

INFORME DIARIO

Viernes 13 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 Florida III	0.0	0.0	-	PMG, MM
BESS Alfalfal VR2	23.4	58.1	+148.00 %		PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	113.4	626.9	+452.69 %		PMG HP Las Nieves	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	70.7	200.3	+183.34 %	RO	PMG HP Llaquereo	12.2	17.9	+46.73 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	125.8	538.1	+327.63 %		PMG HP MC1	117.5	89.2	-24.08 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	32.6	27.9	-14.57 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	57.6	31.6	-45.10 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.2	GNP		PMG HP Mariposas	72.0	64.6	-10.28 %	PMG
BESS Capricornio	43.7	148.3	+239.46 %		PMG HP Nalcas	132.0	75.7	-42.65 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	129.8	129.5	-0.21 %	PMG
BESS Coya	324.4	376.8	+16.15 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	221.0	GNP		PMG HP Piedras Negras	28.7	39.2	+36.69 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	0.0	12.3	GNP		PMG HP Pulelfu	218.4	152.0	-30.41 %	PMG
BESS Don Humberto	90.7	115.8	+27.64 %	RO	PMG HP Punta del Viento	50.4	54.4	+7.93 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	117.9	-1.79 %		PMG HP Renaico	117.9	120.2	+1.97 %	PMG
BESS La Cabaña	32.8	126.4	+284.85 %		PMG HP Río Huasco	0.0	23.6	-	PMG
BESS María Elena	0.0	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	15.5	0.4	-97.42 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	153.4	0.8	-99.49 %		PMG PFV Alto del Sol	29.4	23.6	-19.79 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	0.0	122.5	GNP		PMG PFV Antay	7.2	16.2	+125.56 %	PMG
BESS Punta Sierra	0.0	5.4	GNP		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	49.1	9.3	-81.15 %		PMG PFV Caracas II	34.5	51.6	+49.36 %	PMG
BESS San Andrés	34.4	127.6	+270.45 %		PMG PFV Castilla	1.8	2.5	+38.33 %	PMG
BESS Tamaya	123.7	233.2	+88.45 %		PMG PFV Chercan	33.1	24.1	-27.21 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.7	+56.38 %		PMG PFV De los Andes	37.3	22.8	-38.94 %	PMG
BESS del Desierto	0.0	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	34.0	34.0	+0.06 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	34.0	21.8	-35.91 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	378.2	-12.45 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	3087.2	1451.0	(*) -53.00 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	5.1	4.9	-3.35 %	PMG
HE Antuco	5638.2	4608.6	-18.26 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3219.2	3071.0	-4.60 %		PMG PFV Llançay	33.8	31.7	-6.24 %	PMG
HE Cipreses	1200.0	1169.0	-2.58 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	0.9	2.3	+155.56 %	PMG, P
HE Colbún	6798.7	7188.0	+5.73 %	RO, LF	PMG PFV Lucas Solar	27.9	23.7	-15.23 %	PMG
HE El Toro	8386.8	8340.1	-0.56 %	RO	PMG PFV Machicura	41.7	27.5	-34.05 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2477.1	+4.01 %	RO	PMG PFV North West	42.2	14.2	-66.47 %	PMG
HE Machicura	1849.7	1884.0	+1.85 %	LF	PMG PFV Palermo	31.4	28.0	-10.84 %	PMG
HE Pangué	2888.2	1644.7	-43.05 %	RO	PMG PFV Pataguilla	29.9	31.2	+4.52 %	PMG
HE Pehuenche	4371.7	4246.7	-2.86 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	854.9	-1.06 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.6	2.6	-69.27 %	PMG
HE Ralco	2994.1	1582.1	(*) -47.16 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Rapel	2856.5	1507.8	(*) -47.21 %		PMG PFV Puerto Seco	48.2	61.5	+27.49 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	681.4	671.2	-1.49 %	RO
HP Alfalfal	260.4	309.2	+18.76 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	0.0	0.0	-	MM
HP Capullo	272.0	213.2	-21.62 %	
HP Carilafquen	96.0	94.0	-2.14 %	
HP Chacabuquito	169.4	198.7	+17.30 %	
HP Chacayes	1059.3	723.3	-31.72 %	
HP Chapiquina	69.0	83.8	+21.49 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	228.0	212.4	-6.85 %	
HP Curillinque	1609.0	1470.8	-8.59 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	147.0	136.8	-6.94 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	97.1	92.5	-4.80 %	
HP Hornitos	250.0	270.6	+8.24 %	
HP Isla	1290.4	1162.4	-9.92 %	
HP Itata	87.0	199.9	+129.77 %	RO
HP Juncal	150.0	167.9	+11.93 %	
HP La Confluencia	525.0	495.6	-5.60 %	RO, MM
HP La Higuera	750.0	730.8	-2.56 %	
HP La Mina	429.9	239.4	-44.31 %	
HP Laja I	585.1	518.3	-11.41 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	240.0	231.4	-3.58 %	
HP Loma Alta	716.9	607.2	-15.30 %	RO
HP Los Hierros	480.0	507.0	+5.62 %	RO
HP Los Hierros II	72.0	71.7	-0.40 %	
HP Los Molles	63.4	80.8	+27.39 %	RO
HP Los Quilos	301.0	361.3	+20.03 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	35.0	GNP	
HP Mampil	248.0	191.9	-22.61 %	
HP Mocho	240.0	174.1	-27.46 %	
HP Palmucho	557.0	555.2	-0.32 %	
HP Peuchen	251.0	210.6	-16.11 %	
HP Providencia	144.0	168.6	+17.08 %	
HP Pullingue	390.0	488.1	+25.16 %	
HP Puntilla	341.7	339.0	-0.79 %	RO
HP Queltehues	712.6	682.1	-4.28 %	RO, MM
HP Quilleco	919.9	817.0	-11.18 %	
HP Río Picoiquen	132.0	161.9	+22.66 %	
HP Rucatayo	991.0	929.5	-6.21 %	
HP Rucue	2140.8	2157.0	+0.76 %	RO, MM
HP Río Colorado	81.6	72.7	-10.91 %	
HP San Andres	40.0	94.9	+137.18 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	30.3	23.7	-21.65 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	40.7	-	PMG
PMG PFV SDGx01	0.6	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	35.1	30.7	-12.38 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	23.6	29.1	+23.27 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.1	0.1	+62.86 %	PMG
PMG PFV Venezuela	28.0	34.8	+24.54 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	10.0	27.3	+173.85 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	1.7	-	PMG, DF
PMG TER CMPC Tissue	-	32.2	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.1	106.5	-11.32 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	4.4	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	13.7	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	21.4	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	1.2	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	6.7	-	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	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	6394.9	5906.2	-7.64 %	RO
TER Angamos-ANG2	6619.3	5935.9	-10.32 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	87.8	-84.76 %	
TER Arauco MAPA	960.0	0.0	-100.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	17.2	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	1.3	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.7	GNP	MM
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3188.0	3299.4	+3.49 %	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	66.1	-72.46 %	
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	553.5	219.8	-60.29 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	32.3	-73.08 %	
TER Campiche	4916.3	5117.0	+4.08 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	832.0	GNP	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 Gas Arg	233.0	168.0	-27.91 %	
HP Sauzal	810.0	653.9	-19.27 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	915.0	GNP	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	103.9	120.3	+15.77 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	287.3	252.0	-12.28 %	
HP Volcán	122.9	121.1	-1.49 %	RO	TER Cardones	0.0	12.7	GNP	
PE ANTOFAGASTA	3306.0	2846.4	-13.90 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	209.4	15.7	-92.50 %		TER Chagual	19.3	0.0	-100.00 %	
PE Atacama	2115.3	1375.4	-34.98 %		TER Cholguán	216.0	248.0	+14.81 %	
PE Aurora	1456.5	1329.6	-8.71 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	1153.7	1201.0	+4.10 %		TER Cochrane-CCH1	3589.2	2504.8	-30.21 %	RO
PE Cabo Leones 2	1147.7	1189.0	+3.60 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 3	1518.1	1451.2	-4.41 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Calama	1263.2	1160.1	-8.16 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1153.0	+134.35 %	
PE Campo Lindo	129.9	59.6	-54.07 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	49.7	25.8	-48.12 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	249.5	159.8	-35.96 %		TER Colmito Diésel	0.0	67.5	GNP	
PE Cardonal	11.9	3.6	-70.11 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	788.7	600.2	-23.89 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	831.4	GNP	
PE Cuel	58.1	17.1	-70.60 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	GNP	
PE El Arrayán	958.7	750.6	-21.71 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	23.1	4.8	-79.13 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1252.7	6416.6	(*) +412.22 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	701.5	GNP	
PE Horizonte Sur	7231.9	683.7	(*) -90.55 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	299.2	3275.9	(*) +994.80 %	RO	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	152.0	117.7	-22.61 %		TER Diego de Almagro	0.0	262.2	GNP	
PE La Estrella	42.6	2.9	-93.16 %		TER El Peñón	0.0	317.5	GNP	
PE La Flor	67.6	14.1	-79.19 %		TER El Salvador	0.0	116.0	GNP	
PE Lebu	38.3	11.6	-69.82 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	517.9	638.6	+23.31 %		TER Energía Pacífico	0.0	358.0	GNP	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	142.9	78.2	-45.31 %	RO	TER Escuadrón	19.2	24.5	+27.50 %	LF, DF
PE Los Buenos Aires	28.2	3.0	-89.55 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.9	GNP	
PE Los Cerrillos	12.8	0.9	-93.11 %		TER Esperanza-DS2	0.0	8.5	GNP	
PE Los Cururos	927.7	671.8	-27.58 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	272.0	87.6	-67.79 %		TER Guacolda 1	2445.4	2626.7	+7.41 %	RO, LF
PE Malleco Norte	513.2	384.1	-25.16 %		TER Guacolda 2	2568.0	2738.9	+6.65 %	RO, LF
PE Malleco Sur	508.2	376.7	-25.87 %		TER Guacolda 3	3157.0	3263.1	+3.36 %	RO
PE Manantiales	12.9	0.3	-97.83 %		TER Guacolda 4	3075.4	3270.5	+6.34 %	RO
PE Mesamavida	126.5	58.2	-54.01 %		TER Guacolda 5	3117.0	3251.0	+4.30 %	RO
PE Monte Redondo	251.3	171.4	-31.79 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	30.9	5.7	-81.45 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1713.4	2235.9	+30.50 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	1.8	GNP		TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Punta Palmeras	220.8	170.3	-22.87 %		TER Kelar Diésel	241.7	3294.7	(*) +1263.09 %	
PE Punta Sierra	1146.3	718.6	-37.31 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	835.6	497.0	-40.52 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	87.7	18.3	-79.09 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	194.6	127.9	-34.30 %	LF	TER Lautaro I	624.0	591.8	-5.15 %	RO
PE San Gabriel	226.3	62.1	-72.55 %		TER Lautaro II	528.0	0.0	-100.00 %	RO, MM
PE San Juan	1524.5	1997.1	+31.00 %	RO	TER Llanos Blancos	1.4	0.0	-100.00 %	
PE San Matías	167.7	29.0	-82.70 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	305.9	-42.91 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	339.8	379.1	+11.56 %		TER Los Espinos	0.0	807.1	GNP	
PE San Pedro 2	462.5	508.2	+9.87 %		TER Los Guindos TG1	0.0	39.8	GNP	
PE Sarco	1923.6	2583.6	+34.31 %		TER Los Guindos TG2	0.0	54.8	GNP	
PE Sierra Gorda Este	1551.7	1853.5	+19.45 %	RO	TER Los Pinos	0.0	1331.0	(*)GNP	
PE Talinay Oriente	705.0	486.8	-30.96 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	721.6	597.4	-17.20 %		TER Los Vientos GNL	638.8	1472.0	+130.41 %	
PE Taltal	0.1	808.4	+707330.07 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	717.3	1104.1	+53.92 %		TER Maitencillo	1.6	21.2	+1205.56 %	
PE Tolpan Sur	132.3	36.9	-72.09 %		TER Mantos Blancos	15.0	42.7	+184.33 %	
PE Totoral	283.0	96.9	-65.76 %	RO	TER Masisa	264.0	207.7	-21.33 %	
PE Ucuquer 2	18.0	0.6	-96.61 %		TER Mejillones-CTA	4078.4	3667.9	-10.07 %	
PE Valle de los Vientos	917.1	809.1	-11.77 %		TER Mejillones-CTH	3860.2	3679.2	-4.69 %	
PFV Almeyda	111.1	50.3	-54.71 %	RO	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	96.6	60.7	-37.18 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	104.0	269.6	+159.28 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	81.4	33.0	-59.43 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4790.1	4678.5	-2.33 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	54.8	76.1	+38.80 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	697.3	623.0	-10.66 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	279.7	349.9	+25.08 %	DF	TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	581.7	706.7	+21.49 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1924.0	1204.0	-37.42 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	547.1	442.6	-19.11 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	3.0	GNP	
PFV Capricornio	33.1	94.4	+184.74 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	126.9	66.9	-47.25 %	LF	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	385.3	523.8	+35.94 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	4306.8	3317.0	-22.98 %	RO
PFV Chañares	104.0	40.9	-60.65 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	489.0	198.7	-59.37 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	496.5	195.6	-60.61 %		TER Newen Gas Arg	129.7	242.0	+86.57 %	
PFV Desierto de Atacama	778.8	0.4	-99.94 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	0.0	12.5	GNP	LF	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	287.7	GNP		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Domeyko	594.4	643.0	+8.18 %		TER Nueva Aldea	1224.0	941.4	-23.09 %	
PFV Don Humberto	201.5	338.9	+68.19 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	152.0	40.5	-73.37 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	128.9	141.1	+9.44 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Aguila	7.0	11.0	+57.29 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	163.8	411.8	+151.47 %		TER Nueva Renca GNL	3602.7	3741.0	+3.84 %	RO
PFV El Pelicano	204.9	129.1	-36.99 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3517.6	3872.0	+10.08 %	RO
PFV El Romero	348.9	260.2	-25.43 %		TER Nueva Ventanas	2837.2	5781.0	(*) +103.76 %	RO
PFV Elena	333.3	60.1	-81.97 %		TER Olivos	0.0	67.2	GNP	
PFV Finis Terrae	1079.4	998.0	-7.54 %		TER PAS Mejillones	408.0	537.8	+31.81 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	481.0	469.3	-2.44 %	RO	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guancoi	194.4	187.1	-3.75 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	364.8	361.3	-0.96 %	DF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	320.8	223.5	-30.32 %		TER Quintero 1A GNL	691.4	1954.0	+182.60 %	RO
PFV Javiera	89.9	76.0	-15.51 %		TER Quintero 1A Gas Arg	428.2	419.0	-2.14 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	268.3	220.0	-18.02 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	421.0	GNP	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	121.2	59.5	-50.89 %	
PFV La Huella	152.0	126.7	-16.66 %	
PFV La Silla	1.1	2.0	+82.14 %	
PFV Lalackama	0.0	61.8	+399392.61 %	
PFV Lalackama II	0.0	17.6	+387531.90 %	
PFV Las Salinas	1249.3	1155.1	-7.54 %	
PFV Leyda	458.0	326.2	-28.77 %	P
PFV Llano de Llampos	257.7	104.2	-59.57 %	
PFV Los Loros	26.1	48.1	+84.44 %	
PFV Luz del Norte	187.1	146.0	-21.96 %	LF
PFV Malgarida	510.9	228.5	-55.28 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF
PFV Meseta de los Andes	475.2	479.2	+0.84 %	
PFV Nuevo Quillagua	68.6	7.5	-89.05 %	
PFV Nuevo Quillagua II	0.0	155.2	GNP	
PFV Pampa Camarones	24.6	21.7	-11.63 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	145.3	107.7	-25.92 %	
PFV Pampa Tigre	512.2	404.0	-21.13 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	29.9	26.1	-12.88 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	63.4	53.0	-16.44 %	
PFV Quilapilun	357.7	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	144.5	142.9	-1.10 %	LF
PFV Salvador	31.8	38.4	+20.46 %	RO
PFV San Andres	25.0	16.9	-32.60 %	LF
PFV San Pedro	514.5	522.3	+1.51 %	
PFV Santa Isabel	844.1	575.1	-31.86 %	
PFV Santiago	530.0	401.0	-24.34 %	
PFV Sol de Lila	95.9	66.0	-31.21 %	LF
PFV Sol de los Andes	176.1	111.0	-36.96 %	
PFV Sol del Desierto	1050.0	840.9	-19.91 %	
PFV Taira	1614.1	617.6	-61.74 %	RO
PFV Tamango	224.3	103.9	-53.67 %	
PFV Tamarico Etapa 2	291.8	197.8	-32.21 %	
PFV Tamaya Solar	12.6	165.0	+1211.92 %	
PFV Uribe Solar	180.7	78.3	-56.68 %	
PFV Usya	70.5	94.3	+33.83 %	
PFV Valle Escondido	203.8	101.0	-50.43 %	LF
PFV Valle del Sol	666.9	345.8	-48.15 %	
PFV Willka	444.9	279.6	-37.15 %	
PMG Cauquenes	27.8	25.9	-6.70 %	PMG
PMG HP Aillin	7.3	13.9	+90.76 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	30.0	24.2	-19.40 %	PMG, RO
PMG HP Callao	21.2	17.9	-15.62 %	PMG
PMG HP Carena	113.5	161.1	+41.94 %	PMG, RO, DF
PMG HP Chiburgo	25.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	38.4	37.9	-1.30 %	PMG
PMG HP Corrales	22.1	37.0	+66.98 %	PMG
PMG HP Correntoso	144.0	50.2	-65.16 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	3172.2	3697.3	+16.55 %	RO
TER San Isidro I Gas Arg	5518.0	4395.7	-20.34 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	4354.4	3175.6	-27.07 %	
TER San Isidro II Gas Arg	4347.9	5302.2	+21.95 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	DF
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	DF
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	DF
TER Santa Fe	1484.0	1383.6	-6.77 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	195.0	GNP	
TER Santa Marta	360.2	198.6	-44.87 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	1096.8	2059.0	+87.73 %	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1114.0	2086.0	+87.25 %	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	18.0	467.7	+2498.11 %	
TER Teno Gas GLP	40.6	305.2	+650.82 %	LF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	7649.0	6730.0	-12.01 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.2	304.0	+7132.86 %	
TER Trincao	0.0	74.8	GNP	MM
TER Ujina Diésel	0.0	37.0	GNP	DF
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	470.0	-6.75 %	
TER Viñales	528.0	535.2	+1.36 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	862.5	GNP	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	918.7	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	905.5	GNP	

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	239322.4	241814.9	+1.04 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	5.9	23.5	+299.15 %
PMGD HP Allipén	64.1	64.6	+0.74 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	21.6	-2.45 %
PMGD HP Arrayán	-	0.6	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	58.4	79.2	+35.55 %
PMGD HP Boquiamargo	6.0	5.9	-1.58 %
PMGD HP Bureo	34.1	37.5	+9.89 %
PMGD HP Caliboro	23.0	14.3	-37.90 %
PMGD HP Cavancho	0.0	33.5	-
PMGD HP Chanleufu II	79.4	79.2	-0.33 %
PMGD HP Collil	38.1	122.6	+221.99 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.1	7.9	+29.18 %
PMGD HP Cumpeo	52.7	66.0	+25.32 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Tito	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	73.5	+3.76 %
PMGD HP Dongo	39.1	99.1	+153.65 %
PMGD HP Donguil	5.6	5.7	+1.67 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.9	0.4	-55.01 %
PMGD HP El Agrio	16.2	9.4	-41.92 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.0	-
PMGD HP El Atajo	13.4	11.2	-16.75 %
PMGD HP El Brinco	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	53.6	53.4	-0.48 %
PMGD HP El Colorado	15.8	24.6	+55.76 %
PMGD HP El Diuto	58.9	26.5	-54.97 %
PMGD HP El Galpón	23.0	20.7	-9.62 %
PMGD HP El Llano	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	9.7	5.6	-41.71 %
PMGD HP El Toro N°2	23.9	22.0	-8.06 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.3	24.6	+1.09 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	30.8	59.6	+93.79 %
PMGD HP La Bifurcada	2.3	0.8	-66.69 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	4.1	9.4	+128.51 %
PMGD HP La Montaña II	6.9	14.1	+103.64 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.5	6.2	-16.56 %
PMGD HP Las Flores	61.7	73.2	+18.55 %
PMGD HP Las Vertientes	38.4	39.2	+2.21 %
PMGD HP Los Bajos	76.9	107.2	+39.35 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	50.5	+148.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	8.0	5.1	-36.31 %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	10.5	8.5	-19.35 %
PMGD PFV Lo Miguel	20.9	45.0	+115.76 %
PMGD PFV Lo Miranda	19.3	5.4	-71.80 %
PMGD PFV Lo Sierra	10.1	11.2	+11.53 %
PMGD PFV Lockma	56.1	30.8	-45.06 %
PMGD PFV Loica	6.1	8.3	+35.35 %
PMGD PFV Loma Tendida	7.2	12.0	+67.22 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	6.3	5.5	-12.66 %
PMGD PFV Loncura	16.8	43.9	+162.33 %
PMGD PFV Loreto	6.6	8.9	+35.52 %
PMGD PFV Los Baños	17.8	16.3	-8.39 %
PMGD PFV Los Cisnes	17.5	24.1	+37.88 %
PMGD PFV Los Gorriones	8.1	3.9	-51.43 %
PMGD PFV Los Jotes	8.9	12.2	+36.63 %
PMGD PFV Los Lagos	6.4	5.5	-13.30 %
PMGD PFV Los Libertadores	25.7	28.6	+11.40 %
PMGD PFV Los Lirios	26.2	40.4	+54.27 %
PMGD PFV Los Magnolios	7.7	7.9	+2.85 %
PMGD PFV Los Molinos	51.6	22.9	-55.62 %
PMGD PFV Los Morros I	5.4	8.0	+47.24 %
PMGD PFV Los Nogales	12.1	31.0	+155.23 %
PMGD PFV Los Paltos	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Patos	8.0	8.3	+3.62 %
PMGD PFV Los Perales	12.4	14.0	+12.90 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	4.0	7.2	+79.50 %
PMGD PFV Los Tauretes	7.1	11.1	+56.06 %
PMGD PFV Los Tilos	11.2	9.1	-18.61 %
PMGD PFV Los Tordos	12.0	18.1	+50.96 %
PMGD PFV Luce Solar	8.4	0.0	-99.76 %
PMGD PFV Luders	9.3	9.7	+4.09 %
PMGD PFV Lumbreras	12.2	0.8	-93.33 %
PMGD PFV Luna	9.9	6.0	-39.39 %
PMGD PFV Luna del Norte	4.3	7.4	+70.83 %
PMGD PFV Macao	30.1	35.4	+17.71 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.0	4.2	-47.36 %
PMGD PFV Maikono	5.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maimalcán	42.0	55.5	+31.99 %
PMGD PFV Maitenlahue	9.2	11.1	+19.81 %
PMGD PFV Malaquita II	50.4	7.3	-85.58 %
PMGD PFV Malinke	7.7	8.0	+3.77 %
PMGD PFV Malloco	7.7	11.8	+53.19 %
PMGD PFV Malvilla	11.1	9.8	-11.75 %
PMGD PFV Manao	10.1	12.9	+27.58 %
PMGD PFV Mandinga	21.9	21.7	-1.01 %
PMGD PFV Marambio	1.0	8.6	+732.04 %
PMGD PFV Marañón	51.1	10.4	-79.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Corrales II	21.4	18.5	-13.65 %
PMGD HP Los Morros	17.0	18.0	+5.64 %
PMGD HP Los Padres	7.4	11.6	+56.56 %
PMGD HP Los Portones	17.1	17.0	-0.97 %
PMGD HP MSA-I	17.9	32.6	+81.99 %
PMGD HP Maisán	3.1	3.4	+12.24 %
PMGD HP Mallarauco	36.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP María Elena	0.0	3.1	-
PMGD HP Melo	47.1	28.8	-38.74 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.4	5.4	+24.23 %
PMGD HP Muchi	7.4	7.3	-1.29 %
PMGD HP Munilque	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	8.5	9.1	+7.14 %
PMGD HP Palmar	120.0	92.1	-23.25 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	8.7	13.4	+52.99 %
PMGD HP Pichilonco	12.8	16.4	+28.14 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.5	6.4	-24.81 %
PMGD HP Quillaileo	10.0	8.8	-11.82 %
PMGD HP Reca	21.2	23.8	+11.99 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	7.6	21.6	+183.76 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	48.0	-
PMGD HP Santa Elena	16.2	17.4	+7.68 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	9.1	11.3	+24.34 %
PMGD HP Sauce Andes	6.8	7.1	+5.29 %
PMGD HP Trailelfú	13.0	15.7	+20.85 %
PMGD HP Tranca del Toro	20.1	18.7	-6.58 %
PMGD HP Tranquil	30.6	56.5	+84.70 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.2	-0.09 %
PMGD PE El Arbol	30.1	78.1	+159.64 %
PMGD PE El Nogal	27.5	8.7	-68.44 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	31.4	31.9	+1.79 %
PMGD PE Lebu III	20.6	6.3	-69.29 %
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	18.4	37.6	+104.68 %
PMGD PFV Albatros	5.6	5.7	+1.60 %
PMGD PFV Albor Solar	17.3	11.8	-31.66 %
PMGD PFV Alcaldesa	19.3	17.1	-11.11 %
PMGD PFV Alcon Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aldebaran	1.2	24.5	+1910.66 %
PMGD PFV Algarrobo	-	1.8	-
PMGD PFV Alhué	28.3	27.3	-3.78 %
PMGD PFV Alianza	20.9	5.2	-75.30 %
PMGD PFV Alicahue	12.1	13.8	+13.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue II	30.7	23.8	-22.40 %
PMGD PFV Marchigue VII	7.5	6.6	-12.02 %
PMGD PFV Margarita X	0.9	14.4	+1496.67 %
PMGD PFV Marin	18.9	24.3	+28.68 %
PMGD PFV María Dolores	29.7	17.5	-41.31 %
PMGD PFV María Pinto	7.2	8.6	+19.09 %
PMGD PFV Meco Chillan	20.1	16.8	-16.43 %
PMGD PFV Meli	16.3	29.0	+78.13 %
PMGD PFV Membrillo	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.0	5.4	-40.36 %
PMGD PFV Millahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Milán A	8.3	11.6	+39.35 %
PMGD PFV Mitchi	36.6	36.2	-1.09 %
PMGD PFV Montt	7.1	12.9	+81.97 %
PMGD PFV Mora	-	9.8	-
PMGD PFV Mostazal	23.3	22.5	-3.35 %
PMGD PFV Moya	35.7	13.7	-61.65 %
PMGD PFV Mutupín	21.8	21.1	-3.07 %
PMGD PFV Nahuén	51.9	38.6	-25.55 %
PMGD PFV Nan	8.2	13.9	+70.07 %
PMGD PFV Nazarino Verano	7.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	20.1	16.6	-17.28 %
PMGD PFV Nihue	7.1	7.7	+7.58 %
PMGD PFV Norte Chico	7.2	4.0	-44.86 %
PMGD PFV Ocoa	13.7	12.4	-9.27 %
PMGD PFV Olivia	14.4	5.9	-59.43 %
PMGD PFV Olivier	9.5	5.9	-37.83 %
PMGD PFV Olivillo	27.9	33.3	+19.37 %
PMGD PFV Orion	7.9	6.1	-23.08 %
PMGD PFV Orquidea Solar	10.9	6.7	-38.25 %
PMGD PFV Ovalle Norte	20.8	26.5	+27.79 %
PMGD PFV Ovejeria	21.0	40.9	+94.81 %
PMGD PFV PAS1	49.3	39.6	-19.76 %
PMGD PFV PSF El Peral	31.3	48.2	+54.18 %
PMGD PFV PSF Horizonte	19.5	25.6	+30.88 %
PMGD PFV PVP La Rosa	10.0	5.1	-49.35 %
PMGD PFV PVP Unihue	11.5	9.0	-21.66 %
PMGD PFV Pachira	32.2	21.7	-32.51 %
PMGD PFV Paillihue	30.9	19.1	-38.21 %
PMGD PFV Paine	54.1	23.0	-57.50 %
PMGD PFV Palto Sunlight	23.4	42.0	+79.13 %
PMGD PFV Pama	7.0	6.1	-12.86 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	9.9	11.7	+18.16 %
PMGD PFV Panquehue II	20.2	30.0	+48.48 %
PMGD PFV Paraguay	25.8	7.3	-71.57 %
PMGD PFV Paranal	8.6	10.0	+16.34 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.5	8.4	+12.05 %
PMGD PFV Parque Curicura	26.2	35.2	+34.31 %
PMGD PFV Parque El Olivar	30.3	18.1	-40.34 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	31.7	17.0	-46.34 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	27.5	12.0	-56.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Bellavista	21.8	34.4	+58.03 %
PMGD PFV Alto Solar	9.8	13.9	+42.24 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.7	11.4	+99.47 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	12.3	10.2	-16.78 %
PMGD PFV Amparo del Sol	6.8	8.9	+31.18 %
PMGD PFV Anakena	51.5	18.3	-64.43 %
PMGD PFV Añcahual	22.9	15.2	-33.93 %
PMGD PFV Antonia	6.3	11.9	+87.66 %
PMGD PFV Argomedo	20.2	12.6	-37.52 %
PMGD PFV Arica	30.7	21.6	-29.60 %
PMGD PFV Ariztía	1.9	9.5	+392.71 %
PMGD PFV Armazones	25.3	23.2	-8.53 %
PMGD PFV Aromo del Verano	6.3	10.0	+57.89 %
PMGD PFV Astillas	41.0	15.8	-61.42 %
PMGD PFV Avel Solar	27.5	6.3	-77.16 %
PMGD PFV Avellano	14.9	10.4	-30.34 %
PMGD PFV Aviles	26.8	23.9	-10.83 %
PMGD PFV Axel Solar	12.1	6.5	-46.24 %
PMGD PFV Ayla	23.6	43.7	+85.36 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	10.1	12.1	+20.10 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	29.2	40.8	+39.58 %
PMGD PFV Bellavista	9.0	2.7	-69.52 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	21.6	29.6	+37.27 %
PMGD PFV Berrueco	26.5	13.9	-47.62 %
PMGD PFV Blu	13.6	11.7	-13.57 %
PMGD PFV Boix	-	0.7	-
PMGD PFV Buenas Yervas	30.7	36.9	+20.24 %
PMGD PFV Bulnes	26.2	26.5	+1.41 %
PMGD PFV Bulnes Barones	7.3	4.9	-32.97 %
PMGD PFV Bérghamo	8.2	11.1	+35.50 %
PMGD PFV CE Caldera	34.0	12.6	-63.01 %
PMGD PFV CUARZO	-	12.6	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	26.2	44.7	+70.94 %
PMGD PFV Cabilsol	10.9	14.8	+36.15 %
PMGD PFV Cabimas	0.1	0.4	+414.29 %
PMGD PFV Cabrero	45.5	17.8	-61.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	51.8	8.4	-83.81 %
PMGD PFV Caimi	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	56.6	58.7	+3.73 %
PMGD PFV Calle Larga	6.5	7.4	+14.15 %
PMGD PFV Candelaria Solar	6.8	6.0	-12.21 %
PMGD PFV Canelillo	14.2	12.8	-9.53 %
PMGD PFV Canesa	6.8	11.3	+65.74 %
PMGD PFV Canquén	1.1	1.5	+39.05 %
PMGD PFV Cantera	9.1	9.1	+0.33 %
PMGD PFV Cantillana	30.0	37.7	+25.54 %
PMGD PFV Cara De Gallo	1.8	3.1	+74.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Colonia	33.1	44.1	+33.09 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.1	10.4	-5.79 %
PMGD PFV Parque Nancagua	17.9	29.6	+65.70 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	6.7	22.4	+236.04 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.3	8.5	-17.50 %
PMGD PFV Parque San Javier	8.1	8.8	+8.01 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	45.9	15.8	-65.56 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	19.2	27.0	+40.35 %
PMGD PFV Pastrán	51.8	31.8	-38.61 %
PMGD PFV Patagua	31.3	33.1	+5.85 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	27.6	26.0	-5.84 %
PMGD PFV Pedreros	7.5	9.8	+31.07 %
PMGD PFV Pegasus	8.1	6.1	-25.00 %
PMGD PFV Pellin	9.2	21.6	+135.52 %
PMGD PFV Pelumpen	4.5	4.8	+5.31 %
PMGD PFV Penaflor	31.5	39.4	+25.08 %
PMGD PFV Pencahue	21.2	19.5	-7.93 %
PMGD PFV Pencahue Este	6.3	8.6	+36.33 %
PMGD PFV Pepa	51.8	39.8	-23.20 %
PMGD PFV Pequen	8.0	10.3	+29.52 %
PMGD PFV Peralillo	14.0	8.6	-38.57 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	22.7	20.0	-11.78 %
PMGD PFV Pesaro	8.2	10.5	+27.86 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	7.1	3.7	-48.24 %
PMGD PFV Picunche	24.8	50.1	+102.22 %
PMGD PFV Piduco	7.4	8.9	+20.08 %
PMGD PFV Pilpilen	8.2	10.1	+23.05 %
PMGD PFV Piquero	36.1	40.9	+13.29 %
PMGD PFV Pirque	7.5	11.9	+58.53 %
PMGD PFV Pitotoy	6.9	11.8	+71.91 %
PMGD PFV Pitra	10.2	12.6	+23.46 %
PMGD PFV Placilla	18.5	19.8	+7.03 %
PMGD PFV Playerito	8.1	8.7	+7.29 %
PMGD PFV Playero	7.0	8.4	+20.55 %
PMGD PFV Playeron	7.2	8.1	+12.64 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	38.6	29.4	-23.96 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.7	9.9	+13.81 %
PMGD PFV Población	9.7	6.6	-31.75 %
PMGD PFV Pocillas	6.6	7.8	+18.25 %
PMGD PFV Pomuyeto	9.4	7.2	-23.59 %
PMGD PFV Portezuelo	9.6	6.8	-28.56 %
PMGD PFV Pretty Field	9.2	11.6	+25.60 %
PMGD PFV Puangue	15.8	17.8	+12.70 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	6.9	11.7	+69.96 %
PMGD PFV Pueblo Seco	31.9	26.3	-17.40 %
PMGD PFV Puelche	7.3	5.7	-21.83 %
PMGD PFV Puente Solar	8.4	11.3	+34.93 %
PMGD PFV Pullalli	9.8	11.8	+19.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Caranca	12.1	2.7	-78.09 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	17.4	24.4	+39.74 %
PMGD PFV Casuto	6.8	9.4	+37.94 %
PMGD PFV Catemu	5.8	8.3	+42.41 %
PMGD PFV Cato Solar	6.9	6.7	-3.06 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	51.6	50.1	-2.81 %
PMGD PFV Cauquenes	7.0	7.7	+9.89 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	23.0	37.5	+63.08 %
PMGD PFV Cefalu Solar	9.1	9.0	-0.66 %
PMGD PFV Centauro Solar	21.0	20.8	-0.61 %
PMGD PFV Cetus	6.6	9.5	+44.05 %
PMGD PFV Chacabuco	39.7	28.8	-27.53 %
PMGD PFV Chacaico	19.4	13.8	-29.06 %
PMGD PFV Chalinga	10.8	7.2	-32.84 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	14.4	-
PMGD PFV Champa	14.2	41.5	+191.64 %
PMGD PFV Chancon	7.9	9.7	+23.16 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.6	15.1	-3.33 %
PMGD PFV Chequen Solar	29.5	38.1	+29.11 %
PMGD PFV Chicauma Verano	34.5	47.5	+37.84 %
PMGD PFV Chilener	8.6	9.2	+7.69 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.2	5.6	-9.81 %
PMGD PFV Chimbarongo	9.0	7.6	-16.03 %
PMGD PFV Chinchorro	30.6	30.3	-1.02 %
PMGD PFV Cholguan	7.0	6.2	-11.16 %
PMGD PFV Chuchiñi	5.5	1.3	-76.03 %
PMGD PFV Cintac	2.6	3.8	+48.05 %
PMGD PFV Cipres	25.1	26.7	+6.54 %
PMGD PFV Citrino	8.9	10.6	+18.54 %
PMGD PFV Ckilir	59.3	31.5	-46.91 %
PMGD PFV Clementina	19.1	23.7	+24.36 %
PMGD PFV Cocharcas	5.3	1.4	-73.94 %
PMGD PFV Cocinillas	13.5	11.8	-12.54 %
PMGD PFV Coinco	7.1	10.6	+49.93 %
PMGD PFV Colchagua	7.5	6.2	-16.60 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	32.5	46.3	+42.25 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.0	10.5	+50.14 %
PMGD PFV Condor Chepica	9.1	12.9	+40.85 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.1	10.4	+28.38 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.9	12.7	+61.15 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.7	3.9	-31.86 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	33.0	15.4	-53.25 %
PMGD PFV Covadonga	50.0	17.9	-64.13 %
PMGD PFV Coyunche	6.8	7.7	+13.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pumas	-	10.7	-
PMGD PFV Punta Baja	0.7	3.2	+360.00 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	48.9	18.1	-63.00 %
PMGD PFV Queltehue	5.0	8.1	+62.50 %
PMGD PFV Quemados	14.9	31.0	+108.62 %
PMGD PFV Quetena	48.9	47.0	-3.82 %
PMGD PFV Quillay	7.5	9.5	+27.92 %
PMGD PFV Quilmo Solar	16.9	14.9	-11.60 %
PMGD PFV Quinantu	45.5	1.0	-97.79 %
PMGD PFV Quinta	9.4	14.4	+53.24 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	11.5	6.3	-44.99 %
PMGD PFV RDCL SAN	18.7	39.2	+109.02 %
PMGD PFV REN	15.7	9.9	-36.85 %
PMGD PFV RLA	8.6	8.9	+3.37 %
PMGD PFV Ranguil	10.4	9.1	-12.94 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	9.8	-
PMGD PFV Ratulemus	6.7	0.6	-91.54 %
PMGD PFV Rauquen	17.6	29.0	+64.23 %
PMGD PFV Rcu	17.6	19.6	+11.12 %
PMGD PFV Recoleta	43.6	14.7	-66.18 %
PMGD PFV Rengo	14.8	30.7	+107.71 %
PMGD PFV Rexner	9.6	7.3	-23.33 %
PMGD PFV Rimini	36.7	42.0	+14.34 %
PMGD PFV Rinconada	15.9	24.3	+52.90 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	31.9	27.7	-13.05 %
PMGD PFV Rinconada Norte	11.3	12.8	+13.36 %
PMGD PFV Rodeo	5.2	4.7	-9.27 %
PMGD PFV Roma	5.8	10.5	+81.49 %
PMGD PFV Romeria	0.4	28.3	+7545.95 %
PMGD PFV Rosario	7.9	20.8	+164.13 %
PMGD PFV Rovián	21.6	27.7	+28.38 %
PMGD PFV Rucapaine	35.3	45.3	+28.41 %
PMGD PFV Río Peuco	6.4	0.2	-96.71 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	13.3	30.1	+126.02 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	3.4	9.0	+164.12 %
PMGD PFV SDSI	6.4	5.0	-20.79 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	9.7	-
PMGD PFV SGT Catapilco	9.6	37.4	+290.69 %
PMGD PFV SGT Tucapel	23.3	19.5	-16.15 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	10.8	11.3	+4.61 %
PMGD PFV SP Malloa	6.4	11.3	+75.78 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	5.1	12.1	+134.89 %
PMGD PFV Salerno Solar	8.9	8.6	-3.71 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.0	7.2	-44.14 %
PMGD PFV San Alberto	12.6	7.4	-41.27 %
PMGD PFV San Antonio	6.4	13.6	+113.32 %
PMGD PFV San Camilo	10.5	10.9	+4.40 %
PMGD PFV San Carlos	7.0	6.5	-7.15 %
PMGD PFV San Eduardo	0.7	1.2	+80.60 %
PMGD PFV San Emilio I	8.7	9.5	+9.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	16.3	5.0	-69.14 %
PMGD PFV Cruz	11.9	14.4	+20.91 %
PMGD PFV Curacavi	10.7	8.8	-17.65 %
PMGD PFV Curaco	20.0	39.8	+99.50 %
PMGD PFV Cuz Cuz	5.7	12.3	+116.81 %
PMGD PFV Dadinco	7.0	7.8	+10.65 %
PMGD PFV Darlín	29.6	40.1	+35.57 %
PMGD PFV Diego de Almagro	39.5	47.6	+20.62 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.5	8.7	+1.29 %
PMGD PFV Don Enrique	40.0	46.6	+16.53 %
PMGD PFV Don Eugenio	9.4	7.0	-25.72 %
PMGD PFV Don Jorge	9.1	8.2	-10.20 %
PMGD PFV Don Mariano	2.5	11.8	+371.31 %
PMGD PFV Don Martín	6.9	5.7	-18.21 %
PMGD PFV Don Matías	6.9	11.3	+63.43 %
PMGD PFV Don Rodrigo	2.5	18.3	+633.73 %
PMGD PFV Don Simón	7.6	24.5	+222.96 %
PMGD PFV Doña Igna	7.1	8.7	+23.97 %
PMGD PFV Doña Regina	7.4	5.7	-22.83 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	9.5	-
PMGD PFV Doñihue	23.2	31.8	+36.90 %
PMGD PFV Duquenco Solar	24.5	18.8	-23.30 %
PMGD PFV EA SF Graneros	0.6	11.0	+1794.83 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	7.3	7.7	+5.19 %
PMGD PFV Ea Maitén	7.4	7.5	+0.81 %
PMGD PFV Eclipse	50.8	31.6	-37.83 %
PMGD PFV El Boco	14.6	29.6	+102.74 %
PMGD PFV El Caiquén	29.3	33.2	+13.37 %
PMGD PFV El Cardenal	7.4	1.9	-74.75 %
PMGD PFV El Carpintero	35.7	41.4	+16.02 %
PMGD PFV El Castaño	22.5	28.8	+28.14 %
PMGD PFV El Cernicalo	5.0	3.3	-33.47 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.0	2.9	-41.63 %
PMGD PFV El Chercan	28.6	29.3	+2.70 %
PMGD PFV El Chincol	13.2	9.6	-27.50 %
PMGD PFV El Chucao	7.0	8.5	+21.38 %
PMGD PFV El Cuervo	11.2	5.8	-48.26 %
PMGD PFV El Cóndor	1.9	4.4	+132.28 %
PMGD PFV El Divisadero	9.0	10.4	+16.13 %
PMGD PFV El Estero	6.3	5.3	-16.30 %
PMGD PFV El Flamenco	23.5	32.1	+36.32 %
PMGD PFV El Gaviotín	43.4	28.2	-35.06 %
PMGD PFV El Huaso	6.7	7.9	+17.11 %
PMGD PFV El Ingenio	22.0	39.1	+78.31 %
PMGD PFV El Interlocutor	7.2	11.2	+55.68 %
PMGD PFV El Laurel	21.7	26.6	+22.56 %
PMGD PFV El Litre	26.0	21.5	-17.19 %
PMGD PFV El Loro Choroy	14.5	33.8	+133.15 %
PMGD PFV El Mirlo	19.9	40.7	+104.26 %
PMGD PFV El Monte	7.4	8.6	+15.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	24.6	18.6	-24.40 %
PMGD PFV San Francisco	9.5	1.6	-83.37 %
PMGD PFV San Isidro	8.5	10.3	+21.53 %
PMGD PFV San José II	9.0	7.1	-21.40 %
PMGD PFV San Pedro	16.8	11.7	-30.54 %
PMGD PFV San Rafael	6.5	7.9	+20.96 %
PMGD PFV San Ramiro	51.3	29.7	-42.07 %
PMGD PFV San Vicente TT	7.8	8.6	+9.76 %
PMGD PFV Sand Solar	0.4	6.9	+1550.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.3	10.9	+6.02 %
PMGD PFV Santa Amelia	8.7	6.9	-20.28 %
PMGD PFV Santa Blanca	5.5	1.5	-72.73 %
PMGD PFV Santa Carolina	6.6	8.1	+21.72 %
PMGD PFV Santa Cecilia	4.4	2.3	-47.05 %
PMGD PFV Santa Clara	3.1	6.8	+119.35 %
PMGD PFV Santa Cruz	38.7	35.8	-7.60 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	26.2	34.2	+30.18 %
PMGD PFV Santa Emilia	10.6	11.8	+11.40 %
PMGD PFV Santa Ester	9.0	6.9	-23.39 %
PMGD PFV Santa Francisca	24.5	14.9	-39.08 %
PMGD PFV Santa Inés	0.7	4.4	+577.71 %
PMGD PFV Santa Julia	10.9	15.2	+39.82 %
PMGD PFV Santa Laura	6.4	10.5	+63.75 %
PMGD PFV Santa Lucía	34.5	23.3	-32.60 %
PMGD PFV Santa Luisa	8.5	6.2	-27.50 %
PMGD PFV Santa Margarita	9.3	6.5	-29.97 %
PMGD PFV Santa Pamela	24.3	17.9	-26.56 %
PMGD PFV Santa Rita	8.7	7.6	-13.52 %
PMGD PFV Santa Teresita	26.2	27.8	+6.31 %
PMGD PFV Santuario	9.7	12.8	+32.16 %
PMGD PFV Saturno Norte	13.0	3.0	-76.83 %
PMGD PFV Siete Colores	26.7	27.7	+3.86 %
PMGD PFV Sirimavo	12.1	3.7	-69.44 %
PMGD PFV Sofia	13.7	5.8	-57.73 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	36.2	47.9	+32.30 %
PMGD PFV Sol del Maule	7.1	10.3	+45.47 %
PMGD PFV Sol del Norte	4.3	7.6	+76.16 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	3.2	3.5	+6.81 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	11.4	8.8	-22.32 %
PMGD PFV Sunhunter	43.2	23.8	-44.92 %
PMGD PFV Sunray	-	29.2	-
PMGD PFV Tabolango	16.9	45.7	+170.02 %
PMGD PFV Talagante	16.7	39.9	+138.58 %
PMGD PFV Talca	11.1	20.6	+86.70 %
PMGD PFV Talhuén	8.4	8.0	-5.00 %
PMGD PFV Tallado	32.0	20.3	-36.67 %
PMGD PFV Tamarama	36.4	14.6	-59.81 %
PMGD PFV Tamarugo	15.4	14.1	-8.67 %
PMGD PFV Tambo Real	4.3	2.7	-37.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Palqui	3.8	5.7	+51.19 %
PMGD PFV El Picurio	7.4	12.9	+74.86 %
PMGD PFV El Pilpen	10.6	10.0	-5.57 %
PMGD PFV El Pitio	5.8	9.8	+68.97 %
PMGD PFV El Piuquen	6.0	5.6	-5.85 %
PMGD PFV El Queltehue	10.6	11.5	+8.68 %
PMGD PFV El Quemado	13.1	9.0	-31.53 %
PMGD PFV El Queule	21.4	8.9	-58.64 %
PMGD PFV El Rayador	32.2	22.4	-30.52 %
PMGD PFV El Reconquistador	7.2	7.1	-2.35 %
PMGD PFV El Resplandor	7.7	9.8	+26.56 %
PMGD PFV El Roble	0.4	29.3	+7222.50 %
PMGD PFV El Romeral	34.0	25.1	-26.33 %
PMGD PFV El Salitral	17.6	12.9	-27.04 %
PMGD PFV El Sauce	0.6	9.4	+1460.00 %
PMGD PFV El Sharon	9.1	11.4	+25.52 %
PMGD PFV El Tiuke	3.5	4.7	+34.38 %
PMGD PFV El Trigal	48.0	7.2	-85.05 %
PMGD PFV El Trile	31.7	4.5	-85.64 %
PMGD PFV El Trébol	11.1	7.8	-29.67 %
PMGD PFV El Turpial	13.3	2.9	-78.23 %
PMGD PFV El Zorzal	7.9	9.0	+13.48 %
PMGD PFV El Ñandú	14.0	3.6	-74.47 %
PMGD PFV Enami Solar	14.8	20.3	+37.69 %
PMGD PFV Encina III	-	23.8	-
PMGD PFV Encino	6.9	10.2	+47.75 %
PMGD PFV Encon	20.7	4.8	-76.81 %
PMGD PFV Erinome	1.3	6.0	+353.38 %
PMGD PFV Escorial del Verano	10.2	9.5	-6.50 %
PMGD PFV Esfena	27.1	14.1	-48.08 %
PMGD PFV Esmeralda	-	6.7	-
PMGD PFV Esperanza	7.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	12.4	-
PMGD PFV Falcón	-	3.0	-
PMGD PFV Faramalla	8.3	9.8	+18.14 %
PMGD PFV Fardela Negra	8.2	10.1	+22.98 %
PMGD PFV Filomena	8.0	8.6	+6.61 %
PMGD PFV Flor del Llano	12.6	18.1	+43.42 %
PMGD PFV Florencia Solar	44.8	44.8	+0.07 %
PMGD PFV Foster	5.1	1.1	-78.35 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	15.9	17.5	+9.67 %
PMGD PFV Francisco	13.2	9.7	-26.67 %
PMGD PFV Fulgor	6.4	4.8	-24.41 %
PMGD PFV Fuster del Verano	31.5	49.8	+58.29 %
PMGD PFV Fénix	37.1	39.3	+5.76 %
PMGD PFV GR Lemu	12.3	13.1	+6.50 %
PMGD PFV GR Peumo	14.2	18.2	+28.04 %
PMGD PFV GR Pitao	47.8	42.1	-11.84 %
PMGD PFV GR Rauli	31.4	22.0	-30.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taranto	30.2	36.7	+21.24 %
PMGD PFV Taruca	33.3	15.7	-52.79 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	7.1	5.2	-27.21 %
PMGD PFV Tierra	32.0	33.7	+5.42 %
PMGD PFV Tijeral	7.8	9.6	+22.74 %
PMGD PFV Til Til	9.6	9.5	-0.94 %
PMGD PFV Topacio	7.0	7.8	+11.48 %
PMGD PFV Torino	22.4	26.8	+19.40 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	7.3	6.7	-8.31 %
PMGD PFV Tortuga	0.9	6.2	+616.78 %
PMGD PFV Tranque del Sol	23.1	38.9	+68.75 %
PMGD PFV Trebal	12.1	13.8	+14.34 %
PMGD PFV Trebo	10.9	9.8	-9.68 %
PMGD PFV Trica-Dos	7.0	8.1	+15.14 %
PMGD PFV Tricahue II	50.2	4.3	-91.37 %
PMGD PFV Trinidad	8.8	7.4	-16.19 %
PMGD PFV Tucuquere	8.5	10.9	+28.59 %
PMGD PFV Turquía	4.5	1.5	-66.30 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	44.2	11.7	-73.53 %
PMGD PFV Valle Oeste II	44.7	11.9	-73.42 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	8.9	12.8	+43.48 %
PMGD PFV Ventisquero	26.4	42.5	+60.63 %
PMGD PFV Venturada	26.9	18.3	-31.81 %
PMGD PFV Verona	8.0	9.7	+21.55 %
PMGD PFV Vicente	9.7	8.6	-10.66 %
PMGD PFV Victoria	51.3	49.9	-2.56 %
PMGD PFV Villa Alegre	19.1	19.0	-0.52 %
PMGD PFV Villa CVE	-	13.6	-
PMGD PFV Villa Cruz	7.8	7.1	-8.46 %
PMGD PFV Villa Moscoso	8.0	0.1	-98.88 %
PMGD PFV Villa Prat	11.3	1.0	-91.20 %
PMGD PFV Villa Seca	8.0	8.0	+0.50 %
PMGD PFV Villa Solar	8.9	9.2	+3.37 %
PMGD PFV Violeta	27.0	31.1	+15.04 %
PMGD PFV Vituco 2B	0.6	7.0	+1079.66 %
PMGD PFV Viñas del Sol	20.9	22.1	+5.49 %
PMGD PFV Yahutela	20.5	20.8	+1.56 %
PMGD PFV Ñilhue	1.1	4.5	+319.44 %
PMGD PFV Ñiquén	14.1	7.1	-49.43 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Santa Rosa	24.9	28.5	+14.27 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.7	30.4	+62.41 %
PMGD PFV Gabriela	51.4	17.3	-66.27 %
PMGD PFV Girasoles	7.1	11.9	+65.97 %
PMGD PFV Granada	44.7	24.5	-45.28 %
PMGD PFV Granate	52.4	41.2	-21.45 %
PMGD PFV Guadalaio	9.6	9.7	+1.35 %
PMGD PFV Guadalupe	20.9	19.6	-5.90 %
PMGD PFV Guanaco Solar	31.3	39.5	+26.09 %
PMGD PFV Guarana	7.7	10.4	+35.28 %
PMGD PFV Génova	44.7	34.0	-23.87 %
PMGD PFV Helios	6.6	9.5	+45.21 %
PMGD PFV Hijuela 4	8.9	9.0	+1.13 %
PMGD PFV Homero	10.0	9.3	-7.10 %
PMGD PFV Hormiga	5.5	7.5	+36.50 %
PMGD PFV Hornitos	0.4	0.0	-97.14 %
PMGD PFV Huape	5.5	6.6	+19.71 %
PMGD PFV Huaquelon	42.2	46.1	+9.22 %
PMGD PFV Huigan	33.1	14.1	-57.34 %
PMGD PFV Hurtado	11.0	5.6	-49.36 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	19.1	14.0	-27.03 %
PMGD PFV Idahue del Verano	7.2	9.1	+26.70 %
PMGD PFV Illapel 5X	12.3	12.9	+5.20 %
PMGD PFV Independencia	7.1	11.2	+57.14 %
PMGD PFV Itahue Solar	16.4	16.5	+0.61 %
PMGD PFV Jahuel	19.0	19.6	+3.11 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	36.6	40.7	+11.03 %
PMGD PFV Jaururo	8.3	11.3	+36.39 %
PMGD PFV Javiera Carrera	30.8	45.7	+48.25 %
PMGD PFV Jilguero	8.1	8.3	+2.46 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.5	5.4	+20.18 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	6.9	9.2	+32.75 %
PMGD PFV La Acacia	38.6	20.2	-47.79 %
PMGD PFV La Blanquina	17.0	37.0	+117.46 %
PMGD PFV La Chapeana	5.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.1	9.0	-10.83 %
PMGD PFV La Esperanza II	30.7	22.2	-27.55 %
PMGD PFV La Estancia	7.8	8.7	+10.98 %
PMGD PFV La Foresta	10.7	8.3	-22.34 %
PMGD PFV La Frontera	15.9	20.2	+26.87 %
PMGD PFV La Gamboina	8.7	20.5	+136.61 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.9	-
PMGD PFV La Huerta	10.5	9.1	-12.88 %
PMGD PFV La Lajuela	19.4	22.4	+15.31 %
PMGD PFV La Ligua	9.5	15.2	+59.79 %
PMGD PFV La Manga	13.5	0.5	-96.59 %
PMGD PFV La Muralla	7.8	9.8	+26.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.8	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	2.9	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	1.2	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	23.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	2.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.7	-
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	-	0.0	-
Pargua	-	-	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Palma Solar	23.1	27.9	+20.91 %
PMGD PFV La Paz	38.2	49.8	+30.57 %
PMGD PFV La Perla	7.5	11.5	+53.32 %
PMGD PFV La Vendimia	28.3	28.0	-1.03 %
PMGD PFV La Victoria	28.6	24.2	-15.17 %
PMGD PFV Lagunilla	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Laja Andino	28.6	16.5	-42.16 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.0	12.4	+38.46 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.1	3.2	+2778.77 %
PMGD PFV Las Cabras	8.2	9.0	+9.26 %
PMGD PFV Las Cachañas	22.3	34.0	+52.44 %
PMGD PFV Las Catitas	35.4	36.3	+2.46 %
PMGD PFV Las Chacras	9.7	6.9	-28.56 %
PMGD PFV Las Chilcas	29.4	1.7	-94.32 %
PMGD PFV Las Codornices	6.5	8.6	+32.46 %
PMGD PFV Las Golondrinas	15.8	17.9	+13.24 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.8	7.3	+7.35 %
PMGD PFV Las Majadas	37.7	2.6	-93.06 %
PMGD PFV Las Mercedes	7.0	10.5	+49.79 %
PMGD PFV Las Mollacas	5.5	2.9	-46.75 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	10.9	11.7	+7.41 %
PMGD PFV Las Palomas	6.6	6.6	-0.30 %
PMGD PFV Las Perdices	7.1	8.9	+25.92 %
PMGD PFV Las Rojas	1.4	3.0	+110.71 %
PMGD PFV Las Tacas	-	9.6	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	16.5	-
PMGD PFV Las Tencas	27.9	35.3	+26.47 %
PMGD PFV Las Terrazas	5.7	0.2	-96.84 %
PMGD PFV Las Torcazas	8.5	7.0	-18.12 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.8	4.3	-36.60 %
PMGD PFV Las Turcas	14.4	5.1	-64.38 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	4.0	30.1	+658.94 %
PMGD PFV Lima	9.1	11.7	+29.47 %
PMGD PFV Linares	29.8	28.5	-4.59 %
PMGD PFV Lingue	8.1	12.1	+48.46 %
PMGD PFV Lipangue	8.7	13.5	+55.29 %
PMGD PFV Liquidambar	28.9	18.3	-36.73 %
PMGD PFV Lirio del Campo	6.9	8.6	+25.22 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	34.3	42.9	+24.93 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llay Llay	31.7	47.5	+49.56 %
PMGD PFV Lloica	13.1	3.1	-76.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	1.9	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.1	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	9.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.9	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	5.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	6.4	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	10716.6	11189.5	+4.41 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor

ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por menores afluentes.
HE Ralco	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
HE Rapel	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
PE Horizonte Norte	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Kallpa	Mayor generación real por mayor carga eólica.
TER Kellar Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
TER Los Pinos	GNP por costo marginal.
TER Nueva Ventanas	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Huatacondo	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de mufas y apantallado cableados de 23 kV. Según SDCF 2025065067.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1B indisponible. Causa informada: Alta presión colector vapor AP, según IF 2025003937.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE 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.
HE Colbún	100.0	Desde la cota 415 hasta la cota 400 m.s.n.m. 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 funcionan 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. la reconexión inmediata de una maquina con posterioridad a un rechazo de carga queda estrictamente prohibida. Según IL 2025001219.
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.
PE Renaico II	88.2	Limitada a 127 MW. Causa informada: Falla en circuito de producción N°5, asociado a interruptor 52F11, según IL 2025001260
PFV Carrera Pinto	80.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198 y 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 32, según IL 2025001263.
PFV Cerro Dominador	98.0	Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
PFV Guanchoi	74.0	Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169.
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	95.0	Limitada a 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	98.0	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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, indispone 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 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 Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Quintero 1B 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.

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	50.0	Limitada 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 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.
PFV Taira	3.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025001206.
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 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 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 SSCC 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
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 2025001196.
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. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.45 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 692.04 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
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.
01:27	Chilquinta	S/E Quilpué transformador T2 de 110/12 kV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura en desconectador general de 12 kV 89CT2, según SDCF 2025066043.
01:56	Metro	S/E Metro transformador de 110/20 kV, 40 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación por filtración de aceite de sistema hidráulico, según SDCF 2025066056.
01:57	Engie Generación	C. Andina CTA disponible y en servicio, cancelado IF 2025004035.
02:24	AES Andes	C. Cochrane CCH1 disponible y en servicio. Cancelado IF 2025004036.
02:57	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 interrupción forzada por protecciones.
03:08	Enel Generación	C. Quintero TG-2 en mantenimiento mayor, según SD 2025063764.
03:16	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
03:21	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cerrada.
04:15	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 interrupción forzada por protecciones.
06:00	Colbún	C. Nehuencho 2 con limitación. Causa informada: Gas interrumpible procedente de Argentina se limita a 1.228.000 m3 de GN_A para el día operativo 13 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 0 m3 de GNL_D y 0 m3 de GNL_G, según IL 2025001255. Cancelada IL 2025001245.
06:26	Colbún	C. Candelaria TG-1 sale de servicio en forma intempestiva con 65 MW., Causa informada: Alto spread, según IF 2025004044.
07:01	Colbún	C. Candelaria TG-1 sincronizada en pruebas.
07:06	Transec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Alarma en PLC- B, según IF 2025004054.
07:20	Chilquinta	S/E Quilpué transformador T2 de 110/12 kV, 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066043.
08:00	Colbún	C. Candelaria TG-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2025004044.
08:04	Transec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 en servicio y cancelado IF 2025004054.
09:05	RNE	C. PFV Atacama Solar II sin limitación, cancelada IL 2025001252.
09:40	Transec	S/E Polpaico banco de CCEE de 100 MVar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de anomalía causante de falla del banco CCEE1 de 220 kV, según SDCF 2025066050.
09:50	Besalco	C. Los Hierros 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de rejas en cámara de carga, debido a obstrucción por temporal en la zona, según SDCF 2025066107.
10:24	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías paño H2 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 por bajo nivel. Según SICF 2025066108.
10:25	STS	Línea de 23 kV Río Bonito - Central Río Bonito con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con sobretensión en 89E2-2 de SE Río Bonito, según SDCF 2025066104.

Hora	Centro de Control	Observación
10:30	Scotta	Cs. MC1, MC2 y MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con sobretensión en 89E2-2 de SE Rio Bonito, según SDCF 2025066109 - 2025066110 - 2025066111.
11:04	Enor Chile	S/E Cerro Negro Norte transformador de 220/23 kV, 55 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eliminación filtración de aceite en bushing 220 kV, fase 3 transformador de poder 55 MVA, 220/23 kV S/E Cerro Negro Norte, según SDCF 2025066125
11:06	Scotta	C. Correntoso sale del servicio en forma intempestiva con 2.3 MW. Causa informada: Alarma de falta de flujo del circuito de refrigeración, según, IF 2025004048.
11:20	RNE	C. PFV Diego de Almagro cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025064944.
11:20	RNE	C. PFV Diego de Almagro limitada a 30 MW. Causa informada: Indisponible (fuera de servicio) el Cto 1 en 12 kV por revisión de los cables de MT asociados a este (debido a posible pérdida de aislación), según IL 2025001256.
11:20	RNE	S/E Diego de Almagro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025064957.
11:30	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Las Compañías con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de CGE por curso forzoso por atención de alarma crítica, bajo nivel de SF6, se hace urgente realizar relleno de gas al 52H2 SE Las Compañías, según SICF 2025066130
11:38	Engie Generación	S/E Chapiquiña con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere retirar objeto extraño, según SICF 2025066133
11:56	Celeoredes	S/E Pirque 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar conexión a red de alimentación con UPS para modem GSM de comunicación en S/E Pirque cambio de switch a red segura (provisoria) para respaldar comunicaciones y disminuir tiempos de atención en caso de falla de la LT 110 kV Maipo - Pirque, según SICF 2025066142.
12:00	Colbún	C. Nehuenco 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por saturación de filtro succión bomba agua de alimentación APH201, se conmuta a bomba APH101, se requiere realizar limpieza a la brevedad, ya que en esta condición no se tiene respaldo. Según SICF 2025066144.
12:04	Ferrovial	S/E Punta Sierra paño J13 Pan de Azúcar 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de ajustes de protecciones (función STUB BUS) por presentar una mala configuración y evitar así operaciones indeseadas, según SICF 2025066078.
12:07	Engie Generación	S/E Chapiquiña cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066301.
12:10	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías paño H2 110 kV cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066108.
12:13	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Las Compañías cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066130
12:24	STS	Línea de 23 kV Río Bonito - Central Río Bonito cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066104.
12:33	Celeoredes	S/E Pirque 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025066142.
12:48	Enor Chile	C. PFV Elena sale de servicio en forma intempestiva con 48 MW. Causa informada: Operación fortuita durante trabajos asociados al transformador de SSAA, solicitud N° 2025064535, según IF 2025004050.
12:53	Scotta	C. Correntoso en servicio y cancelado IF 2025004048.
12:54	Scotta	Cs. MC1, MC2 y MC3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066109 - 2025066110 - 2025066111.
13:00	Besalco	C. Los Hierros 2 en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066107.
13:00	AES Andes	S/E Santa Clara barra 1 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de protección diferencial de barra 1 que se encuentra en modo error, según SICF 2025066163.
13:15	CGE - Transmisión	S/E Las Arañas transformador N° 1 de 110/66/13.8 kV, 50 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite al transformador, según SICF 2025066169.
13:20	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Potrerillos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de limpieza de aislación con línea desenergizada y personal en canastillo, según SDCF 2025066168
13:24	AES Andes	S/E Santa Clara barra 1 de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066163.
13:30	Transec	S/E Diego de Almagro interruptor H3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de aislación, según SDCF 2025066168
13:45	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Potrerillos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066168.
13:55	CGE - Transmisión	S/E Las Arañas transformador N° 1 de 110/66/13.8 kV, 50 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066169.
13:55	Ferrovial	S/E Punta Sierra paño J13 Pan de Azúcar 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025066078 y queda con limitación. Causa informada: Función STUB PS1 del interruptor 52J13 queda deshabilitada hasta que se realice un estudio y luego realizar el cambio de ajuste. Queda habilitada la función STUB en el PS2, según IL 2025001258.
14:04	Siemens	C. PFV Doña Antonia limitada solo a operación local en terreno. Causa informada: Falla de la comunicación y no posee telecontrol desde centro de control por inconvenientes con enlace comunicación, la planta cuenta con personal en campo si es requerida un cambio de ajuste de potencia, según IL 2025001261.
14:53	Transec	S/E San Vicente banco de CCEE N°3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pruebas de control y medidas de aislación para investigar alarmas presentes relacionadas con los circuitos de control, según SDCF 2025066177.

Hora	Centro de Control	Observación
14:56	STS	S/E Mulchén con informe de limitación. Causa informada: Sin comunicación de datos paños 52J8, 52J9 y 52J10 en S/E Mulchén, por problemas en el controlador. Para maniobras local, se debe considerar 1 hora por traslado del personal, según IL 2025001259.
15:39	Enel Green Power	PE Renaico II limitada a 127 MW. Causa informada: Falla en circuito de producción N°5, asociado a interruptor 52F11, según IL 2025001260.
15:45	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cerrada.
15:45	Transelec	S/E Diego de Almagro interruptor H3 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066168.
16:00	Colbún	C. Nehuenco 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025066144.
16:15	Cardones	C. Colmito indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025004052.
17:11	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés interruptor A2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065674.
17:20	Enor Chile	S/E Cerro Negro Norte transformador de 220/23 kV, 55 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066125
17:55	Scotta	C. Cumbres U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003982.
18:10	Enor Chile	C. PFV Elena disponible, cancelado IF 2025004050.
19:13	On Group	C. Aguas Blancas sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW, según IF 2025004051.
19:32	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio, cancelado IF 2025004052.
19:40	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 32, según IL 2025001263. Cancela IL 2025001254.
20:00	STS	S/E Picoltue con limitación. Causa informada: Sin telecontrol por robo de equipos de comunicación a proveedor Entel, para realizar maniobras locales se debe considerar 1 hora por traslado de personal, según IL 2025001266.
20:31	Celeoredes	S/E Codegua 52H1 de línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 cerrado, cancelado IF 2025004018.
20:45	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 interrupción forzada por protecciones.
21:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos limitada a 72 MW. Causa informada: Compresor de GasValpo indisponible, según IL 2025001265.
21:38	Transelec	S/E San Vicente banco de CCEE N°3 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025066177.
22:34	CGE - Transmisión	S/E Paniahue transformador N° 1 de 66/13.2 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno aceite en estanque principal. Según SDCF 2025066347. Sin pérdida de consumos.
23:50	Puntilla	S/E Florida transformador de 110/12 kV 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos correspondiente a los Alimentadores Rojas Magallanes, Corporación y El Canelo.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -573,5 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 827,4 [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.
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.
20:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 42,2 [MW/m]
22:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25,1 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos SCADA F/S.	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
RNE	S/E Pastora datos SCADA 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		
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		
Siemens	PFV Doña Antonia datos SCADA congelados.	13/06/2025	11:15	13/06/2025	11:33

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 El Peñon HS abierto para disminuir profundidad de falla asociado al 52 HT1 de S/E El Peñon.	05/06/2025	20:47		
Colbún	S/E Jadresic abierto J14 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29	13/06/2025	01:37
Colbún	S/E Jadresic abierto 52 J10 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29	13/06/2025	02:07
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J2 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	07/06/2025	08:58		
Transelec	S/E Jadresic cerrado J8 y abierto J7 quedando las Cs. PE Taltal y Kallpa inyectando hacia S/E Jadresic 500 kV, por control transferencia líneas de 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	09/06/2025	18:17	13/06/2025	00:55
Nexpertia	S/E C. Tocopilla interruptor JAT2 abierto por control de transferencia Transformador 220/110 kV de 100 MVA N° 2	10/06/2025	13:01		
CGE - Transmisión	S/E Chacahuín se transfieren 1,6 MW de consumos hacia S/E Villa Alegre por red MT por control transferencia línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	12/06/2025	18:14	13/06/2025	02:37
Transelec	S/E Jadresic cerrado J7 y abierto J9 . Las Cs. PE Taltal, PE Kallpa y PFV Lalackama quedan inyectando hacia S/E 220 kV Monte Mina, por control transferencia líneas de 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	13/06/2025	00:55	13/06/2025	18:18
Colbún	S/E Jadresic abierto 52 J14 abierto por control de transferencia del autotransformador de 500/220 kV y 750 MVA.	13/06/2025	01:37	13/06/2025	16:50
Colbún	S/E Jadresic abierto 52 J10 y J14 abiertos por control de transferencia del autotransformador de 500/220 kV y 750 MVA.	13/06/2025	16:50		
Transelec	S/E Jadresic cerrado J9 y abierto J7 . Las Cs. PE Taltal y PE Kallpa y quedan inyectando hacia S/E Autotransformador 500/220 kV y 750 MVA.	13/06/2025	18:20	13/06/2025	23:07
Transelec	S/E Jadresic cerrado 52 J7 y 52 J9 abierto. Las Cs. PE Taltal y PE Kallpa y PFV Lalackama quedan inyectando hacia S/E 220 kV Monte Mina	13/06/2025	23:07		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2.	09/06/2025	23:11		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	12/06/2025	17:29		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	12/06/2025	17:31	13/06/2025	10:27
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	12/06/2025	21:08	13/06/2025	11:26
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	12/06/2025	23:40	13/06/2025	07:04
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 y 4.	12/06/2025	23:43	13/06/2025	07:46
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.	12/06/2025	23:43	13/06/2025	07:48
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	13/06/2025	02:49	13/06/2025	07:27
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1	13/06/2025	09:49	13/06/2025	15:33
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	13/06/2025	17:35		