

INFORME DIARIO

Viernes 28 de Febrero 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 Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	10.0	210.1	+1997.01 %	LF	PMG HP MC1	44.2	43.6	-1.23 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	12.9	11.6	-9.92 %	PMG
BESS Andes IV	579.8	663.2	+14.40 %		PMG HP MC3	9.6	16.6	+73.33 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	237.2	248.6	+4.82 %	LF	PMG HP Mariposas	72.0	67.3	-6.53 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	615.6	-5.24 %		PMG HP Nalcas	48.0	49.2	+2.50 %	PMG
BESS Angamos	-	1.3	GNP		PMG HP Ojos de Agua	140.8	168.1	+19.36 %	PMG
BESS Arica	0.0	1.6	GNP		PMG HP Palacios	25.7	19.4	-24.57 %	PMG
BESS Capricornio	216.4	238.6	+10.26 %		PMG HP Piedras Negras	64.6	62.5	-3.29 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	74.4	118.7	+59.48 %	PMG
BESS Coya	579.2	493.3	-14.84 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	71.0	+0.31 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	28.7	-10.55 %		PMG HP Renaico	26.5	118.1	+345.65 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	193.5	+61.15 %	RO	PMG HP Río Huasco	30.7	23.1	-24.60 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	194.1	+61.76 %		PMG HP San Clemente	104.5	104.0	-0.48 %	PMG
BESS La Cabaña	16.7	197.7	+1087.12 %		PMG PE La Esperanza	44.0	43.1	-2.02 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Antay	83.0	75.2	-9.41 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.43 %		PMG PFV Caracas II	57.8	48.0	-17.03 %	PMG
BESS Salvador	233.7	233.9	+0.09 %		PMG PFV Castilla	14.7	20.2	+37.62 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	140.7	-18.82 %		PMG PFV Chercan	50.7	80.5	+58.69 %	PMG
BESS Tamaya	364.2	364.9	+0.21 %		PMG PFV De los Andes	47.6	52.9	+11.07 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	49.4	80.3	+62.65 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	55.0	60.8	+10.65 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	208.6	-45.68 %	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2211.2	2635.0	+19.16 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	24.3	21.3	-12.35 %	PMG
HE Antuco	3795.9	3672.0	-3.26 %	RO	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3663.3	3282.0	-10.41 %		PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	3.2	-59.53 %	PMG, P
HE Cipreses	459.3	590.0	+28.44 %		PMG PFV Lucas Solar	52.0	58.7	+12.96 %	PMG
HE Colbún	2633.1	2373.0	-9.88 %		PMG PFV Machicura	63.3	58.8	-7.11 %	PMG
HE El Toro	7013.4	6379.8	-9.04 %	RO	PMG PFV North West	90.9	71.8	-21.00 %	PMG
HE Los Cóndores	2361.6	2563.7	+8.56 %	P	PMG PFV Palermo	61.9	66.7	+7.89 %	PMG
HE Machicura	744.7	648.0	-12.99 %	MM, LF, RO	PMG PFV Pataguilla	22.0	74.3	+238.37 %	PMG
HE Pangué	2776.0	4596.7	(*) +65.59 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3777.8	2503.3	(*) -33.74 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.2	15.3	+0.39 %	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	287.8	+8.18 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.7	0.2	-76.06 %	PMG
HE Ralco	3164.2	4211.4	+33.10 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	88.8	79.8	-10.13 %	PMG
HE Rapel	559.1	706.9	+26.43 %	RO	PMG PFV Quilmo	85.9	40.8	-52.51 %	PMG
HP Abanico	723.1	785.7	+8.66 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	3441.2	3006.0	-12.65 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.3	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	45.0	70.6	+56.90 %	PMG
HP Ancoa	499.2	460.1	-7.84 %	LF	PMG PFV Teno Solar	48.4	45.4	-6.18 %	PMG
HP Blanco	755.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	96.0	148.4	+54.58 %	
HP Carilafquen	288.0	304.8	+5.83 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1783.7	1976.2	+10.79 %	
HP Chapiquina	127.5	104.3	-18.19 %	
HP Convento Viejo	93.6	92.2	-1.51 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	148.8	183.7	+23.43 %	
HP Curillinque	1414.9	1327.3	-6.19 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	531.0	384.5	-27.59 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	315.0	284.7	-9.62 %	
HP Guayacán	151.6	233.6	+54.07 %	
HP Hornitos	755.0	671.8	-11.02 %	DF
HP Isla	1134.7	1070.7	-5.64 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	451.0	446.1	-1.09 %	
HP La Confluencia	2021.2	1635.8	-19.07 %	RO
HP La Higuera	2275.0	2024.4	-11.02 %	RO
HP La Mina	213.9	250.0	+16.86 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	99.0	141.4	+42.85 %	MM
HP Lircay	432.0	443.0	+2.55 %	DF
HP Loma Alta	630.4	538.9	-14.51 %	RO
HP Los Hierros	6.0	1.9	-67.83 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	87.2	71.4	-18.10 %	RO
HP Los Quilos	600.0	595.9	-0.68 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	141.0	129.2	-8.35 %	
HP Mocho	84.0	0.0	-100.00 %	MM
HP Palmucho	341.3	687.4	+101.44 %	
HP Peuchen	207.0	176.6	-14.70 %	
HP Providencia	48.0	41.4	-13.75 %	
HP Pullinque	187.0	268.1	+43.34 %	
HP Puntilla	391.6	352.5	-9.98 %	RO
HP Queltehues	958.3	973.1	+1.54 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	10.3	+7.29 %	
HP Rucatayo	217.0	265.7	+22.42 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	54.0	+2.27 %	
HP San Andres	870.8	928.7	+6.65 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1234.2	-23.72 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	145.8	154.2	+5.82 %	
HP Volcán	270.1	272.6	+0.91 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	82.7	65.5	-20.78 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	85.5	79.7	-6.82 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	14.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	21.1	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.3	102.5	-14.84 %	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
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4676.6	4716.3	+0.85 %	RO
TER Angamos-ANG2	4734.9	4882.6	+3.12 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	288.0	153.7	-46.62 %	P
TER Arica-GMAR	69.6	0.0	-100.00 %	
TER Arica-M1AR	21.2	0.0	-100.00 %	LF
TER Arica-M2AR	18.0	0.0	-100.00 %	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	4817.8	4650.4	-3.47 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	3279.2	3818.0	+16.43 %	LF, RO
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 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	612.8	550.3	-10.20 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	32.0	-73.33 %	
TER Campiche	4283.2	3954.0	-7.69 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	333.8	224.0	-32.90 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	60.0	190.0	+216.67 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	356.6	236.0	-33.81 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	258.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	289.1	395.2	+36.68 %	LF	TER Cholguán	0.0	217.6	GNP	
PE Atacama	708.1	202.4	-71.41 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	297.5	255.1	-14.25 %		TER Cochrane-CCH1	4282.0	4510.3	+5.33 %	RO
PE Cabo Leones 1	309.4	323.5	+4.54 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Cabo Leones 2	281.6	267.5	-4.98 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO, DF
PE Cabo Leones 3	403.7	226.1	-44.01 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1214.5	+146.85 %	
PE Calama	762.2	620.0	-18.65 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	232.8	262.0	+12.54 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	13.8	45.3	+228.04 %		TER Colmito Diésel	97.2	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	105.1	162.5	+54.67 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	491.7	GNP	
PE Cerro Tigre	786.3	866.9	+10.25 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	91.0	114.4	+25.69 %		TER Coronel Diésel	48.0	0.0	-100.00 %	LF
PE El Arrayán	306.9	41.5	-86.46 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	39.9	54.3	+35.96 %		TER Coronel Gas Arg	48.0	82.4	+71.58 %	
PE Horizonte Norte	1278.2	2134.1	+66.96 %	P	TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte Sur	762.9	1083.4	+42.01 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1528.5	1489.0	-2.58 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	430.4	550.9	+27.99 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	90.2	109.5	+21.42 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	146.0	153.1	+4.87 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	43.7	3.2	-92.72 %		TER Energía Pacífico	374.4	264.1	-29.45 %	LF
PE Llanos del Viento	592.0	1056.8	+78.51 %		TER Escuadrón	19.2	27.1	+41.04 %	LF
PE Lomas de Duqueco	223.0	265.5	+19.07 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	118.1	132.1	+11.84 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	358.7	385.2	+7.40 %		TER Guacolda 1	857.5	1508.3	+75.90 %	LF, RO
PE Los Olmos	473.4	470.1	-0.71 %		TER Guacolda 2	2200.0	2267.8	+3.08 %	LF, RO
PE Malleco Norte	339.0	598.1	+76.45 %		TER Guacolda 3	2432.9	2375.8	-2.35 %	LF, RO
PE Malleco Sur	338.5	655.4	+93.64 %		TER Guacolda 4	2522.9	2583.8	+2.41 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2553.3	2611.3	+2.27 %	RO
PE Mesamavida	240.3	254.2	+5.78 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	95.1	98.4	+3.51 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	100.8	186.4	+85.01 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	636.6	257.8	-59.50 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	2667.8	2863.6	+7.34 %	LF
PE Punta Palmeras	71.2	131.4	+84.52 %		TER Kelar Diésel	1123.0	2584.7	(*) +130.16 %	
PE Punta Sierra	342.7	403.5	+17.74 %		TER Kelar GNL	0.0	976.7	GNP	RO
PE Punta de Talca	248.3	66.2	-73.33 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	338.0	305.4	-9.63 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	427.7	627.4	+46.70 %		TER Laja Energía Verde	240.0	107.6	-55.17 %	
PE San Gabriel	532.9	651.4	+22.24 %		TER Lautaro I	364.0	79.7	-78.12 %	RO, DF
PE San Juan	474.0	427.0	-9.92 %		TER Lautaro II	0.0	109.1	GNP	RO
PE San Matías	316.5	515.2	+62.79 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	53.2	26.8	-49.57 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	322.6	-39.80 %	
PE San Pedro 2	61.6	54.6	-11.44 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	490.6	428.4	-12.67 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	270.1	463.7	+71.66 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	254.2	353.4	+39.00 %		TER Los Pinos	660.9	330.0	-50.07 %	
PE Talinay Poniente	160.8	222.8	+38.59 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	406.0	541.8	+33.46 %		TER Los Vientos GNL	269.9	423.0	+56.70 %	RO
PE Tchamma	397.4	542.2	+36.43 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	519.0	GNP	
PE Tolpan Sur	303.2	314.9	+3.87 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	57.5	117.4	+104.07 %	RO	TER Mantos Blancos	120.0	0.0	-100.00 %	
PE Ucuquer 2	12.1	15.0	+23.72 %		TER Masisa	264.0	189.6	-28.18 %	
PE Valle de los Vientos	305.0	311.5	+2.15 %		TER Mejillones-CTA	1113.7	2330.2	+109.23 %	
PFV Almeyda	65.0	123.4	+89.97 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	18.9	16.1	-14.67 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	501.2	573.2	+14.35 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	402.2	601.8	+49.64 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	488.4	670.9	+37.36 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3799.3	3423.1	-9.90 %	RO
PFV Atacama Solar II	359.1	369.9	+3.02 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	320.2	303.4	-5.24 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	306.4	642.7	+109.78 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	880.1	2039.0	+131.68 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	190.0	355.0	+86.84 %	LF
PFV Campos del Sol	2963.9	2088.0	-29.55 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	490.6	296.8	-39.49 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	1771.0	(*)GNP	
PFV Carrera Pinto	576.2	507.2	-11.97 %		TER Nehuenco I Gas Arg	5566.4	5340.0	-4.07 %	
PFV Cerro Dominador	24.2	507.4	+1993.89 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	270.7	143.8	-46.87 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	1987.0	(*)GNP	
PFV Conejo	906.6	772.3	-14.81 %		TER Nehuenco II Gas Arg	5865.4	5946.0	+1.37 %	
PFV Coya	765.8	727.0	-5.07 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	166.2	148.1	-10.88 %		TER Newen Gas Arg	0.0	157.4	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1725.6	1166.1	-32.42 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	900.6	911.1	+1.16 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	518.4	639.3	+23.31 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	689.5	81.2	-88.22 %		TER Nueva Aldea	1224.0	925.4	-24.40 %	
PFV Doña Carmen	200.8	138.5	-31.02 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	10.3	14.8	+43.79 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	643.8	667.9	+3.74 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	989.3	551.1	-44.30 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1399.3	1084.7	-22.48 %		TER Nueva Renca GNL	626.2	2013.0	(*) +221.45 %	RO
PFV Elena	0.0	5.3	GNP		TER Nueva Renca Gas Arg	7363.2	5459.0	(*) -25.86 %	
PFV Finis Terrae	1176.1	1264.8	+7.54 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	315.0	532.0	+68.87 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	312.7	GNP	MM
PFV Guanchoi	859.9	472.7	-45.03 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	19.4	170.2	+779.24 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	79.9	203.6	+154.76 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	542.4	357.8	-34.04 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	530.0	476.0	-10.19 %	
PFV La Cruz Solar	282.0	0.6	-99.80 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1079.6	1071.0	-0.79 %	
PFV La Huayca II	49.1	76.2	+55.32 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	672.5	416.8	-38.01 %		TER Quintero 1B GNL	120.0	112.0	-6.67 %	
PFV La Silla	13.4	13.8	+3.13 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1257.3	1468.0	+16.76 %	
PFV Lalackama	27.9	277.4	+895.31 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	17.9	94.1	+427.14 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1514.8	969.6	-35.99 %		TER San Isidro I GNL	1387.9	1341.8	-3.33 %	RO
PFV Leyda	506.2	432.3	-14.59 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	6576.9	5793.2	-11.92 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	738.5	529.7	-28.27 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	344.5	254.2	-26.21 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	867.9	530.0	-38.93 %		TER San Isidro II Gas Arg	7936.0	7435.3	-6.31 %	
PFV Malgarida	858.1	923.6	+7.63 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	321.0	0.0	-100.00 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	773.0	1086.5	+40.54 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	538.3	565.7	+5.08 %	MM	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	44.0	48.4	+9.91 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	430.5	349.0	-18.92 %		TER Santa Fe	1488.2	1140.1	-23.39 %	RO
PFV Pampa Tigre	553.5	733.1	+32.44 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	10.8	50.7	+369.57 %		TER Santa Marta	360.2	182.2	-49.42 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	6.2	95.4	+1428.85 %		TER Santa María	6607.3	7201.0	+8.99 %	
PFV Quilapilun	710.0	686.5	-3.31 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Río Escondido	1120.2	639.9	-42.87 %	LF	TER Taltal 1 GNL	948.0	92.0	-90.30 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	203.6	46.9	-76.94 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	72.0	42.8	-40.50 %	LF	TER Taltal 2 GNL	984.7	0.0	-100.00 %	
PFV San Pedro	163.7	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	855.1	0.0	-100.00 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	13.7	0.0	-100.00 %	
PFV Santiago	566.1	585.8	+3.47 %		TER Tenó	0.0	38.6	GNP	
PFV Sol de Lila	711.1	512.9	-27.87 %	LF	TER Tenó Gas GLP	288.4	1.4	-99.51 %	
PFV Sol de los Andes	803.0	625.5	-22.11 %		TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	733.9	1312.2	+78.79 %		TER Tocopilla-TG1	147.4	0.0	-100.00 %	
PFV Taira	1626.2	982.9	-39.56 %		TER Tocopilla-TG2	151.0	0.0	-100.00 %	
PFV Tamango	281.2	170.8	-39.27 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1294.5	745.6	-42.40 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	89.1	266.7	+199.26 %	LF
PFV Tamaya Solar	560.9	374.2	-33.29 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	506.0	117.8	-76.72 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	18.2	47.8	+163.07 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	1025.5	516.4	-49.65 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	767.9	1208.3	+57.34 %		TER Trapen	233.2	163.8	-29.76 %	
PFV Willka	428.8	81.2	-81.06 %		TER Trincao	70.2	170.3	+142.44 %	
PMG Cauquenes	82.5	79.4	-3.86 %	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	7.3	7.1	-1.69 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	6.7	24.0	+258.42 %	PMG, RO	TER Valdivia	505.2	854.2	+69.08 %	
PMG HP Callao	18.6	17.1	-8.08 %	PMG	TER Viñales	528.0	700.1	+32.59 %	
PMG HP Carena	93.9	119.6	+27.37 %	PMG, MM, RO, DF	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	160.0	338.0	+111.25 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	166.1	109.8	-33.90 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.3	69.9	-0.65 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	0.0	0.2	-	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	9.5	-	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	237.6	GNP	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.06 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	54.1	-1.99 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	240.4	GNP	
PMG HP Juncalito	14.8	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG	Total	227138.5	228771.6	+0.72 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	17.7	13.3	-24.48 %
PMGD HP Allipén	61.1	62.6	+2.52 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	22.8	+2.44 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	80.2	78.1	-2.57 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	5.3	-
PMGD HP Caliboro	22.7	23.3	+3.00 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	55.9	58.0	+3.87 %
PMGD HP Collil	37.6	7.5	-80.14 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	3.5	6.2	+76.90 %
PMGD HP Cumpeo	48.6	46.7	-3.87 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	43.0	49.1	+13.98 %
PMGD HP Dongo	29.8	4.8	-84.05 %
PMGD HP Donguil	0.2	0.2	-1.28 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	3.9	4.8	+23.28 %
PMGD HP El Agrío	1.9	1.1	-39.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	18.6	-
PMGD HP El Atajo	22.7	23.1	+1.84 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.0	+0.37 %
PMGD HP El Canelo	47.6	50.5	+6.14 %
PMGD HP El Colorado	4.2	4.5	+8.63 %
PMGD HP El Diuto	60.0	55.2	-8.02 %
PMGD HP El Galpón	9.9	7.7	-22.20 %
PMGD HP El Llano	14.3	18.5	+29.48 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.8	15.4	+3.75 %
PMGD HP El Toro N°2	3.1	23.7	+657.44 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.5	25.3	+12.75 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.9	23.0	+15.57 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.6	+0.80 %
PMGD HP La Compañía II	33.0	39.5	+19.59 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.7	12.2	+3.92 %
PMGD HP Las Flores	14.3	33.4	+132.75 %
PMGD HP Las Vertientes	36.6	36.8	+0.68 %
PMGD HP Los Bajos	106.9	98.3	-8.05 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.8	21.1	-7.75 %
PMGD PFV Lo Miguel	33.2	33.8	+1.75 %
PMGD PFV Lo Miranda	31.4	34.7	+10.45 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.1	18.5	-3.26 %
PMGD PFV Lockma	76.4	76.9	+0.58 %
PMGD PFV Loica	23.5	12.9	-45.32 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.0	23.2	+10.39 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.5	10.5	-15.59 %
PMGD PFV Loncura	67.2	65.2	-3.00 %
PMGD PFV Loreto	20.3	18.0	-11.51 %
PMGD PFV Los Baños	56.6	51.1	-9.79 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.2	54.3	-12.76 %
PMGD PFV Los Gorriónes	21.1	17.0	-19.38 %
PMGD PFV Los Jotes	23.8	22.6	-5.29 %
PMGD PFV Los Lagos	16.9	15.3	-9.30 %
PMGD PFV Los Libertadores	42.8	43.6	+1.89 %
PMGD PFV Los Lirios	53.0	84.1	+58.68 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.2	18.5	-29.66 %
PMGD PFV Los Molinos	66.9	82.3	+23.03 %
PMGD PFV Los Morros I	-	11.6	-
PMGD PFV Los Nogales	19.0	48.3	+154.61 %
PMGD PFV Los Paltos	15.8	15.9	+0.44 %
PMGD PFV Los Patos	19.2	15.5	-19.11 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.5	10.3	-17.28 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tilos	26.7	29.5	+10.64 %
PMGD PFV Los Tordos	42.6	30.6	-28.18 %
PMGD PFV Luce Solar	15.9	19.5	+22.52 %
PMGD PFV Luders	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	29.9	24.3	-18.68 %
PMGD PFV Luna	18.3	14.7	-19.84 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.2	20.1	-0.55 %
PMGD PFV Macao	82.3	81.2	-1.29 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.1	-8.07 %
PMGD PFV Maikono	14.5	14.5	+0.14 %
PMGD PFV Maimalicán	71.5	43.2	-39.52 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.9	21.5	-13.57 %
PMGD PFV Malaquita II	85.5	84.5	-1.23 %
PMGD PFV Malinke	14.6	12.6	-13.74 %
PMGD PFV Malloco	20.7	19.1	-7.81 %
PMGD PFV Malvilla	22.9	18.6	-18.89 %
PMGD PFV Manao	23.7	21.4	-9.62 %
PMGD PFV Mandinga	45.4	41.0	-9.70 %
PMGD PFV Marambio	21.2	18.4	-13.05 %
PMGD PFV Marañón	80.0	91.3	+14.23 %
PMGD PFV Marchigue II	63.7	65.3	+2.53 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.9	17.0	-5.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	1.0	1.2	+17.56 %
PMGD HP Maisán	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	68.3	78.7	+15.18 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.7	-
PMGD HP Melo	42.8	43.4	+1.37 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.4	1.1	-74.80 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	1.5	3.4	+123.91 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	26.4	60.9	+130.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.9	5.8	+50.32 %
PMGD HP Pichilonco	1.3	8.6	+545.68 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.9	18.5	-22.65 %
PMGD HP Purísima	2.5	2.6	+3.68 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	2.4	3.5	+49.64 %
PMGD HP Roblería	2.1	37.4	+1649.54 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.3	5.3	-0.52 %
PMGD HP Santa Isabel	7.0	8.8	+26.21 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	10.8	-6.94 %
PMGD HP Sauce Andes	10.6	9.0	-15.11 %
PMGD HP Trailelfú	4.0	3.8	-5.32 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	9.2	11.9	+28.55 %
PMGD HP Truful Truful	1.5	18.3	+1116.33 %
PMGD PE El Arrebol	42.9	11.8	-72.44 %
PMGD PE El Nogal	39.2	45.1	+15.20 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	38.0	24.6	-35.23 %
PMGD PE Lebu III	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	7.6	11.6	+52.18 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	84.9	77.6	-8.67 %
PMGD PFV Albatros	11.7	9.0	-22.86 %
PMGD PFV Albor Solar	50.7	27.1	-46.51 %
PMGD PFV Alcaldesa	54.5	31.8	-41.62 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.9	69.4	-22.85 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	28.1	+828.71 %
PMGD PFV Alhué	52.2	51.6	-1.32 %
PMGD PFV Alianza	32.0	30.6	-4.31 %
PMGD PFV Alicahue	21.9	0.7	-96.67 %
PMGD PFV Alto Bellavista	12.9	11.7	-9.89 %
PMGD PFV Alto Solar	17.4	18.3	+5.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marin	24.0	21.2	-11.87 %
PMGD PFV María Dolores	81.5	73.8	-9.48 %
PMGD PFV María Pinto	22.2	20.1	-9.24 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.1	26.3	-56.27 %
PMGD PFV Meli	57.3	60.6	+5.85 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	20.5	-3.76 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.2	0.2	-99.12 %
PMGD PFV Milán A	23.2	20.2	-13.17 %
PMGD PFV Mitchi	91.2	86.6	-5.06 %
PMGD PFV Montt	18.0	17.4	-3.44 %
PMGD PFV Mostazal	66.9	69.5	+3.83 %
PMGD PFV Moya	63.6	25.5	-59.89 %
PMGD PFV Mutupín	58.6	28.1	-52.03 %
PMGD PFV Nahuén	66.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.7	57.7	+246.22 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.4	23.0	-5.74 %
PMGD PFV Newentun	56.9	53.8	-5.47 %
PMGD PFV Nihue	25.5	14.4	-43.61 %
PMGD PFV Norte Chico	13.5	15.8	+17.33 %
PMGD PFV Ocoa	22.1	24.2	+9.50 %
PMGD PFV Olivia	22.7	22.0	-3.12 %
PMGD PFV Olivier	19.7	18.9	-4.46 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	56.1	-
PMGD PFV Orion	23.2	11.5	-50.62 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.5	21.8	+1.44 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	66.9	65.7	-1.85 %
PMGD PFV PAS1	70.0	77.1	+10.07 %
PMGD PFV PSF El Peral	62.8	70.7	+12.58 %
PMGD PFV PSF Horizonte	42.9	36.0	-16.04 %
PMGD PFV PVP La Rosa	25.3	24.7	-2.30 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.6	16.6	-26.47 %
PMGD PFV Pachira	77.9	65.8	-15.50 %
PMGD PFV Paillihue	37.7	40.4	+7.20 %
PMGD PFV Paine	90.2	79.0	-12.42 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.1	68.1	-6.79 %
PMGD PFV Pama	14.1	14.2	+0.43 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.4	21.6	+5.87 %
PMGD PFV Panquehue II	34.1	36.4	+6.71 %
PMGD PFV Paraguay	53.0	52.6	-0.83 %
PMGD PFV Paranal	16.9	17.6	+4.33 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.3	14.3	-29.72 %
PMGD PFV Parque Curicura	46.3	39.9	-13.72 %
PMGD PFV Parque El Olivar	79.2	47.1	-40.60 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	38.5	45.2	+17.34 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	70.4	+83.79 %
PMGD PFV Parque La Colonia	88.3	80.7	-8.64 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.7	81.3	+417.50 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.1	45.2	-19.50 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.8	38.3	-52.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.4	12.5	+33.19 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	20.4	19.4	-4.79 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	45.7	35.2	-22.93 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.1	20.2	-39.11 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	66.9	47.6	-28.80 %
PMGD PFV Amparo del Sol	15.4	19.7	+27.60 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	53.4	49.6	-7.19 %
PMGD PFV Anakena	64.3	80.6	+25.28 %	PMGD PFV Pastrán	63.1	79.0	+25.10 %
PMGD PFV Anchual	74.0	46.9	-36.53 %	PMGD PFV Patagua	71.5	57.6	-19.38 %
PMGD PFV Antonia	23.7	11.8	-50.21 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	83.0	77.4	-6.84 %
PMGD PFV Argomedo	62.7	56.2	-10.36 %	PMGD PFV Pedreros	17.1	23.2	+35.73 %
PMGD PFV Arica	43.0	75.1	+74.75 %	PMGD PFV Pegasus	23.7	13.5	-43.09 %
PMGD PFV Ariztía	14.3	13.4	-6.29 %	PMGD PFV Pellin	76.7	38.8	-49.38 %
PMGD PFV Armazones	44.4	45.8	+3.24 %	PMGD PFV Pelumpen	21.7	20.7	-4.75 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.8	14.7	-25.72 %	PMGD PFV Penaflo	59.8	69.2	+15.59 %
PMGD PFV Astillas	91.1	87.5	-3.86 %	PMGD PFV Penciahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	85.3	41.4	-51.46 %	PMGD PFV Penciahue Este	21.4	14.0	-34.47 %
PMGD PFV Avellano	49.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pepa	60.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	61.9	54.7	-11.56 %	PMGD PFV Pequen	20.9	18.6	-10.96 %
PMGD PFV Axel Solar	15.2	23.7	+55.69 %	PMGD PFV Peralillo	22.0	19.7	-10.59 %
PMGD PFV Ayla	87.9	79.8	-9.24 %	PMGD PFV Perséfone	0.0	12.8	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pesaro	22.6	13.4	-40.80 %
PMGD PFV Barcelona	84.8	83.5	-1.50 %	PMGD PFV Pica	0.0	1.4	-
PMGD PFV Belenos Til Til	87.3	77.7	-10.99 %	PMGD PFV Pichon	16.0	12.4	-22.20 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Picunche	66.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	18.7	19.2	+2.71 %	PMGD PFV Piduco	27.3	19.0	-30.13 %
PMGD PFV Belén	59.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pilpilen	17.0	17.4	+2.18 %
PMGD PFV Berrueco	75.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Piquero	89.6	69.9	-22.00 %
PMGD PFV Blu	21.7	20.4	-6.22 %	PMGD PFV Pirque	13.8	21.7	+57.32 %
PMGD PFV Buenas Yervas	52.8	80.4	+52.31 %	PMGD PFV Pitotoy	22.6	20.7	-8.42 %
PMGD PFV Bulnes	17.7	24.3	+36.94 %	PMGD PFV Pitra	26.8	17.7	-33.74 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.5	10.7	-48.10 %	PMGD PFV Placilla	62.5	54.0	-13.48 %
PMGD PFV Bérnago	21.7	19.1	-11.84 %	PMGD PFV Playerito	24.8	23.0	-7.38 %
PMGD PFV CE Caldera	52.0	70.0	+34.76 %	PMGD PFV Playero	25.2	15.9	-36.65 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.5	-	PMGD PFV Playeron	26.1	23.8	-9.14 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	83.8	76.6	-8.65 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	79.2	74.1	-6.44 %
PMGD PFV Cabilsol	20.1	19.5	-3.03 %	PMGD PFV Plomo Verano	0.0	14.3	-
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.6	-3.39 %	PMGD PFV Población	18.2	3.8	-78.94 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	36.5	-20.19 %	PMGD PFV Pocillas	17.5	17.7	+1.37 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.5	84.6	-2.20 %	PMGD PFV Pomuyeto	22.9	6.0	-73.79 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.3	-	PMGD PFV Portezuelo	21.2	16.9	-20.53 %
PMGD PFV Calama	81.0	89.0	+9.91 %	PMGD PFV Pretty Field	13.7	13.2	-3.87 %
PMGD PFV Calle Larga	16.1	23.1	+43.73 %	PMGD PFV Puangue	31.2	32.9	+5.48 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.3	20.1	-9.85 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	23.6	21.2	-10.46 %
PMGD PFV Canelillo	19.0	18.4	-3.10 %	PMGD PFV Pueblo Seco	81.9	45.4	-44.58 %
PMGD PFV Canesa	19.2	20.5	+6.88 %	PMGD PFV Puelche	23.9	10.1	-57.60 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puento Solar	21.2	20.3	-4.44 %
PMGD PFV Cantera	23.0	20.2	-12.04 %	PMGD PFV Pullalli	18.0	18.3	+1.89 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	15.5	17.9	+15.23 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.0	5.6	-6.50 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	59.5	80.5	+35.29 %
PMGD PFV Caracoles	20.8	19.5	-6.49 %	PMGD PFV Queltehue	22.9	20.1	-12.02 %
PMGD PFV Caranca	15.8	12.7	-19.52 %	PMGD PFV Quemados	67.9	61.3	-9.77 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	84.3	76.5	-9.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	56.5	52.6	-6.99 %
PMGD PFV Casuto	15.1	18.6	+23.05 %
PMGD PFV Catemu	11.5	10.3	-10.87 %
PMGD PFV Cato Solar	25.3	23.6	-6.78 %
PMGD PFV Catán	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	18.3	17.3	-5.67 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.5	72.5	-7.67 %
PMGD PFV Cefalu Solar	20.1	17.2	-14.47 %
PMGD PFV Centauro Solar	77.9	37.7	-51.59 %
PMGD PFV Cetus	6.0	11.4	+90.34 %
PMGD PFV Chacabuco	60.5	78.2	+29.27 %
PMGD PFV Chacaico	36.8	17.7	-52.02 %
PMGD PFV Chalinga	22.4	21.4	-4.25 %
PMGD PFV Champa	21.1	72.7	+244.69 %
PMGD PFV Chancon	17.2	18.1	+5.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.1	20.7	+36.38 %
PMGD PFV Chequen Solar	67.0	57.4	-14.35 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.6	1.1	-98.29 %
PMGD PFV Chilener	15.1	12.1	-19.84 %
PMGD PFV Chillán Huambali	6.4	8.7	+37.55 %
PMGD PFV Chimbarongo	17.6	20.6	+17.16 %
PMGD PFV Chinchorro	29.7	27.5	-7.42 %
PMGD PFV Cholguan	21.0	19.5	-7.24 %
PMGD PFV Chuchiñi	15.9	15.6	-1.97 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	47.8	26.7	-44.15 %
PMGD PFV Citrino	15.8	6.6	-58.54 %
PMGD PFV Ckilir	86.7	84.4	-2.64 %
PMGD PFV Clementina	28.6	25.2	-11.85 %
PMGD PFV Cocharcas	24.6	10.7	-56.67 %
PMGD PFV Cocinillas	19.4	18.5	-4.84 %
PMGD PFV Coinco	21.1	19.7	-6.67 %
PMGD PFV Colchagua	22.8	22.4	-1.49 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	88.1	73.5	-16.53 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.4	20.8	-11.21 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.3	23.6	-16.48 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.3	22.6	-6.85 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	21.4	+118.06 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.1	8.5	-16.42 %
PMGD PFV Corso	21.0	8.0	-61.81 %
PMGD PFV Cortijo	61.7	37.4	-39.42 %
PMGD PFV Covadonga	65.4	65.3	-0.18 %
PMGD PFV Coyunche	25.0	12.1	-51.48 %
PMGD PFV Crucero	22.8	20.0	-12.24 %
PMGD PFV Cruz	27.8	24.6	-11.60 %
PMGD PFV Curacavi	25.2	24.2	-3.91 %
PMGD PFV Curaco	69.3	64.8	-6.39 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.6	18.9	+14.11 %
PMGD PFV Dadinco	28.8	13.2	-54.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	21.5	17.0	-21.04 %
PMGD PFV Quilmo Solar	43.5	41.5	-4.49 %
PMGD PFV Quinantu	67.4	26.8	-60.24 %
PMGD PFV Quinta	17.3	19.0	+10.12 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	68.4	69.7	+1.86 %
PMGD PFV RDCLA SAN	74.2	66.5	-10.34 %
PMGD PFV REN	33.5	50.5	+51.06 %
PMGD PFV RLA	16.4	19.1	+16.40 %
PMGD PFV Ranguil	20.1	14.1	-30.03 %
PMGD PFV Ratulemus	23.8	16.2	-31.85 %
PMGD PFV Rauquen	41.3	41.6	+0.80 %
PMGD PFV Rcu	45.5	40.5	-10.94 %
PMGD PFV Recoleta	56.9	56.4	-0.90 %
PMGD PFV Rengo	66.3	59.1	-10.82 %
PMGD PFV Rexner	22.1	18.3	-17.41 %
PMGD PFV Rimini	59.9	53.0	-11.59 %
PMGD PFV Rinconada	64.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	59.8	78.4	+31.06 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.8	24.6	-14.62 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	23.9	20.9	-12.64 %
PMGD PFV Romeria	76.7	66.2	-13.72 %
PMGD PFV Rosario	1.2	12.0	+912.71 %
PMGD PFV Rovián	41.5	37.4	-9.83 %
PMGD PFV Rucapaine	92.1	86.7	-5.90 %
PMGD PFV Río Peuco	22.4	20.7	-7.47 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	2.6	-18.67 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.7	8.9	-52.17 %
PMGD PFV SDSI	24.8	13.3	-46.45 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.7	-
PMGD PFV SGT Catapilco	68.3	70.6	+3.40 %
PMGD PFV SGT Tucapel	65.9	61.3	-7.06 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.7	21.0	-11.68 %
PMGD PFV SP Malloa	19.9	18.8	-5.57 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	16.8	16.4	-2.73 %
PMGD PFV Salermo Solar	24.6	20.7	-15.95 %
PMGD PFV Samo Bajo	20.7	13.7	-33.98 %
PMGD PFV San Alberto	33.2	6.8	-79.55 %
PMGD PFV San Antonio	31.3	16.5	-47.30 %
PMGD PFV San Camilo	21.6	19.8	-8.32 %
PMGD PFV San Carlos	10.4	4.8	-54.50 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	1.8	-
PMGD PFV San Emilio I	20.7	18.2	-12.03 %
PMGD PFV San Eugenio	85.4	50.3	-41.10 %
PMGD PFV San Francisco	20.2	22.2	+9.65 %
PMGD PFV San Isidro	14.4	19.6	+35.97 %
PMGD PFV San José II	28.8	14.9	-48.30 %
PMGD PFV San Pedro	18.0	18.4	+2.06 %
PMGD PFV San Rafael	19.9	6.1	-69.34 %
PMGD PFV San Ramiro	68.2	66.0	-3.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	49.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.2	79.9	+7.66 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.6	19.5	-9.72 %
PMGD PFV Don Enrique	49.0	79.3	+61.87 %
PMGD PFV Don Eugenio	17.3	22.1	+27.85 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	27.5	-0.58 %
PMGD PFV Don Mariano	16.3	14.5	-10.77 %
PMGD PFV Don Martín	23.7	12.7	-46.65 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	24.0	-2.64 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.7	30.8	-18.45 %
PMGD PFV Don Simón	58.6	53.1	-9.32 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	18.3	19.6	+6.82 %
PMGD PFV Doña Regina	24.7	23.1	-6.54 %
PMGD PFV Doñihue	41.8	56.8	+35.81 %
PMGD PFV Duqueco Solar	84.9	46.6	-45.08 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.1	22.3	-11.31 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	20.6	-15.36 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.3	5.8	-70.24 %
PMGD PFV Eclipse	67.4	50.2	-25.58 %
PMGD PFV El Boco	20.6	54.2	+163.01 %
PMGD PFV El Caiquén	87.4	53.3	-38.97 %
PMGD PFV El Cardenal	21.3	19.4	-9.06 %
PMGD PFV El Carpintero	52.7	63.1	+19.63 %
PMGD PFV El Castaño	74.4	68.1	-8.45 %
PMGD PFV El Cernicalo	10.6	6.1	-41.99 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.6	5.7	-45.88 %
PMGD PFV El Chercan	80.6	69.9	-13.36 %
PMGD PFV El Chincol	20.4	17.4	-14.66 %
PMGD PFV El Chucao	21.9	14.2	-35.29 %
PMGD PFV El Cuervo	15.8	8.7	-45.39 %
PMGD PFV El Cóndor	7.8	8.4	+6.76 %
PMGD PFV El Divisadero	18.7	20.4	+8.81 %
PMGD PFV El Estero	12.6	5.2	-58.57 %
PMGD PFV El Flamenco	62.9	56.6	-10.06 %
PMGD PFV El Gaviotín	34.6	48.5	+40.27 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	18.4	-8.09 %
PMGD PFV El Ingenio	74.9	67.4	-9.96 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.6	22.5	-8.31 %
PMGD PFV El Laurel	53.8	50.5	-6.14 %
PMGD PFV El Litre	82.0	71.3	-13.01 %
PMGD PFV El Loro Choroy	62.3	52.8	-15.17 %
PMGD PFV El Mirlo	53.6	61.3	+14.27 %
PMGD PFV El Monte	23.6	21.2	-10.26 %
PMGD PFV El Palqui	22.3	21.4	-4.39 %
PMGD PFV El Picurio	22.5	22.0	-2.18 %
PMGD PFV El Pilpen	24.0	24.8	+3.42 %
PMGD PFV El Pitio	13.9	15.8	+13.60 %
PMGD PFV El Piuquen	20.3	10.9	-46.29 %
PMGD PFV El Queltehue	23.4	25.2	+7.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	7.9	8.4	+7.42 %
PMGD PFV Santa Adriana	17.2	19.5	+13.14 %
PMGD PFV Santa Amelia	18.3	21.7	+18.54 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.0	18.8	-1.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.1	20.7	-10.10 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.0	11.7	-10.31 %
PMGD PFV Santa Clara	2.0	2.2	+6.86 %
PMGD PFV Santa Cruz	77.6	71.7	-7.65 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.3	75.0	-7.78 %
PMGD PFV Santa Emilia	43.3	37.9	-12.55 %
PMGD PFV Santa Ester	25.8	13.3	-48.45 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	41.1	-3.57 %
PMGD PFV Santa Inés	24.1	21.7	-9.90 %
PMGD PFV Santa Julia	20.1	24.5	+21.64 %
PMGD PFV Santa Laura	13.6	15.9	+16.84 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.9	67.1	+3.41 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.6	6.2	-74.66 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.2	21.2	-15.93 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.3	34.7	-46.89 %
PMGD PFV Santa Rita	26.1	12.7	-51.34 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	19.8	22.9	+15.45 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.8	28.4	+163.32 %
PMGD PFV Siete Colores	48.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sirimavo	16.8	16.4	-2.33 %
PMGD PFV Sofia	20.2	20.0	-0.81 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.6	51.8	-5.24 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.5	12.8	-30.76 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.2	20.3	+0.44 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	22.6	3.3	-85.60 %
PMGD PFV Solaris	-	7.0	-
PMGD PFV Soy Solar	13.7	19.5	+42.63 %
PMGD PFV Sunhunter	60.9	78.1	+28.28 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	77.3	65.4	-15.35 %
PMGD PFV Talagante	45.8	42.5	-7.10 %
PMGD PFV Talca	37.9	27.9	-26.41 %
PMGD PFV Talhuén	21.1	16.8	-20.52 %
PMGD PFV Tallado	82.6	79.5	-3.73 %
PMGD PFV Tamarama	45.4	52.1	+14.62 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	20.3	-7.09 %
PMGD PFV Tambo Real	20.0	17.0	-15.36 %
PMGD PFV Taranto	78.1	60.9	-22.03 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.8	13.7	-0.52 %
PMGD PFV Tierra	41.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	21.1	19.2	-9.16 %
PMGD PFV Til Til	17.0	18.2	+6.71 %
PMGD PFV Topacio	23.8	21.5	-9.61 %
PMGD PFV Torino	51.3	45.2	-12.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	21.8	18.5	-15.05 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.0	17.9	-22.38 %
PMGD PFV El Queule	42.6	31.1	-27.02 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	22.6	+867.80 %
PMGD PFV El Rayador	41.3	68.6	+65.91 %	PMGD PFV Tranque del Sol	83.1	78.3	-5.77 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.3	17.6	-30.27 %	PMGD PFV Trebal	19.3	18.9	-2.17 %
PMGD PFV El Resplandor	22.6	9.5	-58.07 %	PMGD PFV Trebo	26.3	20.1	-23.53 %
PMGD PFV El Roble	79.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	16.0	12.9	-19.69 %
PMGD PFV El Romeral	48.1	64.7	+34.49 %	PMGD PFV Tricahue II	61.2	12.2	-80.10 %
PMGD PFV El Salitral	30.1	27.9	-7.34 %	PMGD PFV Trinidad	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sauce	21.7	20.3	-6.27 %	PMGD PFV Tucucure	17.0	22.4	+31.94 %
PMGD PFV El Sharon	21.8	20.7	-5.18 %	PMGD PFV Turquía	12.2	11.2	-8.00 %
PMGD PFV El Tiuque	7.8	6.3	-18.53 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	45.1	-5.18 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	79.0	36.3	-54.08 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.3	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.1	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.5	9.5	-10.25 %
PMGD PFV El Turpial	16.3	13.1	-19.32 %	PMGD PFV Valle Este II	71.3	88.1	+23.63 %
PMGD PFV El Zorzal	21.9	11.5	-47.19 %	PMGD PFV Valle Oeste II	70.0	83.6	+19.49 %
PMGD PFV El Ñandú	16.5	18.8	+14.56 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	13.8	14.8	+6.88 %
PMGD PFV Enami Solar	43.6	34.7	-20.27 %	PMGD PFV Ventisquero	78.1	78.9	+1.01 %
PMGD PFV Encino	15.6	19.2	+23.19 %	PMGD PFV Venturada	77.6	38.9	-49.88 %
PMGD PFV Encon	47.7	43.4	-9.12 %	PMGD PFV Verona	4.7	4.5	-3.21 %
PMGD PFV Erinome	22.4	16.8	-25.08 %	PMGD PFV Vicente	17.9	17.1	-4.43 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.3	21.9	-10.00 %	PMGD PFV Victoria	86.4	71.7	-16.94 %
PMGD PFV Esfena	44.8	37.9	-15.38 %	PMGD PFV Villa Alegre	44.3	34.8	-21.53 %
PMGD PFV Esperanza	14.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	14.0	-	PMGD PFV Villa Cruz	17.8	9.5	-46.69 %
PMGD PFV Faramalla	19.6	17.9	-8.72 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.2	18.1	-28.25 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.2	14.6	-24.26 %	PMGD PFV Villa Prat	22.8	17.3	-23.92 %
PMGD PFV Filomena	21.6	17.9	-17.06 %	PMGD PFV Villa Seca	16.9	8.2	-51.66 %
PMGD PFV Flor del Llano	37.8	41.0	+8.33 %	PMGD PFV Villa Solar	23.3	17.3	-25.95 %
PMGD PFV Florencia Solar	59.5	66.9	+12.34 %	PMGD PFV Violeta	76.1	66.1	-13.11 %
PMGD PFV Foster	16.6	22.8	+37.35 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.2	20.6	-14.92 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	58.6	44.2	-24.55 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Yahutela	43.6	41.0	-5.92 %
PMGD PFV Francisco	18.8	24.2	+28.67 %	PMGD PFV Ñilhue	5.6	6.0	+6.18 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	14.3	-32.72 %	PMGD PFV Ñiquén	20.4	12.4	-39.07 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.9	38.5	-10.37 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	43.3	22.5	-47.97 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	47.3	42.6	-9.98 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	66.8	71.7	+7.38 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	35.0	51.4	+46.81 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	50.6	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.7	44.6	+167.25 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	93.1	91.8	-1.35 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.3	20.3	-8.79 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	63.7	54.7	-14.21 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	57.9	80.1	+38.46 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	18.3	20.2	+10.22 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.5	40.6	-24.06 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	89.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	21.6	+68.49 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	63.7	74.6	+17.06 %
PMGD PFV Helios	20.9	13.4	-35.68 %
PMGD PFV Hijueta 4	17.6	15.6	-11.45 %
PMGD PFV Homero	18.2	23.6	+29.51 %
PMGD PFV Hormiga	13.0	12.1	-6.39 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.2	-87.71 %
PMGD PFV Huape	20.8	8.5	-59.24 %
PMGD PFV Huaquelon	54.1	78.6	+45.36 %
PMGD PFV Huigan	88.1	67.4	-23.47 %
PMGD PFV Hurtado	23.2	12.0	-48.43 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	15.3	24.2	+58.14 %
PMGD PFV Idahue del Verano	14.1	16.5	+16.90 %
PMGD PFV Illapel 5X	24.2	23.7	-2.23 %
PMGD PFV Independencia	18.0	16.2	-10.09 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	29.5	+37.94 %
PMGD PFV Jahuel	47.2	39.9	-15.33 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.7	48.8	+0.18 %
PMGD PFV Jaururo	16.4	17.3	+5.49 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.5	85.1	-8.05 %
PMGD PFV Jilguero	17.5	14.7	-15.73 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.2	9.2	-24.75 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	16.9	15.9	-5.92 %
PMGD PFV La Acacia	49.1	56.7	+15.44 %
PMGD PFV La Blanquina	74.2	67.9	-8.51 %
PMGD PFV La Chapeana	15.5	1.8	-88.39 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	13.0	-14.54 %
PMGD PFV La Esperanza II	63.7	69.5	+9.11 %
PMGD PFV La Estancia	20.7	20.2	-2.33 %
PMGD PFV La Foresta	23.8	15.4	-35.31 %
PMGD PFV La Frontera	34.0	20.3	-40.21 %
PMGD PFV La Gamboina	46.1	39.1	-15.26 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.3	-
PMGD PFV La Huerta	21.8	21.2	-2.54 %
PMGD PFV La Lajueta	42.7	36.2	-15.15 %
PMGD PFV La Ligua	17.9	20.8	+15.92 %
PMGD PFV La Manga	24.5	15.3	-37.64 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	19.3	-4.73 %
PMGD PFV La Palma Solar	93.5	45.6	-51.28 %
PMGD PFV La Paz	69.6	66.3	-4.76 %
PMGD PFV La Perla	11.9	22.7	+90.87 %
PMGD PFV La Vendimia	85.8	69.5	-19.01 %
PMGD PFV La Victoria	84.2	42.8	-49.22 %
PMGD PFV Lagunilla	16.3	6.7	-59.02 %
PMGD PFV Laja Andino	88.7	49.9	-43.74 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	16.3	-9.83 %
PMGD PFV Las Bandurrias	2.0	1.6	-17.77 %
PMGD PFV Las Cabras	22.0	20.0	-9.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	41.2	-
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	-	0.0	-
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	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.2	-
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	-	13.2	-
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	-	10.2	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	16.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.4	55.1	-8.71 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	44.9	27.3	-39.15 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	17.4	14.1	-19.10 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	38.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	15.5	16.0	+3.42 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	46.8	43.2	-7.82 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	15.2	11.5	-24.28 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	66.4	84.1	+26.65 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	19.5	17.4	-10.93 %	PMGD TER PRP Campesina	-	11.2	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifin	-	11.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.9	17.9	-25.20 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	37.2	-
PMGD PFV Las Palomas	20.1	11.1	-44.83 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	13.4	-
PMGD PFV Las Perdices	18.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	12.8	-
PMGD PFV Las Rojas	22.4	16.9	-24.51 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	5.7	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	54.6	81.3	+48.74 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	57.5	64.1	+11.56 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.7	3.4	-48.81 %	PMGD TER Rapaco	-	12.3	-
PMGD PFV Las Torcazas	25.1	21.4	-14.49 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	8.3	-44.63 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	17.9	12.5	-30.11 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	23.3	+542.76 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	31.8	35.5	+11.63 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	27.5	22.3	-18.78 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	51.0	30.9	-39.31 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	24.4	18.8	-22.96 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	16.3	14.9	-8.45 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	34.6	56.6	+63.59 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	22.3	18.8	-15.49 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	56.0	64.8	+15.64 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.2	27.5	-8.95 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	80.3	71.1	-11.44 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	19.4	17.7	-8.84 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	12.9	12.7	-2.03 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.7	+116.13 %	Total	20975.3	18809.1	-10.33 %

Abreviaturas:

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

LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
TER Neuquén I GNL	GNP por costo marginal.
TER Neuquén II GNL	GNP por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

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 Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2025001044.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Río Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	97.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Guacolda 3	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Debido a alta emisión atmosférica, según IL 2025000324.
TER IEM	34.5	Limitada a 130 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, cancelado IL 2025000290.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	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	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE 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 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.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
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.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	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): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. 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 Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 425.1 m.s.n.m. y un gasto de 240 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.02 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
01:58	Comasa	C. Lautaro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera.
02:18	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lastarria - Loncoche 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en estructura N°3 reemplazo de aisladores, estructura N°13 reemplazo de prensa en mal estado y estructura N°17 amarras cortadas. según SDCF 2025020304.
02:49	AES Andes	C. Alfalfal BESS VR2 limitado en 47,6 MW para su carga / descarga debido a falla en core N°12., según IL 2025000331. Cancelada limitación IL 2025000313,
04:08	CGE - Transmisión	S/E Coronel CT1 interruptor general de barra de 15 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 7,2 MW de consumos, según IF 2025001614.
05:04	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lastarria - Loncoche 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025020304.
05:09	CGE - Transmisión	S/E Coronel CT1 interruptor general de barra de 15 kV cerrado y normalizado los consumos, cancelado IF 2025001614.
05:26	Chilquinta	S/E Casablanca transformador N° 2 de 69/13.6/2.4 kV, 18.3 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problema de regulación de tensión (tap fijo por aceite CTBC degradado), según SDCF 2025020358.
07:22	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Palpana - Radomiro Tomic interrupción forzada por protecciones, se pierden 89 MW de consumos de S/E Radomiro Tomic. Causa informada: Alta contaminación ambiental sector, según IF 2025001847.
07:22	AES Andes	S/E Palpana interruptores 52J2 y 52J3 de línea de 220 kV Palpana - Radomiro Tomic interrupción forzada por protecciones, se pierden 90 MW de consumo hacia Radomiro Tomic.
07:51	Transelec	Línea de 220 kV Valle Escondido - Cardones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación E-120 a E-140, según SICF 2025020296.
08:47	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda prioritaria entre las estructuras 39 y 40, según SICF 2025020415.
09:03	AES Andes	S/E Palpana interruptores 52J2 y 52J3 de línea de 220 kV Palpana - Radomiro Tomic cerrados e inicia normalización de consumos de Radomiro Tomic.
09:09	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Palpana - Radomiro Tomic cerrada y normalizado los consumos de S/E Radomiro Tomic.
09:16	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reposición de conductor afectado por robo, según SDCF 2025020408 - 2025020411.
09:50	Transelec	S/E Entre Ríos banco de autotransformadores de 500/220/66 kV y 750 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de CTBC Unidad 2 (Unidad se encuentra fuera de servicio como unidad de reserva. ATR en servicio normal por medio de Unidades 1, R y 3), según SDCF 2025020300.
10:38	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chuquicamata - Nueva Chuquicamata con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y realización de pruebas a 52J7B por no cerrar normal y presentar alarma de discrepancia de polos, según SDCF 2025020439.
10:43	Transelec	S/E Cerro Navia con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Conmutación manual de alimentación de SS.AA. ca, para normalizar UPS del sistema SCADA, según SICF 2025020395.
11:40	Colbún	C. Machicura U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025019558.
12:00	AES Andes	C. Campiche sin limitación y cancelada IL 2025000325.
12:43	Transelec	S/E Cerro Navia cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025020395.
14:26	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso 2025020415.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
14:27	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Cerrillos - Los Loros interrupción forzada por protecciones, causa Informada: Choque a poste estructura 38. según IF202500XXXX
14:40	Ferrovial	Línea de 220 kV Cautín - Río Malleco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de inspección visual aérea entre estructuras 276-277 y 278 por detección de sonido anormal, según SICF 2025020746.
15:08	Cía. Minera Escondida	S/E Colorado Chico transformador N° 1 de 69/4.16 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inminente descarga de baterías lo cual dejaría sin energía las protecciones y podría provocar la falla de la instalación, según SDCF 2025020804.
15:17	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Comasa - Lautaro interrupción forzada por protecciones.
15:17	Comasa	C. Lautaro 2 sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Comasa - Lautaro, según IF 2025002067.
16:00	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chuquicamata - Nueva Chuquicamata cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025020439.
16:02	Transelec	Línea de 220 kV Valle Escondido - Cardones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025020296.
16:15	Enlasa	C. Guacolda U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso de turbina, según IF 2025001750.
16:25	Enel Generación	C. Rapel cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025020288.
16:25	Ferrovial	Línea de 220 kV Cautín - Río Malleco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025020746.
17:24	Cía. Minera Escondida	S/E Colorado Chico transformador N° 1 de 69/4.16 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025020804.
17:56	CGE - Transmisión	S/E Puchoco paño CT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar 52CT por revisión al relé de protecciones del interruptor el cual se encuentra apagado, según SICF 2025020813.
18:05	Enlasa	C. Guacolda U-1 sincroniza en pruebas, según IF 2025001750.
18:11	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 5 y 6 MW respectivamente. Causa informada: Tormenta eléctrica en la zona, según IF 2025001768 e IF 2025001770.
18:58	Enlasa	C. Guacolda U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW en pruebas, según IF 2025001750.
19:15	CGE - Transmisión	S/E Puchoco paño CT disponible, cancelada SICF 2025020813.
19:28	Transelec	S/E Entre Ríos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025020300.
19:39	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Comasa - Lautaro cerrada.
20:06	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre intempestivo de compuerta de la bocatoma, según SDCF 2025020877.
20:24	Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025020877.
21:43	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-1 disponible y E/S, según IF 2025001768.
22:10	ENAP Aconcagua	C. Térmica Aconcagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de excavación bajo la línea de transmisión, según SDCF 2025020812.
22:33	ENAP Aconcagua	Línea de 110 kV Torquemada - Mauco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido a trabajos bajo la línea de transmisión se requiere la desconexión de la línea de transmisión 2x110 kV Torquemada - Mauco, como medida de seguridad debido a trabajos de excavación bajo la línea de transmisión por reparación de tubería, según SDCF 2025020814.
22:42	Enlasa	C. Guacolda U-1 sincroniza en pruebas, según IF 2025001750.
22:50	Comasa	C. Lautaro 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025002067.
23:03	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Prueba con localizador de falla, para determinar que no existan otros vanos afectados por robo, antes de la normalización. Según SDCF 2025020695.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30,0 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -468,2 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:55	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí en servicio generador de respaldo con 1.3 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
10:47	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:47	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:48	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
12:48	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí fuera de servicio generador de respaldo con 1.3 MW finaliza control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:00	STS	CDC finaliza reducción 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.
19:01	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:01	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:23	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón.
19:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30,5 [MW/m]
19:54	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico en servicio generador de respaldo con 1.6 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:57	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo de 1.7 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:58	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí (alimentador Paredones) en servicio generador de respaldo con 1.1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 855,4 [MW]
22:43	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
22:55	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
22:55	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén se retira generación local 1 MW y normalizada topología en redes de MT.
23:08	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones fuera de servicio generador de respaldo.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control 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		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV 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		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	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	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Transec	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:21		
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	21:55		
Transec	Hot Line Principal y Respaldo F/S (Cerro Navia).	27/02/2025	07:00	28/02/2025	17:27

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transelec	S/E Jadresic (Ex Parinas) línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por control de transferencia de las líneas de 66 kV Maule - Talca 1 y 2.	27/02/2025	08:27		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins	27/02/2025	20:10	28/02/2025	08:36
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	27/02/2025	20:35		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	28/02/2025	19:31		
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	28/02/2025	19:33		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/02/2025	23:37		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	17:23		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	27/02/2025	00:29		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/02/2025	18:07		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azucar 1.	28/02/2025	00:18	28/02/2025	08:45
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	28/02/2025	10:53	28/02/2025	22:28