

INFORME DIARIO

Miércoles 04 de Junio 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	0.0	0.0	-		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	667.6	+2.65 %		PMG HP Llaquereo	32.1	22.9	-28.48 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	269.0	235.9	-12.31 %	RO	PMG HP MC1	184.5	191.7	+3.91 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	652.9	+0.50 %		PMG HP MC2	59.5	58.5	-1.75 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP	LF	PMG HP MC3	55.2	55.7	+0.91 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.0	-50.33 %		PMG HP Mariposas	72.0	62.3	-13.47 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	223.4	-15.52 %		PMG HP Nalcas	112.8	122.4	+8.53 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	135.1	132.9	-1.59 %	PMG
BESS Coya	619.1	562.8	-9.09 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	37.8	38.4	+1.59 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	35.2	+10.02 %		PMG HP Pulelfu	223.2	225.6	+1.09 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	115.8	-3.59 %	RO	PMG HP Punta del Viento	51.3	49.8	-2.95 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	114.8	-4.33 %		PMG HP Renaico	115.3	144.0	+24.86 %	PMG
BESS La Cabaña	39.3	110.6	+181.58 %		PMG HP Río Huasco	0.0	25.2	-	PMG
BESS María Elena	42.0	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	32.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	514.6	453.3	-11.92 %		PMG PFV Alto del Sol	40.5	29.8	-26.25 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	-	367.6	GNP		PMG PFV Antay	43.4	55.8	+28.66 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.77 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	230.3	257.3	+11.73 %		PMG PFV Caracas II	51.8	44.9	-13.30 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	196.5	+13.39 %		PMG PFV Castilla	9.2	11.9	+29.35 %	PMG
BESS Tamaya	420.3	341.0	-18.88 %		PMG PFV Chercan	7.0	41.7	+497.56 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.6	+53.39 %		PMG PFV De los Andes	53.9	33.1	-38.50 %	PMG
BESS del Desierto	0.0	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	41.5	38.4	-7.40 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	9.3	42.7	+360.73 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	424.2	-1.81 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2430.2	1958.0	-19.43 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	6.8	5.8	-14.26 %	PMG
HE Antuco	4959.6	4332.1	-12.65 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3375.3	3192.0	-5.43 %		PMG PFV Llancañay	41.3	34.1	-17.40 %	PMG
HE Cipreses	1200.0	970.5	-19.12 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	4.6	3.5	-23.91 %	PMG, P
HE Colbún	6726.6	7351.0	+9.28 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	6.4	36.8	+476.80 %	PMG
HE El Toro	8294.3	7529.5	-9.22 %	RO	PMG PFV Machicura	22.8	25.2	+10.53 %	PMG
HE Los Córdobas	2381.7	2461.4	+3.35 %	RO	PMG PFV North West	53.1	53.1	+0.09 %	PMG
HE Machicura	1277.1	1670.0	+30.77 %	LF	PMG PFV Palermo	39.1	31.5	-19.39 %	PMG
HE Pangué	2831.9	2825.0	-0.25 %	RO	PMG PFV Pataguilla	42.5	30.2	-28.97 %	PMG
HE Pehuenche	2798.8	3478.5	+24.29 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	896.2	+3.73 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.4	10.0	-12.54 %	PMG
HE Ralco	2343.0	3600.6	(*) +53.68 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.4	+42.31 %	PMG
HE Rapel	792.0	563.9	-28.80 %		PMG PFV Puerto Seco	58.8	62.0	+5.44 %	PMG
HP Abanico	702.2	671.9	-4.32 %	RO	PMG PFV Quilmo	35.5	30.1	-15.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Alfalfal	0.0	0.0	-	RO, MM
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	153.0	159.1	+3.99 %	
HP Capullo	264.0	275.1	+4.20 %	
HP Carilafquen	120.0	157.6	+31.36 %	
HP Chacabuquito	204.0	200.1	-1.91 %	
HP Chacayes	974.2	782.6	-19.67 %	
HP Chapiquina	60.3	81.7	+35.53 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	171.0	66.7	-60.98 %	
HP Curillinke	1549.9	1417.2	-8.56 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	155.0	121.5	-21.61 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	129.4	93.2	-27.98 %	
HP Hornitos	249.0	271.9	+9.20 %	
HP Isla	1243.0	1128.2	-9.24 %	
HP Itata	144.0	131.0	-9.03 %	RO
HP Juncal	155.0	173.6	+12.00 %	
HP La Confluencia	630.0	478.4	-24.06 %	RO, MM
HP La Higuera	835.0	676.4	-18.99 %	
HP La Mina	402.7	239.3	-40.58 %	
HP Laja I	385.2	389.5	+1.09 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	206.1	-4.58 %	
HP Loma Alta	690.5	580.2	-15.98 %	RO
HP Los Hierros	504.0	501.1	-0.59 %	RO
HP Los Hierros II	84.0	80.2	-4.56 %	
HP Los Molles	64.8	66.8	+3.21 %	RO
HP Los Quilos	365.0	360.6	-1.21 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	47.9	-0.23 %	
HP Mampil	248.0	156.6	-36.84 %	
HP Mocho	312.0	359.8	+15.31 %	
HP Palmucho	571.9	564.7	-1.27 %	
HP Peuchen	251.0	251.9	+0.35 %	
HP Providencia	144.0	133.6	-7.22 %	
HP Pullinke	500.0	560.8	+12.17 %	
HP Puntilla	292.2	297.4	+1.78 %	RO
HP Queltehues	739.7	709.0	-4.15 %	RO
HP Quilleco	919.9	819.0	-10.97 %	
HP Río Picoiquen	72.0	89.3	+24.00 %	
HP Rucatayo	959.0	993.2	+3.56 %	
HP Rucue	2140.8	2156.0	+0.71 %	RO, MM
HP Río Colorado	60.0	65.4	+9.00 %	
HP San Andres	148.9	93.7	-37.10 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	32.7	-	PMG
PMG PFV SDGx01	4.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	49.4	44.7	-9.53 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	33.5	23.6	-29.63 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	9.0	0.1	-98.38 %	PMG
PMG PFV Venezia	39.2	27.8	-29.12 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	13.7	10.7	-21.71 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	7.1	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	55.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.1	80.5	-32.94 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO, MM
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	10.4	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	5325.3	5004.7	-6.02 %	RO
TER Angamos-ANG2	5434.1	5102.4	-6.10 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	384.0	72.4	-81.16 %	
TER Arauco MAPA	1440.0	1684.5	+16.98 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3270.7	2994.3	-8.45 %	MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1818.0	1636.6	-9.98 %	LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Bucalemu	240.0	55.2	-77.00 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	554.2	441.0	-20.43 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	27.3	-77.25 %	
TER Campiche	6167.8	6005.0	-2.64 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzal	810.0	648.9	-19.89 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	72.4	118.3	+63.47 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.8	123.1	+0.24 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	1518.0	1815.9	+19.63 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	212.5	172.8	-18.70 %		TER Chagual	6.4	0.0	-100.00 %	
PE Atacama	289.7	299.8	+3.51 %		TER Cholguán	216.0	241.3	+11.69 %	
PE Aurora	160.4	8.6	-94.65 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	263.0	344.1	+30.85 %		TER Cochrane-CCH1	4825.6	4744.9	-1.67 %	RO
PE Cabo Leones 2	180.0	291.3	+61.84 %		TER Cochrane-CCH2	4992.2	4367.7	-12.51 %	RO
PE Cabo Leones 3	333.6	279.0	-16.37 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Calama	832.5	569.2	-31.62 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1123.5	+128.35 %	
PE Campo Lindo	193.8	111.9	-42.28 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	3.1	0.0	-100.00 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	20.2	29.7	+47.55 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	7.9	47.7	+505.69 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	534.8	69.6	-86.99 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	190.6	GNP	
PE Cuel	63.1	50.6	-19.69 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	104.7	182.3	+74.12 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	31.1	20.3	-34.61 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	4601.4	3197.5	(*) -30.51 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	3945.7	2780.9	-29.52 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	68.9	3160.1	(*) +4483.78 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	374.2	291.5	-22.10 %		TER Diego de Almagro	0.0	140.5	GNP	
PE La Estrella	59.6	46.9	-21.32 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Flor	117.6	107.2	-8.83 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	21.9	6.8	-69.09 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	MM
PE Llanos del Viento	370.2	141.6	-61.73 %	RO	TER Energía Pacífico	374.4	354.4	-5.34 %	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	174.3	148.7	-14.65 %	RO	TER Escuadrón	4.8	41.3	+760.00 %	LF
PE Los Buenos Aires	79.2	43.7	-44.83 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	7.0	49.2	+597.91 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	8.6	81.6	+847.18 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	310.8	283.5	-8.76 %		TER Guacolda 1	2290.3	2238.8	-2.25 %	RO, LF
PE Malleco Norte	430.5	215.7	-49.89 %		TER Guacolda 2	2348.2	2323.9	-1.03 %	RO, LF
PE Malleco Sur	545.0	298.5	-45.23 %		TER Guacolda 3	2998.7	2849.9	-4.96 %	RO
PE Manantiales	6.9	20.8	+202.75 %		TER Guacolda 4	2871.1	2820.4	-1.77 %	RO
PE Mesamavida	191.8	122.7	-36.03 %		TER Guacolda 5	2736.9	2706.3	-1.12 %	RO
PE Monte Redondo	35.5	39.5	+11.32 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	111.7	93.8	-16.10 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	268.0	5.1	-98.12 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.3	0.1	-80.00 %		TER IEM	7739.9	6875.7	-11.17 %	RO
PE Punta Palmeras	3.7	55.4	+1397.57 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	316.3	98.6	-68.83 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Punta de Talca	67.2	74.1	+10.32 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	325.4	157.3	-51.67 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	511.1	401.6	-21.43 %		TER Lautaro I	623.3	457.3	-26.64 %	RO
PE San Gabriel	668.8	390.0	-41.68 %		TER Lautaro II	527.2	456.7	-13.37 %	RO
PE San Juan	358.4	370.9	+3.49 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	249.2	138.9	-44.27 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	319.9	-40.30 %	
PE San Pedro	63.8	34.7	-45.66 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro 2	87.4	66.6	-23.76 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	388.3	319.5	-17.71 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1058.1	1034.6	-2.22 %	RO	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	68.0	184.3	+170.95 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	60.8	195.6	+221.64 %		TER Los Vientos GNL	0.0	202.0	GNP	
PE Taltal	94.4	1423.0	(*) +1406.94 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	151.0	GNP	
PE Tchamma	1657.9	1108.6	-33.13 %		TER Maitencillo	0.0	1.7	GNP	
PE Tolpan Sur	343.2	257.5	-24.96 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Totoral	7.0	18.3	+162.16 %	RO	TER Masisa	264.0	206.6	-21.74 %	
PE Ucuquer 2	20.0	9.7	-51.55 %		TER Mejillones-CTA	3843.1	3612.1	-6.01 %	
PE Valle de los Vientos	509.4	367.3	-27.91 %		TER Mejillones-CTH	3785.3	3551.2	-6.18 %	
PFV Almeyda	304.1	277.6	-8.72 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	84.9	86.3	+1.70 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	152.0	363.6	+139.24 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	47.4	76.3	+60.94 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4065.4	3944.9	-2.96 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	108.1	73.4	-32.07 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	693.5	512.2	-26.15 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	232.7	303.6	+30.46 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	814.8	424.5	-47.91 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2366.7	1575.0	-33.45 %	LF	TER Nehuenco I GNL	253.0	465.0	+83.79 %	
PFV Campos del Sol	2282.6	1801.3	-21.09 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	122.0	GNP	
PFV Capricornio	186.2	92.2	-50.50 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	459.4	316.1	-31.19 %	LF	TER Nehuenco II GNL	6155.4	6085.0	-1.14 %	
PFV Cerro Dominador	543.7	460.3	-15.33 %		TER Nehuenco II Gas Arg	770.1	1143.0	+48.42 %	RO
PFV Chañares	142.6	129.4	-9.28 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	519.6	499.3	-3.91 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	366.9	314.2	-14.35 %		TER Newen Gas Arg	14.6	15.0	+2.45 %	
PFV Desierto de Atacama	1282.1	0.0	(*) -100.00 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	122.1	0.0	-100.00 %	LF	TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Diego de Almagro Sur	902.0	976.5	+8.26 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Domeyko	5.9	410.2	+6875.68 %		TER Nueva Aldea	1224.0	972.6	-20.54 %	
PFV Don Humberto	199.9	239.2	+19.63 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	227.5	48.7	-78.61 %		TER Nueva Aldea II	0.0	3.8	GNP	
PFV Doña Carmen	85.1	51.1	-40.01 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Aguila	8.0	11.3	+41.12 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	202.3	296.4	+46.54 %		TER Nueva Renca GNL	3019.5	3436.0	+13.80 %	RO
PFV El Pelicano	545.4	495.3	-9.19 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2849.2	2798.0	-1.80 %	RO
PFV El Romero	1047.2	852.5	-18.59 %		TER Nueva Ventanas	6081.0	5778.0	-4.98 %	RO
PFV Elena	386.8	350.5	-9.39 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1360.7	1439.5	+5.79 %		TER PAS Mejillones	408.0	528.9	+29.64 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Pajonales	0.0	1.3	GNP	
PFV Granja Solar	671.7	588.1	-12.44 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	609.9	413.2	-32.25 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	462.5	397.5	-14.06 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	263.2	211.7	-19.57 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	758.0	GNP	RO
PFV Javiera	288.2	302.6	+5.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	461.0	GNP	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	308.3	277.4	-10.02 %		TER Quintero 1B GNL	95.6	796.0	+732.33 %	
PFV La Huayca II	124.1	59.9	-51.72 %		TER Quintero 1B Gas Arg	478.2	405.0	-15.30 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huella	403.8	396.3	-1.86 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	7.1	8.1	+14.57 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	0.0	224.5	+2245300.00 %		TER San Isidro I GNL	3615.4	3227.4	-10.73 %	RO
PFV Lalackama II	0.0	66.8	+667800.00 %		TER San Isidro I Gas Arg	4274.6	3955.0	-7.48 %	
PFV Las Salinas	1582.0	721.2	-54.41 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	449.9	293.5	-34.77 %	P	TER San Isidro II GNL	2203.3	2222.1	+0.85 %	
PFV Llano de Llampos	448.2	454.3	+1.36 %		TER San Isidro II Gas Arg	5281.5	5838.7	+10.55 %	
PFV Los Loros	293.2	148.6	-49.34 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	806.2	633.8	-21.39 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1091.7	884.4	-18.99 %	RO	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	120.3	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	512.8	514.3	+0.29 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	91.4	552.7	+504.42 %		TER Santa Fe	1458.4	1396.9	-4.22 %	RO
PFV Nuevo Quillagua II	711.0	436.4	-38.63 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	40.2	39.9	-0.75 %	DF	TER Santa Marta	360.2	217.9	-39.51 %	
PFV Pampa Solar Norte	252.8	308.8	+22.18 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	542.6	546.2	+0.67 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	36.4	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	520.0	GNP	RO
PFV Pozo Almonte Solar III	52.3	0.0	-100.00 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	364.0	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	840.8	784.2	-6.74 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	488.0	GNP	RO
PFV Salvador	18.2	23.0	+25.88 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	28.2	8.8	-69.00 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	629.1	508.2	-19.22 %		TER Teno	0.0	30.0	GNP	
PFV Santa Isabel	817.6	0.0	-100.00 %		TER Teno Gas GLP	9.6	0.0	-100.00 %	LF
PFV Santiago	331.9	328.0	-1.17 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	132.5	112.9	-14.84 %	LF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	592.1	386.3	-34.77 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	725.0	1168.3	+61.15 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1469.6	997.8	-32.11 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamango	189.8	100.9	-46.86 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	526.8	574.6	+9.07 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	30.3	212.0	+600.61 %		TER Tocopilla-U16 GNL	4118.6	4193.9	+1.83 %	RO, DF
PFV Uribe Solar	157.8	137.8	-12.68 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	186.7	189.9	+1.69 %		TER Trapen	3.9	40.9	+949.74 %	
PFV Valle Escondido	611.1	291.1	-52.36 %	LF	TER Trincao	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle del Sol	860.4	763.8	-11.23 %		TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Willka	731.6	474.7	-35.11 %		TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	34.8	27.7	-20.29 %	PMG	TER Valdivia	504.0	748.2	+48.44 %	
PMG HP Aillin	15.7	15.3	-2.43 %	PMG	TER Viñales	474.0	461.1	-2.73 %	
PMG HP Alto Renaico	28.8	28.8	-	PMG, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	54.5	66.7	+22.45 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	170.0	150.8	-11.29 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	48.0	48.5	+1.04 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	33.9	33.4	-1.40 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	91.9	GNP	
PMG HP Correntoso	144.0	182.2	+26.50 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	238600.8	230097.8	-3.56 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Allipén	62.4	64.1	+2.71 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	20.4	-9.20 %
PMGD HP Arrayán	-	1.7	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	60.6	66.0	+8.95 %
PMGD HP Boquiamargo	7.4	7.7	+4.53 %
PMGD HP Bureo	37.4	38.0	+1.60 %
PMGD HP Caliboro	22.6	23.1	+2.12 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	79.1	70.0	-11.57 %
PMGD HP Collil	139.7	139.6	-0.12 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.7	6.7	+0.50 %
PMGD HP Cumpeo	63.5	51.8	-18.43 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	68.4	-3.40 %
PMGD HP Dongo	103.2	107.0	+3.74 %
PMGD HP Donguil	5.6	4.7	-15.77 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	16.4	21.5	+31.57 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.0	-
PMGD HP El Atajo	18.3	16.9	-7.56 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.8	-5.86 %
PMGD HP El Canelo	58.9	55.3	-5.99 %
PMGD HP El Colorado	28.3	35.5	+25.30 %
PMGD HP El Diuto	63.4	64.8	+2.25 %
PMGD HP El Galpón	22.4	24.6	+9.99 %
PMGD HP El Llano	2.3	2.2	-5.23 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	10.0	9.5	-5.62 %
PMGD HP El Toro N°2	21.7	20.8	-4.09 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	6.9	3.2	-53.45 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	123.5	136.1	+10.21 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	2.6	-7.95 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	7.0	5.2	-25.90 %
PMGD HP La Montaña II	12.6	9.4	-25.97 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.5	8.8	-6.89 %
PMGD HP Las Flores	64.8	65.2	+0.65 %
PMGD HP Las Vertientes	39.0	35.1	-10.16 %
PMGD HP Los Bajos	75.0	75.4	+0.64 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	9.0	-55.42 %
PMGD HP Los Corrales II	13.9	1.2	-91.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Miguel	46.9	22.3	-52.53 %
PMGD PFV Lo Miranda	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.9	10.9	-15.76 %
PMGD PFV Lockma	58.0	55.1	-4.98 %
PMGD PFV Loica	11.0	5.6	-49.32 %
PMGD PFV Loma Tendida	12.0	8.1	-32.64 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.5	8.0	+6.52 %
PMGD PFV Loncura	41.8	17.4	-58.47 %
PMGD PFV Loreto	10.9	6.7	-38.60 %
PMGD PFV Los Banos	21.5	18.0	-16.40 %
PMGD PFV Los Cisnes	29.0	18.4	-36.76 %
PMGD PFV Los Corriones	8.4	8.9	+5.83 %
PMGD PFV Los Jotes	12.2	7.5	-38.79 %
PMGD PFV Los Lagos	8.3	6.6	-20.39 %
PMGD PFV Los Libertadores	10.9	15.1	+38.72 %
PMGD PFV Los Lirios	38.4	26.1	-32.18 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.8	8.1	-7.18 %
PMGD PFV Los Molinos	26.3	35.1	+33.35 %
PMGD PFV Los Morros I	6.5	6.3	-2.78 %
PMGD PFV Los Nogales	8.4	22.1	+164.31 %
PMGD PFV Los Paltos	6.2	7.3	+17.10 %
PMGD PFV Los Patos	8.6	8.6	-0.47 %
PMGD PFV Los Perales	14.0	11.8	-15.25 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	0.0	5.2	-
PMGD PFV Los Tauretes	12.5	8.4	-32.64 %
PMGD PFV Los Tilos	9.8	10.5	+6.94 %
PMGD PFV Los Tordos	23.2	13.1	-43.63 %
PMGD PFV Luce Solar	4.6	9.2	+99.13 %
PMGD PFV Luders	6.4	6.5	+1.87 %
PMGD PFV Lumbreras	12.9	11.5	-11.15 %
PMGD PFV Luna	4.1	8.1	+98.05 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.7	14.2	+3.50 %
PMGD PFV Macao	38.6	29.8	-22.88 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.3	7.2	-1.91 %
PMGD PFV Maikono	11.2	4.2	-62.36 %
PMGD PFV Maimalicán	43.2	43.6	+0.86 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.0	10.2	-14.98 %
PMGD PFV Malaquita II	50.9	51.0	+0.06 %
PMGD PFV Malinke	9.9	9.2	-6.80 %
PMGD PFV Malloco	11.5	1.8	-84.30 %
PMGD PFV Malvilla	11.3	10.2	-9.51 %
PMGD PFV Manao	13.0	8.6	-33.95 %
PMGD PFV Mandinga	25.9	22.1	-14.55 %
PMGD PFV Marambio	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marañón	45.8	51.9	+13.11 %
PMGD PFV Marchigue II	21.0	28.3	+34.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	17.8	16.1	-9.30 %
PMGD HP Los Padres	9.4	9.8	+4.70 %
PMGD HP Los Portones	16.6	15.3	-7.76 %
PMGD HP MSA-I	44.1	34.7	-21.23 %
PMGD HP Maisán	3.5	5.0	+44.06 %
PMGD HP Mallarauco	60.1	75.1	+24.97 %
PMGD HP María Elena	0.0	3.6	-
PMGD HP Melo	48.1	45.8	-4.74 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.8	3.4	-49.92 %
PMGD HP Muchi	8.6	6.3	-27.22 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.9	8.1	-9.82 %
PMGD HP Palmar	120.0	145.5	+21.24 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.2	17.3	-14.64 %
PMGD HP Pichilonco	23.6	21.3	-9.61 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.5	15.0	-3.11 %
PMGD HP Purísima	8.6	7.8	-9.04 %
PMGD HP Quillaileo	8.4	10.2	+22.26 %
PMGD HP Reca	30.0	36.6	+22.11 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	12.5	10.1	-19.60 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	60.6	-
PMGD HP Santa Elena	23.9	20.6	-13.97 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	10.6	-8.46 %
PMGD HP Sauce Andes	7.2	7.2	-0.48 %
PMGD HP Trailelfú	26.1	20.9	-20.16 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.5	22.3	-5.05 %
PMGD HP Tranquil	43.7	63.5	+45.33 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	17.9	-2.45 %
PMGD PE El Arrebol	28.0	28.2	+0.63 %
PMGD PE El Nogal	25.6	16.1	-37.08 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	17.7	12.6	-28.79 %
PMGD PE Lebu III	11.7	6.1	-47.96 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	0.0	4.1	-
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	39.8	18.9	-52.60 %
PMGD PFV Albatros	6.4	5.4	-16.30 %
PMGD PFV Albor Solar	21.3	16.9	-20.88 %
PMGD PFV Alcaldesa	22.8	19.3	-15.39 %
PMGD PFV Alcon Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aldebaran	2.4	14.8	+523.63 %
PMGD PFV Algarrobo	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alianza	19.5	21.2	+8.98 %
PMGD PFV Alicahue	11.9	12.1	+2.02 %
PMGD PFV Alto Bellavista	34.8	21.3	-38.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	9.9	8.3	-15.82 %
PMGD PFV Margarita X	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marín	23.3	20.0	-14.29 %
PMGD PFV María Dolores	33.1	29.5	-10.73 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	8.0	-32.11 %
PMGD PFV Meco Chillan	26.0	20.6	-20.86 %
PMGD PFV Meli	35.2	16.0	-54.62 %
PMGD PFV Membrillo	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.2	8.7	-29.07 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	12.4	8.4	-32.20 %
PMGD PFV Mitchi	40.4	36.7	-9.30 %
PMGD PFV Montt	7.0	12.3	+75.00 %
PMGD PFV Mora	-	10.1	-
PMGD PFV Mostazal	16.0	16.4	+2.56 %
PMGD PFV Moya	31.8	33.8	+6.19 %
PMGD PFV Mutupín	33.4	23.0	-31.20 %
PMGD PFV Nahuén	22.9	34.2	+49.26 %
PMGD PFV Nan	12.0	9.3	-22.56 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.9	8.8	-19.93 %
PMGD PFV Newentun	30.1	20.9	-30.47 %
PMGD PFV Nihue	8.5	7.2	-15.19 %
PMGD PFV Norte Chico	7.5	4.2	-44.27 %
PMGD PFV Ocoa	10.6	10.3	-2.83 %
PMGD PFV Olivia	14.2	14.5	+2.18 %
PMGD PFV Olivier	10.1	10.2	+0.69 %
PMGD PFV Olivillo	36.0	28.2	-21.68 %
PMGD PFV Orion	10.9	8.3	-23.58 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.5	10.1	-18.82 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	22.2	25.8	+16.22 %
PMGD PFV PAS1	63.4	58.0	-8.53 %
PMGD PFV PSF El Peral	48.0	32.7	-31.98 %
PMGD PFV PSF Horizonte	26.0	19.1	-26.55 %
PMGD PFV PVP La Rosa	11.3	9.6	-14.63 %
PMGD PFV PVP Unihue	9.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pachira	39.2	31.2	-20.22 %
PMGD PFV Paillihue	34.5	30.5	-11.58 %
PMGD PFV Paine	57.9	55.3	-4.37 %
PMGD PFV Palto Sunlight	40.5	24.2	-40.25 %
PMGD PFV Pama	9.7	10.5	+8.56 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	14.6	9.3	-36.58 %
PMGD PFV Panquehue II	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paranal	11.0	9.2	-16.45 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	10.7	7.0	-34.70 %
PMGD PFV Parque Curicura	36.4	26.3	-27.74 %
PMGD PFV Parque El Olivar	33.0	30.7	-7.05 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	33.9	31.0	-8.42 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	21.4	28.9	+35.14 %
PMGD PFV Parque La Colonia	46.5	34.0	-26.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	5.2	14.5	+178.83 %	PMGD PFV Parque La Travesía	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	3.5	7.9	+125.14 %	PMGD PFV Parque Nancagua	30.1	18.0	-40.41 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque PVP Itihue	38.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.7	19.1	-12.06 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	9.1	8.6	-5.27 %	PMGD PFV Parque San Javier	13.4	9.3	-30.75 %
PMGD PFV Anakena	20.9	52.0	+148.37 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	23.9	14.8	-38.08 %
PMGD PFV Ancahual	31.1	23.0	-26.05 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	27.3	19.7	-27.81 %
PMGD PFV Antonia	12.1	5.9	-51.32 %	PMGD PFV Pastrán	63.0	51.5	-18.32 %
PMGD PFV Argomedo	36.9	18.6	-49.50 %	PMGD PFV Patagua	39.4	31.9	-19.10 %
PMGD PFV Arica	30.4	45.2	+48.42 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	36.0	27.5	-23.41 %
PMGD PFV Ariztía	9.4	1.8	-80.43 %	PMGD PFV Pedreros	6.7	7.8	+16.57 %
PMGD PFV Armazones	26.7	24.7	-7.74 %	PMGD PFV Pegasus	11.2	8.6	-23.71 %
PMGD PFV Aromo del Verano	11.1	6.3	-43.17 %	PMGD PFV Pellin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Astillas	33.1	39.9	+20.31 %	PMGD PFV Pelumpen	5.0	3.6	-27.86 %
PMGD PFV Avel Solar	31.8	27.3	-14.19 %	PMGD PFV Penaflor	38.6	30.8	-20.08 %
PMGD PFV Avellano	20.5	14.7	-28.45 %	PMGD PFV Penciahue	30.5	21.4	-29.73 %
PMGD PFV Aviles	31.5	26.3	-16.52 %	PMGD PFV Penciahue Este	10.4	6.4	-38.68 %
PMGD PFV Axel Solar	2.0	10.7	+439.70 %	PMGD PFV Pepa	20.6	29.3	+42.04 %
PMGD PFV Ayla	51.8	24.2	-53.39 %	PMGD PFV Pequen	11.6	7.9	-31.99 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	11.6	9.1	-21.40 %	PMGD PFV Peraillo	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-	PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	40.4	29.1	-28.08 %	PMGD PFV Perséfone	23.1	22.4	-3.11 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pesaro	11.1	9.9	-11.41 %
PMGD PFV Bellavista	11.3	3.3	-71.01 %	PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	29.4	22.3	-24.29 %	PMGD PFV Pichon	10.2	7.1	-29.92 %
PMGD PFV Berruenco	37.4	26.6	-28.90 %	PMGD PFV Picunche	51.7	24.6	-52.37 %
PMGD PFV Blu	16.1	13.7	-15.24 %	PMGD PFV Piduco	13.5	8.1	-40.18 %
PMGD PFV Boix	-	1.1	-	PMGD PFV Pilpilen	4.3	10.0	+132.56 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	40.2	30.8	-23.27 %	PMGD PFV Piquero	46.5	35.9	-22.67 %
PMGD PFV Bulnes	32.1	31.5	-2.02 %	PMGD PFV Pirque	3.7	8.1	+120.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	9.7	7.7	-20.21 %	PMGD PFV Pitotoy	12.1	6.5	-46.07 %
PMGD PFV Bérghamo	12.0	8.2	-31.69 %	PMGD PFV Pitra	12.4	9.7	-21.45 %
PMGD PFV CE Caldera	26.3	34.3	+30.62 %	PMGD PFV Placilla	30.0	18.7	-37.82 %
PMGD PFV CUARZO	-	6.0	-	PMGD PFV Playerito	11.1	8.2	-26.33 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	44.3	25.5	-42.31 %	PMGD PFV Playero	10.7	7.9	-26.54 %
PMGD PFV Cabilsol	10.1	8.5	-15.62 %	PMGD PFV Playeron	10.4	7.7	-26.37 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.3	-44.68 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	39.3	38.0	-3.13 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	23.7	-48.25 %	PMGD PFV Plomo Verano	11.4	9.4	-17.36 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	53.2	52.9	-0.69 %	PMGD PFV Población	4.0	8.8	+119.50 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pocillas	6.0	7.2	+20.13 %
PMGD PFV Calama	54.2	59.3	+9.41 %	PMGD PFV Pomuyeto	11.3	8.7	-23.02 %
PMGD PFV Calle Larga	5.5	9.9	+80.36 %	PMGD PFV Portezuelo	7.0	8.6	+22.93 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.6	6.3	-56.94 %	PMGD PFV Pretty Field	4.0	8.8	+117.62 %
PMGD PFV Canelillo	13.1	13.3	+1.84 %	PMGD PFV Puangue	18.8	16.1	-14.28 %
PMGD PFV Canesa	7.8	14.2	+82.31 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	12.1	6.2	-48.96 %
PMGD PFV Canquén	1.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pueblo Seco	33.2	30.7	-7.39 %
PMGD PFV Cantera	11.8	9.9	-16.09 %	PMGD PFV Puelche	8.9	7.8	-13.00 %
PMGD PFV Cantillana	41.2	30.1	-26.92 %	PMGD PFV Puente Solar	11.3	8.9	-21.54 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.8	3.6	+381.33 %	PMGD PFV Pullalli	7.3	5.6	-23.84 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pumas	-	7.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	10.3	11.5	+11.58 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	25.3	18.2	-27.98 %
PMGD PFV Casuto	5.4	7.3	+34.81 %
PMGD PFV Catemu	4.6	7.3	+57.61 %
PMGD PFV Cato Solar	10.5	6.8	-35.55 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	55.1	52.3	-5.19 %
PMGD PFV Cauquenes	10.2	7.4	-27.73 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	41.0	24.0	-41.33 %
PMGD PFV Cefalu Solar	11.5	9.7	-15.61 %
PMGD PFV Centauro Solar	31.7	20.3	-36.10 %
PMGD PFV Cetus	9.9	5.5	-44.53 %
PMGD PFV Chacabuco	29.0	36.4	+25.59 %
PMGD PFV Chacaico	24.2	20.0	-17.51 %
PMGD PFV Chalinga	11.2	11.0	-1.88 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Champa	15.6	29.7	+90.08 %
PMGD PFV Chancon	6.6	5.1	-22.58 %
PMGD PFV Chañar del Verano	16.6	15.8	-4.52 %
PMGD PFV Chequen Solar	38.6	28.6	-25.95 %
PMGD PFV Chicauma Verano	46.8	34.6	-25.94 %
PMGD PFV Chilener	10.6	8.5	-19.70 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.4	6.9	-18.53 %
PMGD PFV Chimbarongo	3.6	6.6	+83.06 %
PMGD PFV Chinchorro	38.5	31.7	-17.47 %
PMGD PFV Cholguan	8.8	7.2	-17.54 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.4	13.0	+24.96 %
PMGD PFV Cintac	0.0	2.9	-
PMGD PFV Cipres	29.7	26.2	-11.81 %
PMGD PFV Citrino	4.4	5.9	+34.55 %
PMGD PFV Ckilir	61.6	59.4	-3.62 %
PMGD PFV Clementina	26.4	18.7	-29.06 %
PMGD PFV Cocharcas	10.0	6.0	-39.82 %
PMGD PFV Cocinillas	12.6	12.6	+0.24 %
PMGD PFV Coingo	11.6	7.0	-39.52 %
PMGD PFV Colchagua	11.9	7.6	-36.55 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	46.7	32.6	-30.31 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	10.9	6.6	-39.32 %
PMGD PFV Condor Chepica	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Pelvin	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cordillerilla	3.3	4.2	+25.15 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	40.3	32.7	-18.78 %
PMGD PFV Covadonga	59.0	49.6	-15.88 %
PMGD PFV Coyunche	9.4	7.6	-18.92 %
PMGD PFV Crucero	6.8	7.8	+15.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	8.1	9.0	+10.49 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	22.7	49.4	+117.31 %
PMGD PFV Queltehue	12.0	4.4	-63.56 %
PMGD PFV Quemados	25.8	14.7	-43.09 %
PMGD PFV Quetena	34.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quillay	10.5	8.6	-18.60 %
PMGD PFV Quilmo Solar	23.0	16.3	-29.25 %
PMGD PFV Quinantu	21.9	6.5	-70.23 %
PMGD PFV Quinta	6.6	10.1	+53.65 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	12.3	10.3	-16.37 %
PMGD PFV RDCL SAN	37.8	18.7	-50.48 %
PMGD PFV REN	20.1	16.4	-18.05 %
PMGD PFV RLA	4.5	3.1	-32.00 %
PMGD PFV Ranguil	11.9	9.7	-18.40 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Ratulemus	10.1	6.7	-33.00 %
PMGD PFV Rauquen	17.0	18.3	+8.02 %
PMGD PFV Rcu	23.4	17.1	-26.74 %
PMGD PFV Recoleta	25.3	41.8	+65.18 %
PMGD PFV Rengo	31.9	15.5	-51.30 %
PMGD PFV Rexner	12.1	9.0	-25.39 %
PMGD PFV Rimini	42.0	37.1	-11.80 %
PMGD PFV Rinconada	35.6	16.6	-53.30 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	46.1	31.9	-30.85 %
PMGD PFV Rinconada Norte	14.5	11.1	-23.79 %
PMGD PFV Rodeo	8.2	4.9	-39.46 %
PMGD PFV Roma	11.3	6.9	-38.87 %
PMGD PFV Romeria	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	8.2	15.9	+94.15 %
PMGD PFV Rucapaine	46.2	34.8	-24.61 %
PMGD PFV Río Peuco	11.7	7.1	-39.42 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	13.7	12.6	-7.94 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SDSI	9.2	7.7	-15.89 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	9.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	38.8	5.0	-87.16 %
PMGD PFV SGT Tucapel	27.2	22.5	-17.41 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.7	9.7	-23.19 %
PMGD PFV SP Malloa	11.5	6.8	-41.06 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	11.7	5.3	-54.76 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.6	9.4	-19.60 %
PMGD PFV Samo Bajo	4.9	11.8	+141.89 %
PMGD PFV San Alberto	19.0	12.1	-36.68 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	10.7	-
PMGD PFV San Camilo	12.8	11.5	-10.29 %
PMGD PFV San Carlos	10.5	7.1	-32.32 %
PMGD PFV San Eduardo	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	4.7	8.4	+78.77 %
PMGD PFV San Eugenio	32.9	23.7	-27.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	14.7	11.4	-22.28 %	PMGD PFV San Francisco	7.2	9.2	+28.19 %
PMGD PFV Curacaví	12.2	9.7	-20.31 %	PMGD PFV San Isidro	3.6	7.2	+100.83 %
PMGD PFV Curaco	41.4	20.0	-51.66 %	PMGD PFV San José II	10.7	8.0	-25.14 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.9	4.7	-56.80 %	PMGD PFV San Pedro	8.5	11.5	+35.76 %
PMGD PFV Dadinco	12.3	7.5	-38.94 %	PMGD PFV San Rafael	10.8	7.7	-28.92 %
PMGD PFV Darlín	11.4	29.1	+155.61 %	PMGD PFV San Ramiro	26.4	31.9	+20.72 %
PMGD PFV Diego de Almagro	50.9	40.8	-19.76 %	PMGD PFV San Vicente TT	9.2	7.6	-17.67 %
PMGD PFV Don Andrónico	10.7	8.8	-17.96 %	PMGD PFV Sand Solar	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	13.0	41.3	+217.54 %	PMGD PFV Santa Adriana	4.2	8.0	+90.24 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.6	9.0	+36.47 %	PMGD PFV Santa Amelia	12.3	7.6	-37.94 %
PMGD PFV Don Jorge	14.3	9.7	-32.24 %	PMGD PFV Santa Blanca	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	6.6	3.8	-41.83 %	PMGD PFV Santa Carolina	12.0	6.2	-48.09 %
PMGD PFV Don Martín	10.0	7.9	-21.73 %	PMGD PFV Santa Cecilia	8.5	8.9	+4.82 %
PMGD PFV Don Matías	11.9	6.8	-43.00 %	PMGD PFV Santa Clara	2.6	3.3	+29.96 %
PMGD PFV Don Rodrigo	21.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Cruz	38.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Simón	0.0	7.8	-	PMGD PFV Santa Elizabeth	40.8	25.7	-36.95 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	22.0	11.1	-49.77 %
PMGD PFV Doña Igna	11.1	7.7	-30.88 %	PMGD PFV Santa Ester	10.9	8.0	-26.72 %
PMGD PFV Doña Regina	9.1	8.1	-10.69 %	PMGD PFV Santa Francisca	24.7	24.0	-2.91 %
PMGD PFV Doñihue	9.8	21.5	+119.69 %	PMGD PFV Santa Inés	7.3	1.4	-81.26 %
PMGD PFV Duqueco Solar	32.9	23.5	-28.54 %	PMGD PFV Santa Julia	10.1	14.0	+39.74 %
PMGD PFV EA SF Graneros	12.4	0.2	-98.47 %	PMGD PFV Santa Laura	8.0	7.7	-3.87 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.1	8.7	-27.89 %	PMGD PFV Santa Lucía	38.4	36.3	-5.44 %
PMGD PFV Ea Maiten	10.3	7.8	-24.54 %	PMGD PFV Santa Luisa	10.1	8.3	-17.89 %
PMGD PFV Eclipse	26.1	32.9	+26.13 %	PMGD PFV Santa Margarita	12.1	9.0	-25.66 %
PMGD PFV El Boco	9.8	18.1	+84.80 %	PMGD PFV Santa Pamela	28.6	24.2	-15.16 %
PMGD PFV El Caiquén	43.2	29.1	-32.70 %	PMGD PFV Santa Rita	10.0	8.7	-12.46 %
PMGD PFV El Cardenal	10.1	7.1	-29.63 %	PMGD PFV Santa Teresita	38.3	26.0	-31.98 %
PMGD PFV El Carpintero	48.8	36.3	-25.57 %	PMGD PFV Santuario	7.8	9.6	+22.56 %
PMGD PFV El Castaño	32.9	22.7	-30.81 %	PMGD PFV Saturno Norte	0.0	12.8	-
PMGD PFV El Cernicalo	4.2	3.6	-14.11 %	PMGD PFV Siete Colores	27.5	27.2	-1.20 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.2	3.3	-20.57 %	PMGD PFV Sirimavo	11.3	12.3	+8.30 %
PMGD PFV El Chercan	33.6	28.2	-16.14 %	PMGD PFV Sofia	12.6	12.5	-0.72 %
PMGD PFV El Chincol	9.1	7.0	-22.75 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	46.5	36.0	-22.52 %
PMGD PFV El Chucao	10.5	7.0	-33.11 %	PMGD PFV Sol del Maule	12.1	7.0	-42.43 %
PMGD PFV El Cuervo	11.8	10.6	-10.48 %	PMGD PFV Sol del Norte	13.7	14.8	+8.10 %
PMGD PFV El Cóndor	4.4	3.0	-30.73 %	PMGD PFV Solar Del Bueno	3.4	2.9	-15.70 %
PMGD PFV El Divisadero	11.3	16.4	+44.95 %	PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV El Estero	8.5	6.9	-19.06 %	PMGD PFV Soy Solar	1.6	10.2	+530.86 %
PMGD PFV El Flamenco	36.8	23.9	-35.13 %	PMGD PFV Sunhunter	26.4	43.2	+63.50 %
PMGD PFV El Gaviotín	10.7	42.2	+293.56 %	PMGD PFV Sunray	-	17.7	-
PMGD PFV El Huaso	3.3	7.2	+115.36 %	PMGD PFV Tabolango	44.0	16.8	-61.92 %
PMGD PFV El Ingenio	38.7	22.5	-41.81 %	PMGD PFV Talagante	32.6	17.2	-47.28 %
PMGD PFV El Interlocutor	10.1	6.4	-36.63 %	PMGD PFV Talca	22.1	12.4	-43.95 %
PMGD PFV El Laurel	26.0	22.2	-14.30 %	PMGD PFV Talhuén	12.9	13.4	+3.49 %
PMGD PFV El Litre	42.9	25.7	-40.12 %	PMGD PFV Tallado	39.7	22.6	-43.05 %
PMGD PFV El Loro Choroy	39.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tamarama	29.2	34.9	+19.43 %
PMGD PFV El Mirlo	40.8	20.6	-49.45 %	PMGD PFV Tamarugo	16.1	14.7	-9.00 %
PMGD PFV El Monte	10.4	8.6	-16.88 %	PMGD PFV Tambo Real	13.6	11.7	-13.93 %
PMGD PFV El Palquí	9.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Taranto	37.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	7.6	8.0	+5.66 %	PMGD PFV Taruca	27.6	33.6	+21.58 %
PMGD PFV El Pilpen	8.4	8.4	-0.12 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pitio	7.3	9.2	+25.34 %	PMGD PFV Tes Solar	9.6	7.8	-18.50 %
PMGD PFV El Piuquen	8.5	6.0	-29.47 %	PMGD PFV Tierra	28.7	46.6	+62.60 %
PMGD PFV El Queltehue	8.8	9.1	+2.84 %	PMGD PFV Tijeral	9.9	9.1	-7.59 %
PMGD PFV El Quemado	11.7	11.9	+1.71 %	PMGD PFV Til Til	8.9	8.1	-9.14 %
PMGD PFV El Queule	9.5	19.4	+103.90 %	PMGD PFV Topacio	9.9	8.3	-16.92 %
PMGD PFV El Rayador	8.6	33.0	+281.60 %	PMGD PFV Torino	31.9	22.4	-29.78 %
PMGD PFV El Reconquistador	2.3	7.7	+242.04 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	11.2	7.8	-30.24 %
PMGD PFV El Resplandor	9.7	8.1	-16.39 %	PMGD PFV Tortuga	1.8	6.4	+259.73 %
PMGD PFV El Roble	16.0	19.8	+23.69 %	PMGD PFV Tranque del Sol	40.3	24.1	-40.25 %
PMGD PFV El Romeral	34.8	34.8	-0.00 %	PMGD PFV Trebal	14.0	11.6	-16.96 %
PMGD PFV El Salitral	18.5	18.6	+0.98 %	PMGD PFV Trebo	5.6	10.0	+78.82 %
PMGD PFV El Sauce	5.0	9.6	+92.60 %	PMGD PFV Trica-Dos	4.2	5.1	+20.71 %
PMGD PFV El Sharon	11.6	9.6	-17.63 %	PMGD PFV Tricahue II	19.4	2.7	-86.24 %
PMGD PFV El Tiuque	5.0	3.5	-30.30 %	PMGD PFV Trinidad	11.8	9.0	-23.53 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	30.4	-36.14 %	PMGD PFV Tucquere	6.8	10.1	+47.79 %
PMGD PFV El Trile	44.1	31.4	-28.84 %	PMGD PFV Turquía	4.5	3.6	-20.36 %
PMGD PFV El Trébol	12.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Turpial	11.6	13.4	+15.36 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	9.8	8.8	-10.24 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Ñandú	11.3	14.3	+26.53 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Enami Solar	4.1	14.5	+252.43 %	PMGD PFV Valle Este II	37.6	45.5	+21.15 %
PMGD PFV Encina III	-	0.0	-	PMGD PFV Valle Oeste II	37.7	45.2	+19.71 %
PMGD PFV Encino	10.7	6.8	-37.00 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	7.6	9.0	+18.68 %
PMGD PFV Encon	18.7	3.0	-83.80 %	PMGD PFV Ventisquero	43.2	27.1	-37.35 %
PMGD PFV Erinome	9.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Venturada	36.6	26.6	-27.38 %
PMGD PFV Escorial del Verano	11.9	9.4	-21.41 %	PMGD PFV Verona	10.5	8.3	-20.84 %
PMGD PFV Esfena	29.9	26.3	-11.89 %	PMGD PFV Vicente	13.6	9.3	-31.35 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	52.8	50.1	-5.02 %
PMGD PFV Esperanza	3.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Alegre	27.9	18.2	-34.73 %
PMGD PFV FRAGATA	-	6.2	-	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	10.6	7.9	-25.38 %	PMGD PFV Villa Cruz	4.7	5.1	+8.09 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.1	8.7	-14.27 %	PMGD PFV Villa Moscoso	9.6	7.4	-23.20 %
PMGD PFV Filomena	11.0	8.7	-20.91 %	PMGD PFV Villa Prat	11.6	11.6	-0.11 %
PMGD PFV Flor del Llano	21.5	12.0	-44.45 %	PMGD PFV Villa Seca	4.9	7.0	+42.86 %
PMGD PFV Florencia Solar	51.1	44.8	-12.44 %	PMGD PFV Villa Solar	10.6	9.7	-8.58 %
PMGD PFV Foster	11.3	4.8	-57.29 %	PMGD PFV Violeta	34.4	27.2	-20.91 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	11.6	3.2	-72.09 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	19.9	16.5	-16.95 %	PMGD PFV Viñas del Sol	25.9	20.9	-19.17 %
PMGD PFV Francisco	5.2	6.3	+21.54 %	PMGD PFV Yahutela	22.5	0.9	-96.22 %
PMGD PFV Fulgor	9.5	6.6	-30.18 %	PMGD PFV Ñilhue	2.9	4.0	+40.35 %
PMGD PFV Fuster del Verano	45.7	31.7	-30.76 %	PMGD PFV Ñiquén	9.0	5.7	-36.22 %
PMGD PFV Fénix	44.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	15.9	8.6	-45.98 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	20.8	13.3	-36.04 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	16.0	30.0	+87.38 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	36.8	32.1	-12.79 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	16.2	9.0	-44.46 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.1	22.7	-1.73 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabriela	53.0	52.2	-1.47 %
PMGD PFV Girasoles	11.7	7.7	-33.56 %
PMGD PFV Granada	25.7	29.2	+13.62 %
PMGD PFV Granate	66.1	51.1	-22.71 %
PMGD PFV Guadalaio	4.4	5.3	+20.48 %
PMGD PFV Guadalupe	31.0	21.1	-31.86 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.5	31.3	-18.64 %
PMGD PFV Guarana	9.3	9.5	+2.37 %
PMGD PFV Génova	25.7	29.1	+13.39 %
PMGD PFV Helios	10.0	6.9	-31.03 %
PMGD PFV Hijueta 4	11.2	5.4	-51.43 %
PMGD PFV Homero	7.0	7.0	+0.43 %
PMGD PFV Hormiga	6.6	6.2	-5.18 %
PMGD PFV Hornitos	0.9	0.1	-91.11 %
PMGD PFV Huape	9.6	5.7	-40.02 %
PMGD PFV Huaquelon	10.4	42.0	+305.60 %
PMGD PFV Huigan	44.3	33.7	-23.95 %
PMGD PFV Hurtado	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	36.2	18.6	-48.54 %
PMGD PFV Idahue del Verano	11.0	6.3	-42.28 %
PMGD PFV Illapel 5X	14.6	13.8	-5.34 %
PMGD PFV Independencia	11.6	8.6	-25.73 %
PMGD PFV Itahue Solar	17.8	21.8	+22.77 %
PMGD PFV Jahuel	25.2	19.7	-21.85 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	42.8	35.6	-16.88 %
PMGD PFV Jaururo	6.7	5.4	-20.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	44.9	31.6	-29.58 %
PMGD PFV Jilguero	9.4	8.1	-14.23 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	6.2	4.3	-30.50 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	6.4	9.1	+42.19 %
PMGD PFV La Acacia	14.2	12.5	-12.32 %
PMGD PFV La Blanquina	38.4	16.8	-56.36 %
PMGD PFV La Chapeana	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.1	9.5	-32.20 %
PMGD PFV La Esperanza II	21.0	29.2	+38.61 %
PMGD PFV La Estancia	11.0	7.8	-29.71 %
PMGD PFV La Foresta	11.8	10.1	-14.36 %
PMGD PFV La Frontera	11.2	21.7	+93.93 %
PMGD PFV La Gamboina	15.3	8.7	-43.12 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.1	-
PMGD PFV La Huerta	11.3	9.7	-13.82 %
PMGD PFV La Lajueta	8.6	14.0	+63.26 %
PMGD PFV La Ligua	7.3	7.7	+5.75 %
PMGD PFV La Manga	8.2	7.7	-5.87 %
PMGD PFV La Muralla	10.4	7.6	-27.14 %
PMGD PFV La Palma Solar	39.0	23.5	-39.72 %
PMGD PFV La Paz	49.1	37.7	-23.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.7	-
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	-	19.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.9	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	21.1	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Perla	8.2	13.3	+62.30 %
PMGD PFV La Vendimia	22.0	28.9	+31.48 %
PMGD PFV La Victoria	36.8	28.7	-22.03 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	6.7	-37.97 %
PMGD PFV Laja Andino	33.7	27.7	-17.64 %
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	9.4	-
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	0.8	-84.63 %
PMGD PFV Las Cabras	11.7	8.4	-28.01 %
PMGD PFV Las Cachañas	37.7	22.6	-39.99 %
PMGD PFV Las Catitas	40.8	35.4	-13.21 %
PMGD PFV Las Chacras	7.2	8.9	+24.03 %
PMGD PFV Las Chilcas	31.4	29.6	-5.49 %
PMGD PFV Las Codornices	5.4	1.8	-66.30 %
PMGD PFV Las Golondrinas	19.0	15.7	-17.34 %
PMGD PFV Las Lechuzas	5.6	7.3	+31.07 %
PMGD PFV Las Majadas	38.3	37.6	-1.98 %
PMGD PFV Las Mercedes	10.8	7.4	-31.38 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	11.6	9.8	-15.25 %
PMGD PFV Las Palomas	8.2	8.3	+1.46 %
PMGD PFV Las Perdices	3.7	6.9	+85.95 %
PMGD PFV Las Rojas	10.5	8.5	-19.05 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.4	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	40.4	27.2	-32.72 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.9	3.7	-53.80 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.9	8.6	-27.58 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.6	7.0	-27.45 %
PMGD PFV Las Turcas	6.7	6.0	-11.04 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	6.4	-
PMGD PFV Lima	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Linares	37.1	30.1	-19.04 %
PMGD PFV Lingue	12.2	9.3	-24.12 %
PMGD PFV Lipangue	6.0	11.8	+97.17 %
PMGD PFV Liquidambar	31.4	28.7	-8.48 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.5	7.1	-31.74 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	42.7	34.9	-18.17 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	10.5	2.3	-78.53 %
PMGD PFV Llay Llay	48.7	31.7	-35.03 %
PMGD PFV Lloica	11.2	12.2	+9.39 %
PMGD PFV Lluta Solar	12.0	8.9	-26.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	14.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	47.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.5	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	8.6	-
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	-	3.5	-
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	-	10.4	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12368.4	10664.2	-13.78 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por control de transferencia
PE Kallpa	Mayor generación real por costo marginal.
PE Taltal	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Desierto de Atacama	ddd

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 2 GNL	67.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.
TER Tocopilla-U16 GNL	67.0	Indisponible. Causa informada: Inestabilidad en la cámara de combustión, según IF 2025003913.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV Carrera Pinto	82.0	Limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
PFV Guanchoi	74.0	Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169. Cancelada IL 2025001140.
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 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	81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponen control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2	89.6	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.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1A mantenimiento mayor.
TER Kelar 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	100.0	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	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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, 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 Llanos del Viento	100.0	Limitada a prestar SSSC de AGC. Causa informada: Falla de comunicación, según IL 2025001150.
PE San Juan	100.0	Mínimo técnico 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 SSSC 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 SSSC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSSC-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 Cochran-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSSC 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 Cochran-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSSC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	81.1	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): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077
TER Guacolda 2	89.6	Limitada. 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): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
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): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.
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): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
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): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER IEM	100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSSC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001175 y 2025001179, 2025001182 y 2025001186.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155.
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 limites 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 1 GNL	100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.
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.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171 y limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas, según IL 2023001906.

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 100.54 m.s.n.m. y un gasto de 50 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.20 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:04	CGE - Transmisión	S/E Caldera 52HT con solicitud de desconexión de curso forzoso con microcorte. Causa informada: Normalizar topología para reparar punto con temperatura, según SDCF 2025062014, 2025062329.
00:08	STS	S/E Llaima transformador N°1 de 66/23 kV y 16 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos. Causa informada: -anormalidad en el relé Buchholz, según IF 2025003902.
00:26	Arauco	C. Nueva Aldea 2 disponible, según IF 2025003010.
00:54	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Santa Marta - Padre Hurtado con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura del 89H3-2 de S/E Santa Marta, según SDCF 2025062331.
01:00	Enor Chile	C. PE Tchamma limitada a prestar control secundario de frecuencia. Causa informada: Anormalidad en las comunicaciones, según IL 2025001177.
01:07	Engie Generación	C. PE Kallpa sale de servicio de forma intempestiva con 230 MW, según IF 2025003903.
01:07	Enel Green Power	C. PE Taltal sale del servicio en forma intempestiva con 78 MW, según IF 2025003900.
02:14	STS	S/E Llaima transformador N°1 de 66/23 kV 16 MVA en servicio, según IF 2025003902.
02:21	CGE - Transmisión	S/E Caldera 52HT cancelada solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025062014, 2025062329.
03:30	AES Andes	C. Cochrane U-2 limitada a un máximo de 133 MW. Causa informada: Alto nivel en los silos de ceniza, según IL 2025001178.
03:41	Enel Green Power	C. PE Taltal disponible y en servicio, según IF 2025003900.
05:54	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Santa Marta - Padre Hurtado cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025062331.
06:00	Colbún	Cs. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de gas interrumpible procedente de Argentina se limita a 385.000 m3 GN_A para el día operativo 04 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. Para asegurar la continuidad operacional se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 1.000.000 GNL_F, según IL 2025001179. Cancelado IL 2025001175.
06:15	AES Andes	C. Cochrane U-2 cancelada limitación, según IL 2025001178.
06:41	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor cortado y normalizar puentes abiertos en la estructura N°334, según SDCF 2025062365.
07:06	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtraciones de agua en la turbina, según SDCF 2025062201.
07:08	On Group	S/E Tap Off Llanos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar puentes abiertos en la estructura 334 de la línea 220 kV O'Higgins - Domeyko, según SDCF 2025062367.
07:15	Engie Generación	C. PE Kallpa disponible y en servicio, según IF 2025003903.
08:09	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja interrupción forzada por protecciones se pierden 6 MW de consumos correspondiente a la S/E Laja, según IF 2025003916.
08:18	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cerrada, se recupera el 100% de los consumos correspondientes a la S/E Laja, según IF 2025003916.
08:57	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169. Cancelada IL 2025001140.
09:05	STS	S/E Nueva Imperial transformador N°1 de 66/24 kV 16 MVA habilitada protección diferencial, según IL 2022000554.

Hora	Centro de Control	Observación
09:58	Arauco	C. Planta Valdivia con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de tarjeta de comunicación y control de la turbina, según SDCF 2025062411.
10:05	Enor Chile	C. PE Tchamma cancelada limitación, según IL 2025001177.
10:08	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente, según SICF 2025062335.
10:10	Arauco	C. Viñales limitada a 13 MW. Causa informada: Mayor requerimiento de vapor en el proceso productivo, según IL 2025001180.
10:20	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2025062337.
10:22	STS	Línea 66 kV Picarte - Corral con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución por trabajos en redes de media tensión, según SICF 2025062420.
12:00	Celeoredes	S/E Talca 52B6 cancelada limitación por supervisión y telecontrol, según IL 2025001173.
12:32	Engie Generación	C. PE San Pedro I sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según IF 2025003911.
13:00	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2025062335.
13:18	AES Andes	S/E Central Queltehues 52C1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conector tipo prensa en fase dañada, según SDCF 2025062491.
13:58	Arauco	C. Planta Valdivia cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025062411.
14:23	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 202506236. Cancelado IF 2025003810.
15:19	RNE	BESS del Desierto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025060933.
16:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de gas interrumpible procedente de Argentina se limita a 187.422 m3 GN_A para el día operativo 04 de junio, para todas las centrales de Colbun S.A. Para asegurar la continuidad operacional se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 600.000 GNL_F, según IL 2025001182. Cancelada IL 2025001179.
16:04	On Group	S/E Tap Off Llanos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025062367.
16:21	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale del servicio en forma intempestiva con 145 MW. Causa informada: Inestabilidad en la cámara de combustión, según IF 2025003913.
16:22	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Domeyko - Escondida con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores debido a la alta contaminación, según SICF 2025062573.
16:41	AES Andes	S/E Central Queltehues 52C1 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025062491.
17:28	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Domeyko - Escondida cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025062573.
17:40	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025062337.
18:04	Arauco	C. Viñales cancelada limitación, según IL 2025001180.
18:06	Nexpertia	S/E Algarrobal líneas de 220 kV Maitencillo 1, 2 y 3 con limitación. Causa informada: Anormalidad en el sistema de protecciones, según IL 2025001185.
18:45	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de gas interrumpible procedente de Argentina se limita a 594.000 m3 GN_A para el día operativo 04 de junio, para todas las centrales de Colbun S.A. Para asegurar la continuidad operacional se cuenta con 1.000.000 de GNL_D y 600.000 GNL_F, según IL 2025001186. Cancelado IL 2025001182.
19:44	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025062420.
21:56	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sincronizada en pruebas, según IF 2025003913.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -578,4 [MW]
07:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 40,6 [MW/m]
07:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -31 [MW/m]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
17:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 845,8 [MW]
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	Centro 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	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		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Transec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		

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		

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		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/06/2025	22:53	04/06/2025	06:08
Transelec	S/E Jadresic interruptores J2, J6 y J9 abiertos por control de transferencia ATR1.	04/06/2025	01:00	04/06/2025	15:31
Colbún	S/E Jadresic interruptores J10 y J14 abiertos por control de transferencia ATR1.	04/06/2025	01:07	04/06/2025	15:19
Transelec	S/E Jadresic 89 J1-3 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	04/06/2025	01:15	04/06/2025	15:34
Transelec	S/E Parral se transfiere hacia S/E Maule 154 por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	04/06/2025	17:30	04/06/2025	22:32
Transelec	S/E Jadresic 52 J4 y 52 J5 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 2 por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	04/06/2025	19:18		
Transelec	S/E Monte Mina abiertos 52 J17 y 52 J18 de la línea 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	04/06/2025	19:20		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/06/2025	22:43		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	03/06/2024	17:23	04/06/2025	08:05
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/05/2025	17:44		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	03/06/2025	11:28	04/06/2025	08:28
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	03/06/2025	17:20	04/06/2025	08:00
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	03/06/2025	23:50	04/06/2025	08:21
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2.	03/06/2025	23:52	04/06/2025	07:08
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerro de Huichahue - Pichirropulli 2.	04/06/2025	00:42	04/06/2025	10:40
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	04/06/2025	00:42	04/06/2025	10:40
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	04/06/2025	00:48	04/06/2025	08:05
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	04/06/2025	00:50	04/06/2025	08:05
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	04/06/2025	01:53	04/06/2025	08:08
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	04/06/2025	09:06	04/06/2025	17:50
Transelec	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 y 2.	04/06/2025	15:38	04/06/2025	19:30
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de líneas de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y 4.	04/06/2025	15:44	04/06/2025	19:30
Cardones	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	04/06/2025	17:44		