquistador	4.2	6.1	+44.87 %
PMGD PFV El Resplandor	4.1	4.7	+15.06 %
PMGD PFV El Roble	27.4	16.2	-40.84 %
PMGD PFV El Romeral	4.6	12.4	+168.03 %
PMGD PFV El Salitral	3.3	11.0	+230.54 %
PMGD PFV El Sauce	7.5	5.0	-33.87 %
PMGD PFV El Sharon	2.6	4.9	+92.94 %
PMGD PFV El Tiuque	1.2	3.6	+187.10 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trile	11.2	20.6	+83.41 %
PMGD PFV El Trébol	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Turpial	11.6	15.0	+29.64 %
PMGD PFV El Zorzal	3.1	6.2	+98.07 %
PMGD PFV El Ñandú	9.9	16.0	+61.56 %
PMGD PFV Enami Solar	5.8	9.3	+61.25 %
PMGD PFV Encina III	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	0.9	2.2	+141.57 %
PMGD PFV Encon	6.3	1.7	-72.54 %
PMGD PFV Erinome	3.6	6.3	+73.28 %
PMGD PFV Escorial del Verano	3.1	2.5	-18.95 %
PMGD PFV Esfena	9.3	5.8	-37.22 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	5.6	-
PMGD PFV Faramalla	1.7	3.6	+110.59 %
PMGD PFV Fardela Negra	2.8	5.2	+84.10 %
PMGD PFV Filomena	3.8	1.6	-57.33 %
PMGD PFV Flor del Llano	8.0	10.1	+25.94 %
PMGD PFV Florencia Solar	24.1	27.3	+13.01 %
PMGD PFV Foster	1.0	7.0	+603.03 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	5.2	9.8	+87.57 %
PMGD PFV Francisco	2.6	2.7	+5.00 %
PMGD PFV Fulgor	3.8	8.3	+118.47 %
PMGD PFV Fuster del Verano	9.2	11.6	+25.65 %
PMGD PFV Fénix	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	4.7	11.6	+145.57 %
PMGD PFV GR Peumo	2.9	9.0	+212.54 %
PMGD PFV GR Pitao	12.6	16.8	+33.49 %
PMGD PFV GR Rauli	4.5	18.6	+310.57 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	6.8	13.9	+104.71 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.9	7.5	+54.94 %
PMGD PFV Gabriela	27.6	33.8	+22.48 %
PMGD PFV Girasoles	2.3	3.7	+60.96 %
PMGD PFV Granada	18.2	17.5	-3.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tes Solar	5.0	6.2	+23.25 %
PMGD PFV Tierra	35.5	45.3	+27.76 %
PMGD PFV Tijeral	4.8	3.8	-19.58 %
PMGD PFV Til Til	4.9	2.8	-43.47 %
PMGD PFV Topacio	3.4	6.4	+89.68 %
PMGD PFV Torino	5.3	12.6	+138.33 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	3.5	1.5	-58.17 %
PMGD PFV Tortuga	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	7.3	19.2	+165.38 %
PMGD PFV Trebal	0.6	2.6	+341.38 %
PMGD PFV Trebo	2.1	5.3	+155.50 %
PMGD PFV Trica-Dos	3.0	4.6	+52.33 %
PMGD PFV Tricahue II	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trinidad	2.0	8.6	+329.59 %
PMGD PFV Tucuguere	2.1	5.0	+135.71 %
PMGD PFV Turquia	1.8	2.2	+21.11 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.4	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	40.4	52.8	+30.50 %
PMGD PFV Valle Oeste II	44.5	55.1	+23.79 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.3	2.6	-38.84 %
PMGD PFV Ventisquero	4.6	14.1	+208.73 %
PMGD PFV Venturada	14.7	19.5	+32.52 %
PMGD PFV Verona	2.2	4.2	+89.59 %
PMGD PFV Vicente	0.8	2.1	+151.19 %
PMGD PFV Victoria	46.3	55.5	+19.94 %
PMGD PFV Villa Alegre	8.8	16.0	+80.75 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.4	-
PMGD PFV Villa Cruz	3.4	8.6	+154.12 %
PMGD PFV Villa Moscoso	2.9	4.7	+60.14 %
PMGD PFV Villa Prat	3.7	6.3	+72.60 %
PMGD PFV Villa Seca	3.5	6.4	+84.00 %
PMGD PFV Villa Solar	3.2	6.1	+92.41 %
PMGD PFV Violeta	0.0	7.6	-
PMGD PFV Vituco 2B	1.8	4.0	+121.55 %
PMGD PFV Viñas del Sol	9.0	11.2	+25.47 %
PMGD PFV Yahutela	5.6	10.0	+78.00 %
PMGD PFV Ñilhue	1.9	1.2	-35.75 %
PMGD PFV Ñiquén	5.9	4.6	-22.20 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Granate	23.1	44.8	+94.07 %
PMGD PFV Guadalo	2.4	5.3	+119.17 %
PMGD PFV Guadalupe	9.4	3.1	-67.20 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	2.3	4.8	+108.19 %
PMGD PFV Génova	18.2	19.7	+8.02 %
PMGD PFV Helios	1.5	3.9	+164.86 %
PMGD PFV Hijueta 4	2.1	5.8	+183.90 %
PMGD PFV Homero	2.6	2.8	+8.46 %
PMGD PFV Hormiga	4.5	1.4	-69.21 %
PMGD PFV Hornitos	0.6	0.1	-79.37 %
PMGD PFV Huape	5.0	5.1	+2.82 %
PMGD PFV Huaquelon	29.2	42.7	+46.30 %
PMGD PFV Huigan	7.8	9.9	+26.09 %
PMGD PFV Hurtado	0.6	6.4	+892.19 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	10.0	14.0	+41.11 %
PMGD PFV Idahue del Verano	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	6.5	12.0	+84.13 %
PMGD PFV Independencia	0.6	3.8	+485.94 %
PMGD PFV Itahue Solar	4.6	12.4	+169.26 %
PMGD PFV Jahuel	8.1	3.9	-52.09 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	15.0	13.7	-8.74 %
PMGD PFV Jaururo	3.0	5.4	+79.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	6.3	8.6	+35.50 %
PMGD PFV Jilguero	1.3	2.9	+123.44 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.0	2.0	+103.09 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	2.2	2.2	-1.82 %
PMGD PFV La Acacia	8.3	12.5	+50.36 %
PMGD PFV La Blanquina	9.9	6.5	-34.54 %
PMGD PFV La Chapeana	9.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	5.0	9.6	+91.00 %
PMGD PFV La Esperanza II	24.1	11.1	-53.89 %
PMGD PFV La Estancia	1.8	3.3	+82.97 %
PMGD PFV La Foresta	3.8	6.5	+71.20 %
PMGD PFV La Frontera	12.8	16.4	+27.90 %
PMGD PFV La Gamboina	5.5	4.7	-14.47 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	0.9	6.4	+634.48 %
PMGD PFV La Lajuela	5.5	9.6	+74.36 %
PMGD PFV La Ligua	3.2	6.4	+101.25 %
PMGD PFV La Manga	9.4	5.2	-44.06 %
PMGD PFV La Muralla	1.6	4.5	+174.69 %
PMGD PFV La Palma Solar	17.2	20.6	+19.49 %
PMGD PFV La Paz	8.0	8.4	+4.86 %
PMGD PFV La Perla	6.2	11.5	+86.57 %
PMGD PFV La Vendimia	11.6	25.5	+120.00 %
PMGD PFV La Victoria	12.5	20.4	+62.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
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	-	13.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Copulmo	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.9	-
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	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lagunilla	9.7	2.6	-73.37 %
PMGD PFV Laja Andino	14.6	18.2	+24.95 %
PMGD PFV Las Arboledas	2.2	2.2	-1.38 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.3	3.5	+51.52 %
PMGD PFV Las Cabras	1.9	4.5	+144.32 %
PMGD PFV Las Cachañas	8.0	14.4	+79.55 %
PMGD PFV Las Catitas	13.8	21.6	+56.34 %
PMGD PFV Las Chacras	3.3	4.0	+21.21 %
PMGD PFV Las Chilcas	31.4	19.4	-38.04 %
PMGD PFV Las Codornices	3.5	6.4	+83.43 %
PMGD PFV Las Golondrinas	14.2	14.3	+0.56 %
PMGD PFV Las Lechuzas	3.5	6.0	+72.57 %
PMGD PFV Las Majadas	14.6	17.4	+19.22 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.6	11.2	+327.58 %
PMGD PFV Las Mollacas	9.1	2.5	-72.12 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.2	5.5	+147.30 %
PMGD PFV Las Palomas	5.9	7.6	+29.24 %
PMGD PFV Las Perdices	2.7	5.8	+114.44 %
PMGD PFV Las Rojas	11.5	6.7	-41.48 %
PMGD PFV Las Tacas	-	7.2	-
PMGD PFV Las Taguas	18.7	13.3	-28.82 %
PMGD PFV Las Tencas	1.0	14.2	+1291.18 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.5	11.4	+19.79 %
PMGD PFV Las Torcazas	2.3	4.9	+117.62 %
PMGD PFV Las Tortolas	5.4	5.8	+7.84 %
PMGD PFV Las Turcas	3.2	3.0	-6.56 %
PMGD PFV Lenga	0.8	5.9	+600.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	5.6	8.7	+56.35 %
PMGD PFV Lima	2.2	5.4	+149.31 %
PMGD PFV Linares	10.2	17.2	+69.29 %
PMGD PFV Lingue	2.8	5.9	+108.48 %
PMGD PFV Lipangue	2.5	3.2	+28.00 %
PMGD PFV Liquidambar	13.4	4.5	-66.04 %
PMGD PFV Lirio del Campo	0.4	4.4	+968.29 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	9.1	18.3	+100.44 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	0.0	1.7	-
PMGD PFV Llay Llay	6.6	17.7	+166.82 %
PMGD PFV Lloica	10.8	14.8	+37.09 %
PMGD PFV Lluta Solar	9.7	5.0	-48.74 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	17.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	58.9	-
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	-	17.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	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 Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	12.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	6194.7	7719.0	+24.61 %

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 Antuco	Menor generación real por control Cota.
HE El Toro	Menor generación real por costo marginal.
HE Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por menor carga Eólica.

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

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	Indisponible. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 2 GNL	96.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Mejillones-CTA	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en bomba de agua de alimentación, según IF 2025003366.
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003087.
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	C. San Isidro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de gases calientes (540 °C) por rotura carcasa de escape TG, según SDCF 2025052332
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2025051591.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	67.0	U2 Limitada a 20 MW, debido a intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de las unidad generadora. 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.
HE Rapel	86.7	U-5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. Causa informada: Unidad 5 limitada a un mínimo técnico de 65 MW. para evitar la cavitación en el difusor y rodete, la unidad podrá operar entre mín. téc. y plena carga sin restricciones, además en este rango puede aportar a los SSCC, según IL 2025000965. Cancela 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 CEME 1	94.0	Limitada a 377 MW. Causa informada: PV 60 con transformador desenergizado por problema en su relé de protección asociado al circuito 52F20, según IL 2025000997.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Rio 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 Atacama 1 Diésel	35.0	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	96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	82.6	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indispono control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 2	84.9	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	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
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	Indisponible con combustible diésel por filtración en válvula de agua para mitigación de emisiones en cámara de combustión de baja presión de Turbina de gas, según IL 2025000971.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	56.3	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Cipreses	67.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U-4 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	0.0	U-1 y U-2 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM3 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 Angostura	56.3	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco	100.0	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	100.0	C. Colbún limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
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 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 San Juan	100.0	Mínimo Técnico de P.E. San Juan para funcionar con todos las WTG´s sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
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 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 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	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. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
TER Guacolda 2	100.0	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. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
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. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
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. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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. Limitación por tiempos de estabilización: Una vez que la unidad llega hasta plena carga, esta no podrá reducir su generación a niveles bajo los 100 MW en un tiempo menor a 2 horas. - Una vez que la unidad llega a mínimo técnico, o se encuentra transitando hacia ella desde plena carga o carga intermedia, la unidad no podrá aumentar su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Una vez la unidad este en mínimo técnico, y se encuentre transitando hacia carga intermedia menor a 100 MW, la unidad no podrá disminuir su generación en un tiempo menor a 2 horas (por cambio de gradiente de carga). - Si la unidad se encuentra operando en el rango de generación de plena carga y 100 MW, esta podrá realizar movimientos de generación sin limitación. - Adicionalmente para el rango de 100 MW y mínimo técnico, se debe considerar los tiempos que exigen la partida y detención de equipos críticos, tiempo durante el cual las condiciones de la unidad deben estar estable. La partida y detención de equipos se realizan de manera manual (carta DE03413-24)
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	Limitado por control de suministro de GN_A. Causa informada: Por condiciones operativas de Electrogas, según IL 2025000930.
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 Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido límites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050
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.
00:56	Enel Generación	C. Atacama TG1A indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025003643.
01:46	Engie Generación	C. Tocopilla TG1 indisponible. Falla en la partida. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2025003644.
01:56	Enor Chile	C. Ujina U2 - U3 y U4 indisponibles. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003656, 2025003657, 2025003655.
02:19	Enor Chile	C. Ujina U1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación bomba de aceite térmica asociada la unidad, según SDCF 2025054888.
03:03	Nexpertia	S/E Mejillones 52CT2 interrupción forzada por protecciones, se desprenden 5.1 MW correspondiente al alimentador Punta Angamos de Mejillones. Causa informada: Corte de conductor por choque de tirante en red de distribución de CGE Mejillones, según IF 2025003658.
03:39	Enel Generación	C. Atacama TG1B + TV1C con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla sistema del sello de vapor, según SDCF 2025054889.
05:00	Enel Generación	C. Atacama TG1A sincronizada, según IF 2025003643.
05:13	Interchile	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aisladores poliméricos en torres 236 fase superior, torre 240 fase superior y fase media, torre 248 fase superior, media e inferior, según SDCF 2025054859.
05:13	Interchile	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cercanía a los trabajos de reparación de aisladores del circuito N°1, según SICF 2025054861.
07:00	Nexpertia	S/E Mejillones 52CT2 cerrado, según IF 2025003658.
09:22	Enel Generación	C. Pullinque U3 sale del servicio en forma intempestiva con 9.2 MW. Causa informada: Falla en la barra 66 kV N°2, según IF 2025003649.
09:22	CGE - Transmisión	S/E Pullinque barra N°2 66 kV interrupción forzada por protecciones, afectando los consumos del transformador N° 5 66/23 kV 5 MVA de S/E Pullinque (alimentador 52E5 Coñaripe de Frontel) con 1.9 MW interrumpidos, según IF 2025003648.
09:47	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia, por arboles con proyección a la línea entre las estructuras N°194 y 195, según SICF 2025054890.
10:01	Enel Generación	C. Pullinque U3 disponible, según IF 2025003649.
10:01	CGE - Transmisión	S/E Pullinque barra N°2 66 kV normalizada, según IF 2025003648.
10:12	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2025054892.
11:46	Enel Generación	C. Ralco U1 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2025003651.
12:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.75 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
12:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.60 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
12:34	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según 2025054890.
13:22	Scotta	C. Cumbres disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
15:00	Enel Generación	C. Ralco U1 disponible, según IF 2025003651.

Hora	Centro de Control	Observación
16:31	STS	Línea de 110 kV Copihue - Palmar cerrada, según IF 2025003579.
17:03	Scotta	C. Correntoso disponible y en servicio, según IF 2025003578.
17:12	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, según IF 2025003577.
18:19	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada, según IF 2025003580.
18:21	Interchile	Línea 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2 con solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025054861.
18:21	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025054854 y SICF 2025054854.
18:47	Enel Generación	C. Atacama TG1B + TV1C cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025054889.
19:59	Enor Chile	C. Ujina U1 sincroniza en pruebas, según SDCF 2025054888.
20:02	Enor Chile	C. Ujina U2 sincroniza en pruebas, según IF 2025003656.
20:03	Enor Chile	C. Ujina U3 sincroniza en pruebas, según IF 2025003657.
20:11	Enor Chile	C. Ujina U4 sincroniza en pruebas, según IF 2025003655.
20:16	Enor Chile	C. Ujina U2 - U3 y U4 fuera de servicio y disponibles, según IF 2025003656, 2025003657, 2025003655.
20:30	Enor Chile	C. Ujina U1 fuera de servicio y disponible, según SDCF 2025054888.
21:31	STS	Línea 110 kV Antillanca - Río Bonito cerrada, según IF 2025003575.
22:35	Scotta	C. Callao en servicio, según IF 2025003568.
22:39	Scotta	C. MC3 en servicio, según IF 2025003566.
22:41	Scotta	C. MC1 en servicio, según IF 2025003564.
22:41	Scotta	C. Nalcas en servicio, según IF 2025003567.
22:53	Scotta	C. MC2 en servicio, según IF 2025003565.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -454,2 [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.
09:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,3 [MW/m]
14:11	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.
17:04	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.
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 700,2 [MW]
23:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -14,3 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen (Prime Energía)	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV 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		
RNE	S/E Pastora datos scada.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos scada.	15/05/2025	11:30		
Nexpertia	S/E Centinela datos scada.	17/05/2025	03:10		
CGE - Transmisión	S/E Concepción 66 kV datos SCADA.	17/05/2025	18:36	18/05/2025	07:30
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA.	18/05/2025	16:24		

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		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
Transelec	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	17/05/2025	00:00		
Transelec	S/E Monte Mina 89 J15-3 de la línea 220 kV Monte Mina - Jadresic 2 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	17/05/2025	17:18		
Transelec	S/E Jadresic 89 J1-3 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 Abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	17/05/2025	17:18		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	17/05/2025	22:20	18/05/2025	07:05

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Chilquinta	Línea de 220 KV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	01/05/2025	00:50		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	01/05/2025	00:50		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	13/05/2025	12:39		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	16/05/2025	04:34		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	17/05/2025	17:28		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	18/05/2025	01:33	18/05/2025	12:57
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	18/05/2025	01:34	18/05/2025	14:49
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	18/05/2025	02:36	18/05/2025	17:46
STS	Línea 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	18/05/2025	02:53		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	18/05/2025	03:05		
Celeoredes	S/E Ancoa CC.SS de Línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel 4.	18/05/2025	03:07	18/05/2025	17:26
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	18/05/2025	03:08	18/05/2025	23:56
Transelec	S/E Ancoa CC.SS de Línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel 1	18/05/2025	03:15	18/05/2025	17:47
Celeoredes	Línea de 220 kV La Pólvora - Las Dichas 1.	18/05/2025	03:18		
Celeoredes	Línea de 220 kV Las Dichas - Alto Melipilla 1.	18/05/2025	03:20		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	18/05/2025	07:27	18/05/2025	20:56
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	18/05/2025	07:39	18/05/2025	17:35
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	18/05/2025	22:40		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	18/05/2025	23:42		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	18/05/2025	23:54		