

INFORME DIARIO

Lunes 19 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	5.9	103.3	+1659.54 %		PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	492.7	569.6	+15.60 %	DF	PMG HP Llaquereo	32.8	37.6	+14.81 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	145.4	235.7	+62.07 %		PMG HP MC1	60.0	207.2	+245.55 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	444.9	641.3	+44.16 %		PMG HP MC2	60.0	54.0	-9.95 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	49.8	55.9	+12.23 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.6	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	65.0	-9.72 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	259.2	-1.97 %		PMG HP Nalcas	158.4	130.8	-17.43 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	59.5	145.0	+143.51 %	PMG
BESS Coya	619.1	576.6	-6.87 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	0.0	55.8	-	PMG, DF
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	18.7	-41.77 %		PMG HP Pulelfu	225.6	225.6	-0.02 %	PMG
BESS Don Humberto	47.4	104.5	+120.36 %	RO	PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS El Manzano	120.0	118.7	-1.09 %		PMG HP Renaico	72.8	141.8	+94.72 %	PMG
BESS La Cabaña	4.1	125.0	+2923.69 %		PMG HP Río Huasco	0.0	25.6	-	PMG
BESS María Elena	32.9	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	44.4	32.4	-27.07 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	548.0	501.7	-8.45 %		PMG PFV Alto del Sol	21.6	37.9	+75.32 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	54.7	GNP		PMG PFV Antay	56.4	60.1	+6.56 %	PMG
BESS Punta Sierra	2.9	4.8	+65.14 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	186.3	313.5	+68.33 %		PMG PFV Caracas II	25.7	46.0	+79.07 %	PMG
BESS San Andrés	140.8	238.0	+69.08 %		PMG PFV Castilla	11.2	13.1	+17.23 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	478.3	+13.81 %		PMG PFV Chercan	13.9	48.2	+246.44 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+59.37 %		PMG PFV De los Andes	59.3	36.7	-38.12 %	PMG
BESS del Desierto	799.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	54.4	55.7	+2.35 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	13.9	46.9	+236.51 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	403.5	+5.08 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2771.6	2233.0	-19.43 %	MM, RO, DF	PMG PFV Espiga de Oro	4.2	11.0	+162.44 %	PMG
HE Antuco	4684.3	3822.6	-18.39 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	51.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	3815.0	3488.0	-8.57 %		PMG PFV Llancañay	11.4	41.4	+263.36 %	PMG
HE Cipreses	1320.0	1083.0	-17.96 %	MM, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	4.5	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Colbún	3119.6	4021.0	+28.90 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	13.9	44.7	+221.99 %	PMG
HE El Toro	7819.6	6651.4	-14.94 %	RO	PMG PFV Machicura	41.9	27.1	-35.32 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2460.4	+3.30 %	RO	PMG PFV North West	45.1	56.3	+24.66 %	PMG
HE Machicura	937.6	873.0	-6.89 %	LF	PMG PFV Palermo	7.3	35.7	+388.90 %	PMG
HE Pangué	3768.3	3080.3	-18.26 %	RO	PMG PFV Pataguilla	9.4	37.5	+297.14 %	PMG
HE Pehuenche	3464.6	3492.8	+0.81 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	58.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	768.0	848.4	+10.46 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.4	11.7	-12.60 %	PMG
HE Ralco	3240.1	3606.4	+11.31 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.2	0.3	+120.00 %	PMG
HE Rapel	1237.0	1319.4	+6.66 %	MM, LF	PMG PFV Puerto Seco	66.3	67.0	+1.01 %	PMG
HP Abanico	713.9	718.1	+0.60 %	RO	PMG PFV Quilmo	15.0	39.0	+160.67 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	338.5	477.7	+41.11 %	MM, RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	37.2	0.0	-100.00 %	LF
HP Blanco	155.0	234.1	+51.03 %	
HP Capullo	276.0	276.1	+0.04 %	
HP Carilafquen	264.0	145.3	-44.97 %	
HP Chacabuquito	191.4	258.5	+35.06 %	
HP Chacayes	1194.7	1293.7	+8.28 %	
HP Chapiquina	0.0	70.8	GNP	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	357.6	256.7	-28.21 %	
HP Curillínque	1760.2	1416.5	-19.53 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	138.0	152.1	+10.22 %	
HP El Pinar	0.0	25.4	GNP	P
HP Florida II	88.0	182.6	+107.50 %	
HP Guayacán	130.6	210.6	+61.33 %	
HP Hornitos	300.0	315.0	+5.00 %	
HP Isla	1385.1	1114.0	-19.58 %	
HP Itata	192.0	175.8	-8.44 %	RO
HP Juncal	178.0	228.8	+28.54 %	
HP La Confluencia	490.0	744.9	+52.02 %	RO
HP La Higuera	720.0	1201.8	+66.92 %	
HP La Mina	410.5	224.4	-45.34 %	
HP Laja I	447.5	447.6	+0.03 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	225.7	+4.49 %	
HP Loma Alta	776.9	575.7	-25.89 %	RO
HP Los Hierros	384.0	465.9	+21.33 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	66.5	57.8	-13.11 %	RO
HP Los Quilos	343.0	452.2	+31.84 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	27.2	+13.42 %	
HP Mampil	278.0	213.1	-23.35 %	
HP Mocho	360.0	326.9	-9.18 %	
HP Palmucho	599.1	593.9	-0.86 %	
HP Peuchen	334.0	271.4	-18.75 %	
HP Providencia	96.0	161.8	+68.54 %	
HP Pullínque	458.0	548.9	+19.85 %	
HP Puntilla	226.3	344.6	+52.28 %	RO
HP Queltehues	785.6	811.1	+3.25 %	RO
HP Quilleco	1284.5	979.0	-23.78 %	
HP Río Picoiquen	312.0	154.3	-50.54 %	
HP Rucatayo	1095.0	911.2	-16.78 %	
HP Rucue	3024.6	2341.0	-22.60 %	RO
HP Río Colorado	33.6	67.0	+99.40 %	
HP San Andres	128.3	137.5	+7.16 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	34.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	54.3	50.3	-7.35 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	6.6	18.5	+180.82 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezia	7.0	21.4	+204.13 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	6.9	12.7	+84.69 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	28.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.1	82.8	-31.08 %	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	5189.3	5167.8	-0.41 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	50.0	-91.33 %	
TER Arauco MAPA	960.0	862.3	-10.18 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
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	2772.8	4181.2	(*) +50.79 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	360.1	1176.6	+226.75 %	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	95.1	-60.38 %	
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 Pacífico	553.7	464.8	-16.06 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	230.4	+92.00 %	
TER Campiche	5604.4	5938.0	+5.95 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	365.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	752.0	1175.1	+56.26 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	113.3	165.3	+45.89 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	364.0	GNP	
HP Volcán	127.7	123.7	-3.16 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	41.5	172.7	+316.22 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	384.3	320.0	-16.73 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	910.4	524.2	-42.42 %		TER Cholguán	216.0	217.5	+0.70 %	
PE Aurora	399.6	560.6	+40.29 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	754.8	486.3	-35.57 %		TER Cochrane-CCH1	4568.8	4758.0	+4.14 %	RO
PE Cabo Leones 2	570.5	401.6	-29.60 %		TER Cochrane-CCH2	4568.4	4861.6	+6.42 %	RO
PE Cabo Leones 3	987.9	627.2	-36.51 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	144.0	-77.18 %	RO
PE Calama	820.8	667.5	-18.68 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1199.0	+143.70 %	
PE Campo Lindo	264.6	246.9	-6.72 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	60.6	20.6	-66.07 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	383.1	244.1	-36.28 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	77.8	164.1	+110.97 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	883.3	627.4	-28.97 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	122.8	GNP	
PE Cuel	87.4	82.4	-5.69 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	784.9	760.0	-3.17 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	55.5	49.2	-11.39 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1541.6	372.2	-75.86 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	17.0	GNP	
PE Horizonte Sur	2297.5	492.0	(*) -78.59 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1138.4	483.0	-57.58 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	358.9	235.5	-34.39 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	180.8	194.4	+7.51 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE La Flor	136.9	139.9	+2.22 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	10.0	0.1	-99.40 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	488.2	789.0	+61.61 %		TER Energía Pacífico	374.4	352.6	-5.83 %	RO
PE Lomas de Duqueco	222.5	253.6	+13.97 %	RO	TER Escuadrón	19.1	32.7	+71.10 %	LF
PE Los Buenos Aires	91.2	89.9	-1.50 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	90.7	150.6	+65.97 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	180.7	392.0	+116.89 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	473.8	392.6	-17.14 %		TER Guacolda 1	2217.0	2234.9	+0.81 %	LF, RO
PE Malleco Norte	300.0	356.7	+18.90 %		TER Guacolda 2	2262.9	2284.6	+0.96 %	LF, RO
PE Malleco Sur	404.9	484.1	+19.56 %		TER Guacolda 3	1077.5	816.2	-24.25 %	MM, RO
PE Manantiales	77.8	85.0	+9.32 %		TER Guacolda 4	3048.3	2697.2	-11.52 %	RO
PE Mesamavida	227.3	238.8	+5.05 %		TER Guacolda 5	2739.4	2649.8	-3.27 %	RO
PE Monte Redondo	192.9	141.7	-26.53 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	140.8	148.9	+5.77 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	651.5	898.5	+37.91 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	255.4	135.9	-46.81 %		TER IEM	1800.0	1431.6	-20.47 %	
PE Punta Sierra	632.8	681.1	+7.63 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	585.1	336.9	-42.42 %	P	TER Kelar GNL	10565.2	10046.4	-4.91 %	
PE Renaico	276.2	237.4	-14.03 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	444.6	417.0	-6.19 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	604.3	406.3	-32.77 %		TER Lautaro I	603.6	557.3	-7.67 %	RO
PE San Juan	1564.0	608.5	-61.09 %	RO	TER Lautaro II	512.6	424.9	-17.10 %	RO
PE San Matías	344.8	337.4	-2.16 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	246.6	263.5	+6.85 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	305.0	-43.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	216.9	431.2	+98.79 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	829.9	437.1	-47.33 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	839.7	712.7	-15.13 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	483.0	546.2	+13.08 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	623.1	642.3	+3.08 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	161.8	146.8	-9.26 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Tchamma	1411.4	1448.1	+2.61 %		TER Los Vientos Gas Arg	674.9	709.0	+5.06 %	
PE Tolpan Sur	415.5	363.3	-12.55 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	120.8	142.1	+17.59 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	52.1	52.2	+0.12 %		TER Masisa	264.0	188.2	-28.73 %	
PE Valle de los Vientos	448.8	343.5	-23.46 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	371.6	269.0	-27.60 %	RO	TER Mejillones-CTH	3906.8	3686.2	-5.65 %	
PFV Andes Solar	128.7	133.3	+3.54 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	231.1	462.0	+99.95 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	108.9	244.1	+124.17 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar IV	180.4	420.3	+132.99 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	938.4	1022.8	+8.99 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	318.6	382.0	+19.89 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Bolero	880.1	758.7	-13.79 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2613.2	1790.0	-31.50 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3167.3	2230.5	-29.58 %		TER Nehuenco I GNL	2944.3	2926.0	-0.62 %	
PFV Capricornio	211.8	98.4	-53.57 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4063.5	4065.0	+0.04 %	
PFV Carrera Pinto	453.3	331.0	-27.00 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	359.3	628.2	+74.87 %		TER Nehuenco II GNL	5083.4	5238.0	+3.04 %	
PFV Chañares	175.9	197.4	+12.26 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2428.1	2697.0	+11.07 %	
PFV Conejo	596.0	608.9	+2.16 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	477.8	194.4	-59.31 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	1173.0	0.0	-100.00 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	9.3	GNP	
PFV Diego de Almagro	140.9	120.9	-14.21 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	882.1	1097.2	+24.38 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Domeyko	803.4	629.1	-21.69 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	289.6	239.6	-17.28 %		TER Nueva Aldea	1224.0	940.1	-23.20 %	
PFV Doña Antonia	142.5	49.3	-65.41 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	75.8	119.0	+57.07 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	0.0	3.9	GNP		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	182.9	289.3	+58.13 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	561.2	537.2	-4.29 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	1057.4	1076.1	+1.77 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6516.5	6180.0	-5.16 %	
PFV Elena	424.0	429.8	+1.36 %		TER Nueva Ventanas	6167.5	5990.0	-2.88 %	RO
PFV Finis Terrae	1445.5	1731.4	+19.78 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	535.8	+31.32 %	
PFV Granja Solar	724.8	708.9	-2.20 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	295.9	218.0	-26.33 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	479.4	464.4	-3.12 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	392.5	231.6	-40.99 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	347.4	368.6	+6.10 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV LOS NARANJOS	50.0	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	1441.0	(*)GNP	
PFV La Cruz Solar	344.3	342.2	-0.60 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	126.6	84.2	-33.48 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	409.2	437.6	+6.94 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1277.0	(*)GNP	
PFV La Silla	7.4	8.4	+13.34 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	293.9	331.0	+12.64 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	86.8	103.4	+19.15 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Las Salinas	1630.4	1287.8	-21.01 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Leyda	449.5	349.6	-22.22 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	493.8	514.7	+4.23 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	298.7	97.2	-67.47 %		TER San Isidro II Gas Arg	7213.7	7855.1	+8.89 %	
PFV Luz del Norte	864.0	741.4	-14.19 %	LF	TER San Javier 1	0.5	0.0	-100.00 %	
PFV Malgarida	1358.9	1249.5	-8.05 %	RO	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	38.9	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	389.2	314.4	-19.22 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	92.6	613.1	+562.22 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua II	759.5	111.4	-85.33 %		TER Santa Fe	1355.8	1117.2	-17.60 %	RO
PFV Pampa Camarones	30.2	42.9	+41.95 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	365.1	373.6	+2.32 %		TER Santa Marta	360.2	193.4	-46.31 %	
PFV Pampa Tigre	670.1	729.5	+8.87 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pozo Almonte Solar II	41.2	40.7	-1.19 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	99.0	87.2	-11.91 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	306.0	GNP	
PFV Quilapilun	312.8	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	872.0	826.3	-5.24 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	97.7	24.4	-75.02 %	RO	TER Taltal 2 GNL	0.0	288.0	GNP	RO
PFV San Andres	82.8	6.0	-92.74 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	685.5	574.4	-16.21 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	978.3	906.2	-7.37 %	LF	TER Teno	0.0	34.5	GNP	
PFV Santiago	354.2	304.1	-14.15 %		TER Teno Gas GLP	13.2	12.9	-2.27 %	
PFV Sol de Lila	154.6	145.5	-5.89 %	LF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	727.7	561.9	-22.78 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.2	GNP	
PFV Sol del Desierto	1094.2	1369.5	+25.17 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Taira	902.5	1179.2	+30.67 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	254.7	99.0	-61.13 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
PFV Tamarico Etapa 2	708.4	892.2	+25.94 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	241.2	225.5	-6.50 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	LF
PFV Uribe Solar	334.1	146.9	-56.02 %		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Usya	211.9	260.4	+22.90 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	657.7	568.0	-13.64 %	LF	TER Trapen	1.3	0.0	-100.00 %	
PFV Valle del Sol	912.0	974.7	+6.87 %		TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
PFV Willka	522.4	270.0	-48.32 %		TER Ujjina Diésel	0.0	121.9	GNP	
PMG Cauquenes	10.8	40.0	+272.09 %	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	5.2	9.0	+73.74 %	PMG	TER Valdivia	504.0	563.1	+11.73 %	
PMG HP Alto Renaico	19.1	28.8	+51.02 %	PMG, RO	TER Viñales	528.0	462.5	-12.41 %	
PMG HP Callao	63.0	61.7	-2.00 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	140.5	162.3	+15.52 %	PMG, DF, RO	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	44.0	83.0	+88.64 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	8.6	GNP	
PMG HP Cipresillos	18.0	53.9	+199.44 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	43.9	43.6	-0.75 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	172.8	182.2	+5.42 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	6.4	GNP	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.07 %	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	8.6	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	230944.9	223065.2	-3.41 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	6.1	21.4	+248.78 %
PMGD HP Allipén	38.8	54.2	+39.75 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.6	+2.07 %
PMGD HP Arrayán	-	2.1	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	54.4	81.4	+49.44 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	26.7	28.6	+6.89 %
PMGD HP Caliboro	16.0	8.4	-47.41 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	35.9	78.0	+117.49 %
PMGD HP Collil	148.7	142.7	-4.01 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	47.2	61.7	+30.68 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	69.8	-1.44 %
PMGD HP Dongo	112.1	87.0	-22.40 %
PMGD HP Donguil	2.5	5.5	+123.92 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	1.8	15.7	+749.74 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.3	-
PMGD HP El Atajo	5.3	17.4	+226.28 %
PMGD HP El Brinco	1.0	1.7	+70.11 %
PMGD HP El Canelo	50.6	52.5	+3.87 %
PMGD HP El Colorado	45.7	45.2	-1.07 %
PMGD HP El Diuto	42.8	22.8	-46.79 %
PMGD HP El Galpón	16.3	17.9	+10.06 %
PMGD HP El Llano	2.8	6.0	+118.39 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	4.3	10.4	+140.18 %
PMGD HP El Toro N°2	0.0	0.0	-
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	5.2	10.1	+96.18 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	138.1	143.2	+3.74 %
PMGD HP La Bifurcada	1.5	2.7	+76.73 %
PMGD HP La Compañía II	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña	3.0	10.1	+237.90 %
PMGD HP La Montaña II	4.8	21.4	+346.12 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	5.8	8.8	+50.15 %
PMGD HP Las Flores	24.8	69.8	+182.09 %
PMGD HP Las Vertientes	39.3	32.5	-17.24 %
PMGD HP Los Bajos	65.8	104.6	+58.97 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	53.7	+164.94 %
PMGD HP Los Corrales II	11.8	22.0	+85.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	7.3	34.0	+369.38 %
PMGD PFV Lo Miranda	15.9	19.3	+21.25 %
PMGD PFV Lo Sierra	2.9	11.4	+299.30 %
PMGD PFV Lockma	57.3	42.5	-25.71 %
PMGD PFV Loica	2.9	12.1	+319.72 %
PMGD PFV Loma Tendida	1.2	6.5	+458.97 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	5.7	6.0	+4.36 %
PMGD PFV Loncura	10.5	39.6	+276.40 %
PMGD PFV Loreto	1.9	10.1	+434.92 %
PMGD PFV Los Banos	5.9	11.7	+98.30 %
PMGD PFV Los Cisnes	4.6	30.4	+561.22 %
PMGD PFV Los Gorriones	11.7	11.2	-3.86 %
PMGD PFV Los Jotes	4.3	4.3	+0.94 %
PMGD PFV Los Lagos	1.5	8.6	+473.33 %
PMGD PFV Los Libertadores	21.6	19.3	-10.83 %
PMGD PFV Los Lirios	10.5	37.5	+255.65 %
PMGD PFV Los Magnolios	3.2	8.5	+163.04 %
PMGD PFV Los Molinos	42.4	49.2	+16.01 %
PMGD PFV Los Morros I	1.4	6.1	+325.87 %
PMGD PFV Los Nogales	10.2	26.4	+160.10 %
PMGD PFV Los Paltos	5.4	1.8	-66.48 %
PMGD PFV Los Patos	9.4	13.5	+43.30 %
PMGD PFV Los Perales	3.4	9.3	+171.79 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.3	8.9	+294.67 %
PMGD PFV Los Tauretes	2.2	7.5	+244.50 %
PMGD PFV Los Tilos	2.2	10.6	+379.64 %
PMGD PFV Los Tordos	8.4	24.9	+196.66 %
PMGD PFV Luce Solar	8.0	10.4	+29.88 %
PMGD PFV Luders	9.7	9.4	-3.40 %
PMGD PFV Lumbreras	2.4	8.0	+234.24 %
PMGD PFV Luna	8.8	10.5	+19.09 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.1	13.9	+6.66 %
PMGD PFV Macao	7.2	33.8	+370.99 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.5	7.4	-1.33 %
PMGD PFV Maikono	2.7	10.6	+287.91 %
PMGD PFV Maimalicán	17.7	54.4	+207.23 %
PMGD PFV Maitenlahue	2.1	11.7	+450.94 %
PMGD PFV Malaquita II	46.9	52.8	+12.74 %
PMGD PFV Malinke	2.3	8.8	+278.88 %
PMGD PFV Malloco	2.2	10.5	+383.87 %
PMGD PFV Malvilla	2.6	12.4	+379.92 %
PMGD PFV Manao	1.9	9.7	+425.41 %
PMGD PFV Mandinga	7.7	19.3	+150.84 %
PMGD PFV Marambio	2.4	9.0	+270.37 %
PMGD PFV Marañon	53.0	64.9	+22.30 %
PMGD PFV Marchigue II	39.4	42.3	+7.41 %
PMGD PFV Marchigue VII	1.7	10.7	+550.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	16.8	19.3	+15.33 %
PMGD HP Los Padres	2.5	3.5	+39.14 %
PMGD HP Los Portones	5.3	16.9	+216.57 %
PMGD HP MSA-I	51.8	71.3	+37.54 %
PMGD HP Maisán	5.6	5.0	-9.65 %
PMGD HP Mallarauco	67.9	70.2	+3.39 %
PMGD HP María Elena	0.0	4.6	-
PMGD HP Melo	33.2	25.9	-22.04 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.1	5.4	+160.34 %
PMGD HP Muchi	9.3	15.9	+69.93 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.3	7.6	-8.54 %
PMGD HP Palmar	144.0	105.7	-26.59 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.3	20.3	+24.21 %
PMGD HP Pichilonco	14.9	26.0	+75.09 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	8.8	20.1	+127.82 %
PMGD HP Purísima	6.6	9.3	+42.27 %
PMGD HP Quillaileo	4.8	8.5	+77.41 %
PMGD HP Reca	18.3	40.5	+120.99 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	23.4	22.0	-5.95 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	105.2	-
PMGD HP Santa Elena	27.2	38.9	+43.27 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.8	+2.49 %
PMGD HP Sauce Andes	7.0	6.3	-10.02 %
PMGD HP Trailelfú	28.1	50.8	+80.96 %
PMGD HP Tranca del Toro	8.4	2.1	-74.83 %
PMGD HP Tranquil	68.8	71.0	+3.13 %
PMGD HP Truful Truful	14.8	18.4	+24.37 %
PMGD PE El Arrebol	42.9	38.1	-11.22 %
PMGD PE El Nogal	39.2	39.0	-0.64 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	16.3	24.9	+52.83 %
PMGD PE Lebu III	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	5.9	44.5	+654.98 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	8.9	37.4	+321.08 %
PMGD PFV Albatros	0.9	4.4	+409.30 %
PMGD PFV Albor Solar	6.6	24.5	+270.65 %
PMGD PFV Alcaldesa	15.0	28.7	+91.51 %
PMGD PFV Alcon Solar	2.0	24.0	+1097.50 %
PMGD PFV Aldebaran	2.0	26.0	+1173.04 %
PMGD PFV Alhué	5.7	23.4	+307.32 %
PMGD PFV Alianza	25.5	23.7	-7.33 %
PMGD PFV Alicahue	9.1	7.0	-23.63 %
PMGD PFV Alto Bellavista	3.5	8.5	+147.25 %
PMGD PFV Alto Solar	8.9	14.3	+60.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	3.5	18.0	+422.32 %
PMGD PFV Marin	0.6	17.5	+3076.36 %
PMGD PFV María Dolores	13.6	21.7	+60.40 %
PMGD PFV María Pinto	0.5	11.3	+1985.19 %
PMGD PFV Meco Chillan	10.3	30.4	+194.77 %
PMGD PFV Meli	13.4	27.1	+102.69 %
PMGD PFV Membrillo	1.1	3.9	+246.02 %
PMGD PFV Mercurio Sur	4.9	9.1	+86.07 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	2.1	6.3	+196.71 %
PMGD PFV Mitchi	42.7	43.5	+1.85 %
PMGD PFV Montt	6.2	5.5	-11.94 %
PMGD PFV Mora	-	9.8	-
PMGD PFV Mostazal	18.3	21.4	+16.94 %
PMGD PFV Moya	47.8	40.9	-14.44 %
PMGD PFV Mutupín	10.0	36.4	+262.35 %
PMGD PFV Nahuén	43.8	38.9	-11.23 %
PMGD PFV Nan	5.8	25.3	+334.94 %
PMGD PFV Nazarino Verano	1.9	9.6	+393.30 %
PMGD PFV Newentun	5.7	31.0	+442.13 %
PMGD PFV Nihue	2.5	8.4	+230.83 %
PMGD PFV Norte Chico	6.4	4.1	-36.25 %
PMGD PFV Ocoa	10.7	10.0	-6.17 %
PMGD PFV Olivia	5.3	11.2	+110.36 %
PMGD PFV Olivier	4.7	9.4	+98.51 %
PMGD PFV Olivillo	11.9	37.8	+216.58 %
PMGD PFV Orion	3.8	5.2	+36.03 %
PMGD PFV Orquidea Solar	4.5	12.8	+183.56 %
PMGD PFV Ovalle Norte	15.0	39.6	+163.74 %
PMGD PFV Ovejería	23.7	27.4	+15.74 %
PMGD PFV PAS1	70.6	66.3	-6.15 %
PMGD PFV PSF El Peral	7.4	36.8	+395.15 %
PMGD PFV PSF Horizonte	4.1	21.7	+427.25 %
PMGD PFV PVP La Rosa	2.0	11.8	+485.07 %
PMGD PFV PVP Unihue	3.8	11.2	+194.75 %
PMGD PFV Pachira	10.4	30.7	+195.38 %
PMGD PFV Paillihue	13.1	36.1	+175.51 %
PMGD PFV Paine	51.9	60.4	+16.51 %
PMGD PFV Palto Sunlight	8.7	34.8	+300.81 %
PMGD PFV Pama	7.6	9.6	+26.18 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	6.8	18.2	+166.28 %
PMGD PFV Panquehue II	14.6	18.5	+26.78 %
PMGD PFV Paraguay	23.7	23.4	-1.39 %
PMGD PFV Paranal	13.2	7.6	-42.34 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.8	9.4	+232.39 %
PMGD PFV Parque Curicura	5.2	18.2	+249.44 %
PMGD PFV Parque El Olivar	13.0	35.2	+171.42 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	34.6	31.8	-8.01 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	23.4	22.1	-5.48 %
PMGD PFV Parque La Colonia	6.5	39.6	+505.97 %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.6	45.7	+237.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.0	7.3	+83.50 %	PMGD PFV Parque Nancagua	4.2	29.5	+602.14 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque PVP Itihue	12.5	28.8	+130.01 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.4	23.2	+8.66 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.0	12.1	+34.33 %	PMGD PFV Parque San Javier	5.7	16.6	+192.42 %
PMGD PFV Anakena	26.2	60.9	+132.80 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	48.8	26.9	-44.94 %
PMGD PFV Anchual	14.7	21.4	+45.51 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	5.0	21.7	+337.98 %
PMGD PFV Antonia	0.9	11.5	+1217.24 %	PMGD PFV Parastrán	24.0	58.9	+145.66 %
PMGD PFV Argomedo	0.2	34.7	+14991.30 %	PMGD PFV Patagua	5.3	39.8	+649.72 %
PMGD PFV Arica	29.5	24.7	-16.17 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	1.7	33.1	+1883.23 %
PMGD PFV Ariztía	3.4	8.8	+159.71 %	PMGD PFV Pedreros	6.3	6.2	-1.27 %
PMGD PFV Armazones	33.1	20.4	-38.54 %	PMGD PFV Pegasus	3.7	9.6	+158.45 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.0	8.9	+123.87 %	PMGD PFV Pellin	11.3	38.8	+244.58 %
PMGD PFV Astillas	42.2	55.0	+30.50 %	PMGD PFV Pelumpen	2.2	7.8	+264.19 %
PMGD PFV Avel Solar	10.2	41.2	+304.42 %	PMGD PFV Penaflor	6.2	36.0	+483.93 %
PMGD PFV Avellano	7.4	20.7	+178.57 %	PMGD PFV Pencahue	11.0	30.5	+177.00 %
PMGD PFV Aviles	5.9	29.1	+394.74 %	PMGD PFV Pencahue Este	4.0	10.0	+149.75 %
PMGD PFV Axel Solar	4.2	12.9	+210.10 %	PMGD PFV Pepa	40.8	34.5	-15.44 %
PMGD PFV Ayla	7.8	38.3	+391.91 %	PMGD PFV Pequen	2.2	6.1	+173.76 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	3.5	7.9	+128.82 %	PMGD PFV Peralillo	10.5	14.4	+36.67 %
PMGD PFV Barcelona	38.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	9.2	29.7	+223.15 %	PMGD PFV Perséfone	3.4	3.2	-5.62 %
PMGD PFV Bellavista	8.6	8.7	+1.16 %	PMGD PFV Pesaro	2.4	11.2	+370.17 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pica	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belén	5.5	24.1	+340.59 %	PMGD PFV Pichon	2.9	9.4	+226.92 %
PMGD PFV Berrueco	15.0	33.5	+123.45 %	PMGD PFV Picunche	8.3	44.3	+437.21 %
PMGD PFV Blu	6.0	18.6	+208.64 %	PMGD PFV Piduco	4.7	14.4	+207.68 %
PMGD PFV Buenas Yervas	6.3	29.0	+363.26 %	PMGD PFV Pilpilen	8.1	13.5	+67.04 %
PMGD PFV Bulnes	21.5	41.0	+90.25 %	PMGD PFV Piquero	14.6	47.3	+225.29 %
PMGD PFV Bulnes Barones	5.4	12.1	+124.16 %	PMGD PFV Pirque	6.4	7.1	+11.41 %
PMGD PFV Bérغامo	2.1	6.2	+196.67 %	PMGD PFV Pitotoy	1.7	11.6	+573.84 %
PMGD PFV CE Caldera	32.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pitra	2.6	12.0	+361.30 %
PMGD PFV CUARZO	-	8.6	-	PMGD PFV Placilla	10.8	30.6	+183.43 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	15.6	12.5	-20.13 %	PMGD PFV Playerito	2.5	12.6	+400.40 %
PMGD PFV Cabilsol	10.5	2.7	-74.19 %	PMGD PFV Playero	2.6	12.2	+375.39 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.4	+85.71 %	PMGD PFV Playeron	2.7	12.4	+362.08 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	29.4	-35.66 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	14.5	26.7	+83.88 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	53.3	53.9	+1.11 %	PMGD PFV Plomo Verano	1.9	10.1	+428.27 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-	PMGD PFV Población	8.9	11.9	+33.15 %
PMGD PFV Calama	64.9	64.0	-1.45 %	PMGD PFV Pocillas	2.5	11.9	+377.11 %
PMGD PFV Calle Larga	5.2	2.6	-50.77 %	PMGD PFV Pomuyeto	3.0	10.1	+240.40 %
PMGD PFV Candelaria Solar	2.6	9.9	+285.55 %	PMGD PFV Portezuelo	13.2	11.3	-14.22 %
PMGD PFV Canelillo	4.4	10.4	+137.76 %	PMGD PFV Pretty Field	5.6	14.1	+151.42 %
PMGD PFV Canesa	6.4	11.6	+81.41 %	PMGD PFV Puangue	3.3	19.4	+483.13 %
PMGD PFV Canquén	1.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	1.3	10.5	+693.94 %
PMGD PFV Cantera	2.1	8.3	+296.17 %	PMGD PFV Pueblo Seco	14.9	39.8	+167.34 %
PMGD PFV Cantillana	5.7	36.4	+535.66 %	PMGD PFV Puelche	3.2	11.1	+245.31 %
PMGD PFV Cara De Gallo	1.9	3.2	+69.52 %	PMGD PFV Puente Solar	0.0	4.7	-
PMGD PFV Caracoles	3.9	0.0	-99.38 %	PMGD PFV Pullalli	7.0	11.4	+62.29 %
PMGD PFV Caranca	11.9	13.1	+10.61 %	PMGD PFV Punta Baja	8.6	7.6	-11.28 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quebrada de Talca	20.0	54.0	+169.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	5.2	7.0	+34.04 %
PMGD PFV Catemu	4.1	7.2	+74.39 %
PMGD PFV Cato Solar	3.9	8.4	+116.41 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	-	44.0	-
PMGD PFV Cauquenes	2.6	11.3	+337.98 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	6.8	35.8	+430.67 %
PMGD PFV Cefalu Solar	3.5	10.4	+197.15 %
PMGD PFV Centauro Solar	15.3	26.7	+74.78 %
PMGD PFV Cetus	2.4	9.1	+288.09 %
PMGD PFV Chacabuco	30.4	31.1	+2.27 %
PMGD PFV Chacaico	12.9	27.0	+108.98 %
PMGD PFV Chalinga	3.7	8.5	+133.97 %
PMGD PFV Champa	5.8	24.8	+326.63 %
PMGD PFV Chancon	6.9	8.4	+21.16 %
PMGD PFV Chañar del Verano	13.8	17.2	+25.22 %
PMGD PFV Chequen Solar	4.5	12.0	+164.60 %
PMGD PFV Chicauma Verano	9.0	41.2	+358.06 %
PMGD PFV Chilener	2.4	8.4	+243.62 %
PMGD PFV Chillán Huambali	5.2	7.3	+40.04 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.8	3.5	-68.06 %
PMGD PFV Chinchorro	41.9	21.9	-47.79 %
PMGD PFV Cholguan	3.0	7.1	+140.07 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.3	10.9	+6.05 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	10.0	25.9	+159.54 %
PMGD PFV Citrino	7.0	4.5	-36.43 %
PMGD PFV Kkilir	61.1	61.8	+1.21 %
PMGD PFV Clementina	0.0	16.9	-
PMGD PFV Cocharcas	3.9	7.3	+86.86 %
PMGD PFV Cocinillas	4.5	9.6	+112.14 %
PMGD PFV Coinco	1.6	9.9	+529.30 %
PMGD PFV Colchagua	2.0	12.1	+513.20 %
PMGD PFV Colibri	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	8.5	30.3	+255.27 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	2.1	10.2	+387.08 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.2	14.4	+557.08 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.9	10.5	+441.45 %
PMGD PFV Condor Petorca	4.8	10.1	+108.26 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.3	2.6	-58.69 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	10.9	35.4	+224.27 %
PMGD PFV Covadonga	65.9	59.9	-9.22 %
PMGD PFV Coyunche	3.0	10.2	+240.64 %
PMGD PFV Crucero	15.3	12.7	-17.32 %
PMGD PFV Cruz	2.9	10.6	+263.92 %
PMGD PFV Curacavi	2.8	11.3	+300.35 %
PMGD PFV Curaco	10.9	33.8	+211.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Queltehue	1.7	11.4	+580.36 %
PMGD PFV Quemados	6.7	25.5	+278.60 %
PMGD PFV Quetena	34.4	54.8	+59.42 %
PMGD PFV Quillay	2.0	10.8	+443.22 %
PMGD PFV Quilmo Solar	9.5	17.1	+80.04 %
PMGD PFV Quinantu	48.6	12.8	-73.77 %
PMGD PFV Quinta	7.9	9.3	+17.97 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	4.7	11.4	+143.28 %
PMGD PFV RDCL SAN	10.9	34.1	+212.86 %
PMGD PFV REN	8.3	25.9	+212.58 %
PMGD PFV RLA	8.0	11.4	+42.12 %
PMGD PFV Ranguil	2.5	12.4	+387.40 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	2.8	8.6	+204.24 %
PMGD PFV Rauquen	5.1	17.9	+251.08 %
PMGD PFV Rcu	4.3	12.5	+188.02 %
PMGD PFV Recoleta	17.0	24.8	+46.19 %
PMGD PFV Rengo	4.5	28.8	+543.18 %
PMGD PFV Rexner	4.0	5.9	+48.99 %
PMGD PFV Rimini	8.2	42.0	+414.46 %
PMGD PFV Rinconada	5.1	23.4	+361.02 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	2.5	47.5	+1814.11 %
PMGD PFV Rinconada Norte	4.7	8.9	+89.55 %
PMGD PFV Rodeo	2.1	7.8	+281.46 %
PMGD PFV Roma	2.1	11.0	+434.63 %
PMGD PFV Romería	4.0	14.2	+252.99 %
PMGD PFV Rosario	3.2	16.8	+425.94 %
PMGD PFV Rovián	21.0	28.6	+36.19 %
PMGD PFV Rucapaine	6.8	40.6	+497.65 %
PMGD PFV Río Peuco	1.7	8.8	+427.71 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	5.0	12.6	+153.02 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	2.6	9.4	+259.92 %
PMGD PFV SDSI	3.3	11.1	+234.14 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	9.5	-
PMGD PFV SGT Catapilco	11.6	36.1	+212.63 %
PMGD PFV SGT Tucapel	9.0	21.8	+143.47 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	4.1	7.9	+93.40 %
PMGD PFV SP Malloa	0.7	11.8	+1540.28 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	3.2	10.8	+238.56 %
PMGD PFV Salerno Solar	3.0	11.3	+280.74 %
PMGD PFV Samo Bajo	5.4	13.1	+145.23 %
PMGD PFV San Alberto	6.9	15.0	+116.59 %
PMGD PFV San Antonio	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Camilo	2.9	7.6	+161.38 %
PMGD PFV San Carlos	3.2	7.9	+144.55 %
PMGD PFV San Eduardo	0.9	1.2	+28.89 %
PMGD PFV San Emilio I	1.3	6.0	+375.59 %
PMGD PFV San Eugenio	11.5	31.9	+177.46 %
PMGD PFV San Francisco	8.4	7.9	-6.19 %
PMGD PFV San Isidro	7.3	8.8	+19.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.7	9.2	-14.15 %
PMGD PFV Dadinco	4.6	9.4	+106.13 %
PMGD PFV Darlin	23.7	34.5	+45.57 %
PMGD PFV Diego de Almagro	58.5	53.1	-9.08 %
PMGD PFV Don Andrónico	1.7	8.7	+397.13 %
PMGD PFV Don Enrique	31.3	60.9	+94.41 %
PMGD PFV Don Eugenio	7.9	6.5	-18.35 %
PMGD PFV Don Jorge	2.8	14.4	+415.77 %
PMGD PFV Don Mariano	0.6	9.9	+1496.77 %
PMGD PFV Don Martín	3.1	11.6	+274.11 %
PMGD PFV Don Matías	1.4	11.8	+745.32 %
PMGD PFV Don Rodrigo	7.6	22.2	+190.30 %
PMGD PFV Don Simón	3.0	10.4	+247.83 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	2.6	11.1	+323.28 %
PMGD PFV Doña Regina	3.6	11.1	+208.66 %
PMGD PFV Doñihue	20.9	30.8	+47.32 %
PMGD PFV Duqueco Solar	12.1	31.2	+157.93 %
PMGD PFV EA SF Graneros	2.0	10.2	+416.16 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	1.3	11.8	+808.46 %
PMGD PFV Ea Maiten	5.6	11.3	+100.18 %
PMGD PFV Eclipse	44.8	40.5	-9.60 %
PMGD PFV El Boco	19.9	26.4	+32.71 %
PMGD PFV El Caiquén	11.9	35.6	+200.25 %
PMGD PFV El Cardenal	0.3	10.2	+3535.71 %
PMGD PFV El Carpintero	4.6	52.7	+1044.03 %
PMGD PFV El Castaño	6.0	33.2	+455.61 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.8	5.7	-2.06 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.8	5.3	-9.43 %
PMGD PFV El Chercan	6.7	26.3	+295.34 %
PMGD PFV El Chincol	16.5	9.9	-40.30 %
PMGD PFV El Chucao	2.2	8.9	+300.00 %
PMGD PFV El Cuervo	4.0	12.0	+198.00 %
PMGD PFV El Córdor	0.7	1.9	+193.94 %
PMGD PFV El Divisadero	8.6	15.1	+75.06 %
PMGD PFV El Estero	1.5	4.2	+192.41 %
PMGD PFV El Flamenco	12.8	26.8	+108.33 %
PMGD PFV El Gaviotin	24.9	54.8	+120.38 %
PMGD PFV El Huaso	2.8	7.5	+163.03 %
PMGD PFV El Ingenio	11.2	37.2	+233.36 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.9	11.5	+507.94 %
PMGD PFV El Laurel	5.1	25.9	+406.25 %
PMGD PFV El Litre	4.4	28.3	+539.50 %
PMGD PFV El Loro Choroy	6.5	25.7	+293.87 %
PMGD PFV El Mirlo	5.2	38.0	+635.01 %
PMGD PFV El Monte	1.9	10.8	+483.78 %
PMGD PFV El Palqui	3.7	8.9	+144.38 %
PMGD PFV El Picurio	8.2	5.6	-32.20 %
PMGD PFV El Pilpen	10.0	13.3	+32.70 %
PMGD PFV El Pitio	8.3	10.1	+21.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San José II	4.3	10.3	+137.88 %
PMGD PFV San Pedro	14.1	14.4	+1.84 %
PMGD PFV San Rafael	6.0	11.7	+96.98 %
PMGD PFV San Ramiro	45.0	35.8	-20.56 %
PMGD PFV San Vicente TT	0.6	8.9	+1410.17 %
PMGD PFV Sand Solar	3.2	0.5	-85.86 %
PMGD PFV Santa Adriana	8.0	10.3	+28.37 %
PMGD PFV Santa Amelia	2.2	12.5	+474.77 %
PMGD PFV Santa Blanca	1.5	2.2	+43.65 %
PMGD PFV Santa Carolina	1.5	6.3	+327.70 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.5	9.5	-0.53 %
PMGD PFV Santa Clara	3.2	6.5	+105.71 %
PMGD PFV Santa Cruz	8.1	38.4	+372.57 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	1.5	36.6	+2354.36 %
PMGD PFV Santa Emilia	3.5	18.2	+420.34 %
PMGD PFV Santa Ester	3.7	8.7	+136.59 %
PMGD PFV Santa Francisca	13.6	24.8	+82.06 %
PMGD PFV Santa Inés	0.0	8.4	-
PMGD PFV Santa Julia	10.5	11.6	+10.48 %
PMGD PFV Santa Laura	8.7	8.1	-7.36 %
PMGD PFV Santa Lucía	16.2	38.3	+136.97 %
PMGD PFV Santa Luisa	3.7	8.5	+128.95 %
PMGD PFV Santa Margarita	2.3	12.0	+434.22 %
PMGD PFV Santa Pamela	9.6	34.8	+262.67 %
PMGD PFV Santa Rita	3.6	10.0	+180.67 %
PMGD PFV Santa Teresita	7.9	28.7	+262.04 %
PMGD PFV Santuario	8.3	8.8	+6.51 %
PMGD PFV Saturno Norte	5.1	11.9	+134.76 %
PMGD PFV Siete Colores	11.4	24.0	+110.26 %
PMGD PFV Sirimavo	4.8	13.0	+171.19 %
PMGD PFV Sofia	5.5	11.3	+104.17 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	6.5	40.5	+527.55 %
PMGD PFV Sol del Maule	2.5	13.5	+434.92 %
PMGD PFV Sol del Norte	13.1	14.3	+9.41 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	5.8	9.2	+59.27 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	3.7	13.3	+258.06 %
PMGD PFV Sunhunter	23.7	56.2	+136.83 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	0.7	43.4	+6276.47 %
PMGD PFV Talagante	6.4	28.1	+340.35 %
PMGD PFV Talca	7.0	23.8	+240.34 %
PMGD PFV Talhuén	16.1	17.5	+8.82 %
PMGD PFV Tallado	3.4	14.3	+321.53 %
PMGD PFV Tamarama	18.5	42.4	+129.42 %
PMGD PFV Tamarugo	17.4	16.9	-2.81 %
PMGD PFV Tambo Real	12.9	12.0	-7.26 %
PMGD PFV Taranto	11.0	39.1	+256.93 %
PMGD PFV Taruca	32.5	27.2	-16.32 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	4.9	8.5	+71.46 %
PMGD PFV El Queltehue	9.5	13.3	+39.58 %
PMGD PFV El Quemado	9.7	12.5	+29.18 %
PMGD PFV El Queule	20.8	19.5	-6.06 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	15.2	-
PMGD PFV El Reconquistador	4.2	12.5	+198.33 %
PMGD PFV El Resplandor	4.1	8.5	+108.89 %
PMGD PFV El Roble	25.6	34.0	+32.70 %
PMGD PFV El Romeral	4.6	12.7	+173.87 %
PMGD PFV El Salitral	3.3	15.2	+355.09 %
PMGD PFV El Sauce	7.8	10.3	+31.41 %
PMGD PFV El Sharon	2.6	9.2	+259.61 %
PMGD PFV El Tiuque	1.2	6.0	+383.06 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trile	11.2	35.5	+216.95 %
PMGD PFV El Trébol	2.2	3.4	+53.97 %
PMGD PFV El Turpial	12.7	14.9	+17.28 %
PMGD PFV El Zorzal	3.1	10.6	+242.12 %
PMGD PFV El Ñandú	14.6	16.2	+10.60 %
PMGD PFV Enami Solar	5.8	19.2	+231.49 %
PMGD PFV Encina III	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	0.9	8.5	+852.81 %
PMGD PFV Encon	15.2	6.8	-55.53 %
PMGD PFV Erinome	3.6	10.6	+192.29 %
PMGD PFV Escorial del Verano	3.1	7.5	+146.08 %
PMGD PFV Esfena	9.3	11.9	+28.69 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	7.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	11.1	-
PMGD PFV Faramalla	1.7	7.8	+360.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	2.8	10.4	+266.43 %
PMGD PFV Filomena	3.8	6.6	+76.27 %
PMGD PFV Flor del Llano	8.0	19.2	+139.40 %
PMGD PFV Florencia Solar	24.1	46.6	+93.08 %
PMGD PFV Foster	1.0	10.7	+979.80 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	5.2	15.7	+200.76 %
PMGD PFV Francisco	10.5	9.3	-11.24 %
PMGD PFV Fulgor	3.8	10.5	+178.10 %
PMGD PFV Fuster del Verano	9.2	38.4	+316.02 %
PMGD PFV Fénix	-	11.1	-
PMGD PFV GR Lemu	4.7	18.8	+295.99 %
PMGD PFV GR Peumo	2.9	22.9	+698.26 %
PMGD PFV GR Pitao	44.9	22.3	-50.27 %
PMGD PFV GR Rauli	4.5	22.1	+387.22 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	6.8	20.2	+197.35 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.9	25.3	+420.78 %
PMGD PFV Gabriela	27.6	53.7	+94.35 %
PMGD PFV Girasoles	2.3	9.9	+332.89 %
PMGD PFV Granada	48.9	27.7	-43.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tes Solar	5.0	12.1	+143.29 %
PMGD PFV Tierra	35.5	44.9	+26.49 %
PMGD PFV Tijeral	4.8	4.3	-9.10 %
PMGD PFV Til Til	7.3	8.1	+11.23 %
PMGD PFV Topacio	3.4	12.2	+259.88 %
PMGD PFV Torino	5.3	16.3	+210.06 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	3.5	5.6	+59.60 %
PMGD PFV Tortuga	1.7	8.0	+380.07 %
PMGD PFV Tranque del Sol	7.3	32.3	+345.24 %
PMGD PFV Trebal	0.6	12.0	+1963.79 %
PMGD PFV Trebo	2.1	12.2	+482.78 %
PMGD PFV Trica-Dos	8.6	8.3	-3.84 %
PMGD PFV Tricahue II	43.1	0.9	-97.98 %
PMGD PFV Trinidad	2.0	12.0	+502.00 %
PMGD PFV Tucquere	6.4	10.3	+60.47 %
PMGD PFV Turquia	1.8	4.2	+133.89 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.3	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	40.4	53.0	+31.19 %
PMGD PFV Valle Oeste II	44.5	55.7	+25.12 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	5.6	9.2	+64.11 %
PMGD PFV Ventisquero	4.6	14.5	+215.50 %
PMGD PFV Venturada	14.7	34.1	+131.70 %
PMGD PFV Verona	2.2	3.9	+74.60 %
PMGD PFV Vicente	0.8	8.7	+933.33 %
PMGD PFV Victoria	46.3	55.1	+19.18 %
PMGD PFV Villa Alegre	8.8	29.3	+231.82 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.4	-
PMGD PFV Villa Cruz	9.2	11.8	+27.93 %
PMGD PFV Villa Moscoso	2.9	8.8	+202.75 %
PMGD PFV Villa Prat	3.7	12.2	+233.97 %
PMGD PFV Villa Seca	9.6	10.8	+12.40 %
PMGD PFV Villa Solar	3.2	11.2	+252.85 %
PMGD PFV Violeta	0.0	30.7	-
PMGD PFV Vituco 2B	1.8	12.2	+572.93 %
PMGD PFV Viñas del Sol	9.0	28.2	+214.97 %
PMGD PFV Yahutela	5.6	17.3	+209.48 %
PMGD PFV Ñilhue	2.6	3.4	+29.84 %
PMGD PFV Ñiquén	16.5	9.9	-40.30 %
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	63.3	+174.19 %
PMGD PFV Guadalao	9.0	15.8	+75.11 %
PMGD PFV Guadalupe	9.4	14.0	+48.41 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	2.3	12.8	+452.59 %
PMGD PFV Génova	48.9	26.9	-45.05 %
PMGD PFV Helios	1.5	7.7	+418.92 %
PMGD PFV Hijueta 4	2.1	9.7	+372.68 %
PMGD PFV Homero	7.9	8.7	+9.62 %
PMGD PFV Hormiga	5.9	5.5	-7.61 %
PMGD PFV Hornitos	0.8	0.1	-91.36 %
PMGD PFV Huape	5.0	5.9	+19.35 %
PMGD PFV Huaquelon	29.2	55.3	+89.45 %
PMGD PFV Huigan	7.8	37.7	+381.71 %
PMGD PFV Hurtado	0.0	9.2	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	0.0	14.1	-
PMGD PFV Idahue del Verano	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	11.3	12.0	+5.91 %
PMGD PFV Independencia	0.6	7.0	+990.62 %
PMGD PFV Itahue Solar	4.6	16.6	+259.09 %
PMGD PFV Jahuel	8.1	14.5	+78.38 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	15.0	29.8	+98.53 %
PMGD PFV Jaururo	6.5	11.3	+73.38 %
PMGD PFV Javiera Carrera	6.3	34.5	+446.28 %
PMGD PFV Jilguero	1.3	4.6	+257.03 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.0	2.6	+169.07 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	5.7	7.3	+28.25 %
PMGD PFV La Acacia	35.0	26.3	-24.77 %
PMGD PFV La Blanquina	9.9	27.9	+180.87 %
PMGD PFV La Chapeana	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	5.0	13.2	+163.60 %
PMGD PFV La Esperanza II	39.4	34.5	-12.38 %
PMGD PFV La Estancia	1.8	6.0	+231.20 %
PMGD PFV La Foresta	3.8	12.0	+215.18 %
PMGD PFV La Frontera	21.0	26.3	+25.21 %
PMGD PFV La Gamboina	5.5	19.9	+259.31 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.2	-
PMGD PFV La Huerta	0.9	11.5	+1222.99 %
PMGD PFV La Lajuela	20.1	24.0	+19.20 %
PMGD PFV La Ligua	6.8	14.0	+106.03 %
PMGD PFV La Manga	15.3	11.2	-26.86 %
PMGD PFV La Muralla	1.6	10.5	+548.77 %
PMGD PFV La Palma Solar	17.2	31.7	+83.87 %
PMGD PFV La Paz	8.0	14.7	+82.68 %
PMGD PFV La Perla	6.2	14.8	+139.32 %
PMGD PFV La Vendimia	11.6	24.8	+113.71 %
PMGD PFV La Victoria	12.5	29.6	+136.04 %

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 Chuffkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	11.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.5	-
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	-	2.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.0	-
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	10.5	3.3	-68.57 %
PMGD PFV Laja Andino	14.6	34.4	+135.92 %
PMGD PFV Las Arboledas	2.2	6.8	+210.55 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.3	4.8	+107.49 %
PMGD PFV Las Cabras	1.9	11.8	+538.38 %
PMGD PFV Las Cachañas	8.0	39.6	+393.27 %
PMGD PFV Las Catitas	13.8	33.3	+141.06 %
PMGD PFV Las Chacras	6.9	12.1	+74.78 %
PMGD PFV Las Chilcas	31.5	14.5	-53.93 %
PMGD PFV Las Codornices	9.0	9.2	+2.67 %
PMGD PFV Las Golondrinas	14.2	19.8	+39.61 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.1	8.6	-5.27 %
PMGD PFV Las Majadas	14.6	39.3	+169.53 %
PMGD PFV Las Mercedes	2.6	11.2	+327.58 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.0	2.9	-71.24 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	2.2	12.2	+447.75 %
PMGD PFV Las Palomas	10.3	13.6	+31.78 %
PMGD PFV Las Perdices	8.9	10.9	+22.47 %
PMGD PFV Las Rojas	11.9	11.1	-6.89 %
PMGD PFV Las Tacas	-	10.0	-
PMGD PFV Las Taguas	18.7	18.6	-0.59 %
PMGD PFV Las Tencas	1.0	40.7	+3893.14 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.9	6.7	-32.22 %
PMGD PFV Las Torcazas	2.3	12.2	+438.77 %
PMGD PFV Las Tortolas	5.4	9.3	+72.76 %
PMGD PFV Las Turcas	11.8	5.6	-52.46 %
PMGD PFV Lengua	0.8	11.7	+1294.05 %
PMGD PFV Liebre Verano	5.6	26.9	+380.50 %
PMGD PFV Lima	2.2	13.9	+541.01 %
PMGD PFV Linares	10.2	28.3	+178.25 %
PMGD PFV Lingue	2.8	12.5	+342.76 %
PMGD PFV Lipangue	6.9	14.1	+103.77 %
PMGD PFV Liquidambar	13.4	20.2	+50.71 %
PMGD PFV Lirio del Campo	0.0	10.4	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	9.1	44.2	+385.07 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	0.0	12.9	-
PMGD PFV Llay Llay	6.6	36.7	+453.39 %
PMGD PFV Lloica	14.4	14.9	+3.55 %
PMGD PFV Lluta Solar	14.0	5.1	-63.86 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	14.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	58.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	9.8	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	8.3	-
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	-	10.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Treval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	7290.3	12832.1	+76.02 %

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 Sur	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1A Gas Arg	GNP por costo marginal.
TER Quintero 1B Gas Arg	GNP por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	98.0	Indisponible; sale de servicio en forma intempestiva con 130 MW. Causa informada: Se investiga,
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.
HE Angostura	55.3	U-1 y U-3 indisponibles. Causa Informada: Falla en sistema de control, según IF 2025003676 y 2025003677
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	100.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponibilidad control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	100.0	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	100.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	86.7	U-3 y U-4 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfa	100.0	U-1 y U-2 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	100.0	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 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.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.57 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.29 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:40	Transec	S/E Las Violetas transformador N°1 de 66/23 kV; 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar nivel de aceite de CTBC en Transformador N°1 y normalizar presión de gas SF6 en 52BT1, según SDCF 2025054919 y 2025054920.
03:38	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Concepción interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Temporal de viento y lluvia en la zona, según IF 2025003662.
03:43	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Concepción cierre manual de prueba sin éxito, según IF 2025003662.
03:43	CGE - Transmisión	S/E Santa Luisa 52A4 de la línea 154 kV Santa Luisa - Mesamavida interrupción forzada por protecciones, según IF 2025003664.
03:43	AES Andes	C. PE Mesamavida indisponible. Causa informada falla de la línea 154 kV Charrúa - Concepción, según IF 2025003663.
04:04	Engie Generación	C. Mejillones IEM sale del servicio en forma intempestiva con 350 MW, la frecuencia baja a 49.41 Hz. Causa informada: Presión hogar en caldera, según IF 2025003661.
04:11	Transec	S/E Las Violetas transformador N°1 de 66/23 kV; 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025054919 y 2025054920.
05:45	Acciona	C. PFV Malgarida indisponible a prestar SSCC de control de tensión. Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2025001056.
06:07	Engie Generación	C. PFV Coya equipos BESS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por variación en el control de potencia reactiva del parque por pérdida de comunicación en el control de PPC, se detienen de forma forzada (local) inversores, por lo cual PFV Coya + Bess Coya quedan F/S mientras se investiga causa, según SDCF 2025055036.
08:29	CGE - Transmisión	S/E Pillanlelbún interruptor CT1 general de barras de MT interrupción forzada por protecciones y se pierden 2.5 MW de consumos, según IF 2025003667.
08:57	CGE - Transmisión	S/E Santa Luisa 52A4 de la línea 154 kV Santa Luisa - Mesamávida cerrado, según IF 2025003664.
09:02	AES Andes	C. PE Mesamávida disponible y en servicio, según IF 2025003663.
09:05	Transec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección exhaustiva de línea con trepado de estructuras para detección punto de falla del 17.05.2025, según SICF 2025054874.
09:53	Engie Generación	C. PFV Coya equipos BESS cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025055036 (Comunicación normalizadas, PFV Coya + Bess Coya quedan disponibles y en servicio).
10:22	Acciona	C. PFV Malgarida disponible para prestar SSCC de control de tensión, según IL 2025001056.
11:05	Transec	S/E Temuco transformador N°8 220/69/13.4 kV 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla de protección 87T8, según SICF 2025055061.
11:10	CGE - Transmisión	S/E Pillanlelbún se recupera el 40% de consumos por redes de MT.
11:24	Engie Generación	C. PFV Los Loros limitada en 28 MW. Causa informada: Indisponibilidad del Trafo 1, según IL 2025001058.
11:24	Engie Generación	S/E Central PFV Los Loros, Transformador 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar mufa por el lado de baja tensión del transformador 1, según SDCF 2025055146 y cancela IF 2025003645.
11:35	Transec	Línea de 220 kV Agua Amarga - Maitencillo 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Potencial falla a causa de contaminación en la línea entre las estructuras 509-510-516-517 y 518, propietarios niegan continuamente acceso debido a siembras y plantaciones, según SICF 2025055037 y 2025055038.
11:35	Transec	S/E Temuco transformador N°8 220/69/13.4 kV 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025055061.

Hora	Centro de Control	Observación
13:39	Engie Generación	C. Tocopilla TG1 disponible, según IF 2025003644.
14:13	Transelec	Línea de 154 kV Sauzal - Rancagua cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025054874.
14:34	Transelec	Línea de 220 kV Lagunas - Puquios 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de prensas de sujeción a cruceta suelta en pararrayos estructuras de anclaje, según SDCF 2025055168.
14:53	CGE - Transmisión	S/E Pillanlelbún interruptor CT1 general de barras de MT cerrado y se recuperan todos los consumos, según IF 2025003667.
15:28	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Concepción cerrada, según IF 2025003662 y SDCF 2025054978.
15:36	Cía. Minera TEK	Línea de 220 kV Geoglifos - Oyarvide 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025051962 y 2025051920. Cancelada limitación IL 2025001006.
16:05	Kelar	C. Kelar disponible para realizar AGC, según IL 2025000786.
16:12	Transelec	Línea de 220 kV Agua Amarga - Maitencillo 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025055037 y 2025055038.
19:04	Nexpertia	S/E Arica línea de 66 kV Arica - Estructura 344 cerrada. Continúa indisponible tramo Estructura 304 - Estructura 344 por robo de conductor, según IF 2025003531.
19:14	Engie Generación	C. PFV Los Loros cancelada limitación IL 2025001058 y SDCF 2025055146.
19:31	Transelec	Línea de 220 kV Lagunas - Puquios 1 cerrada, según SDCF 2025055168.
22:56	Colbún	C. Angostura U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 101 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2025003677.
22:56	Colbún	C. Angostura U-3 sale de servicio en forma intempestiva con 42 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2025003676.
23:53	AES Andes	Andes Solar IV BESS sale de servicio en forma intempestiva con 130 MW, según IF 202503675

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -414,3 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 940,3 [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.
09:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -23,9 [MW/m]
16:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24,6 [MW/m]
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.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
19:04	Nexpertia	ENGIE	S/E Arica interruptor nuevo de reemplazo 52B2 de 66 kV.

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 SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR 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 SISTR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR 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 SISTR 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 F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
Nexpertia	S/E Centinela datos SCADA F/S.	17/05/2025	03:10	19/05/2025	22:00
Enor Chile	C. Ujina datos SCADA F/S.	18/05/2025	16:24	19/05/2025	00:01
Pacific Hydro	C. Confluencia datos SCADA F/S.	19/05/2025	08:00		

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		
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal F/S.	19/05/2025	21:00	19/05/2025	23:00

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		
Transec	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		
Transec	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		
Transec	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.	19/05/2025	00:40	19/05/2025	06:30
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Don Héctor.	19/05/2025	14:07	19/05/2025	17:21
Transec	S/E Don Héctor 52J10, 52J7 y 52J5 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Don Héctor	19/05/2025	14:07	19/05/2025	17:23
Transec	S/E San Vicente interruptores A3 y A10 abiertos por control transferencia de Línea de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2.	19/05/2025	14:30	19/05/2025	15:30
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/05/2025	23:45		

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	19/05/2025	08:50
STS	Línea 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	18/05/2025	02:53	19/05/2025	07:55
Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	18/05/2025	03:05	19/05/2025	08:15
Celeoredes	Línea de 220 kV La Pólvora - Las Dichas 1.	18/05/2025	03:18	19/05/2025	08:18
Celeoredes	Línea de 220 kV Las Dichas - Alto Melipilla 1.	18/05/2025	03:20	19/05/2025	08:18
Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	18/05/2025	22:40	19/05/2025	06:34
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	18/05/2025	23:42	19/05/2025	08:48
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	18/05/2025	23:54	19/05/2025	04:15
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	19/05/2025	05:58	19/05/2025	07:22
Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	19/05/2025	07:41		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	19/05/2025	17:15		
Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	19/05/2025	23:56		