

INFORME DIARIO

Jueves 11 de Abril del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Mariposas	72.0	73.8	+2.50 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	64.8	50.4	-22.18 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	152.8	151.1	-1.11 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	12.9	11.7	-9.82 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.3	64.5	+0.36 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	39.2	+22.51 %		PMG HP Pulelfu	118.8	112.8	-5.08 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.6	64.7	-8.26 %	PMG
BESS Salvador	233.9	232.3	-0.70 %		PMG HP Renaico	110.2	139.2	+26.27 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	15.3	24.0	+56.14 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	1.7	37.0	+2076.47 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	25.1	4.5	-81.95 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1104.0	1116.6	+1.14 %		PMG PFV Antay	46.3	44.1	-4.82 %	PMG
HE Angostura	1524.8	1496.0	-1.89 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2277.0	2230.7	-2.04 %	RO	PMG PFV Castilla	9.9	8.6	-13.64 %	PMG
HE Canutillar	3529.0	3513.0	-0.45 %		PMG PFV Chercan	38.3	11.6	-69.69 %	PMG
HE Cipreses	1176.0	1178.6	+0.22 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	39.3	68.0	+72.86 %	PMG
HE Colbún	5386.5	4724.0	-12.30 %		PMG PFV Del Desierto	24.1	22.7	-5.93 %	PMG
HE El Toro	1944.2	1708.7	-12.11 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1128.0	1060.0	-6.03 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.6	2.2	-66.45 %	PMG, P
HE Pangue	2111.1	2540.4	+20.34 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3409.7	2343.1	-31.28 %		PMG PFV Machicura	36.0	26.0	-27.70 %	PMG
HE Pilmaiquén	464.0	460.2	-0.82 %	RO, MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	2722.3	2634.6	-3.22 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1175.0	853.9	-27.33 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	783.4	792.6	+1.18 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.9	0.4	-57.82 %	PMG
HP Alfalfal	2164.8	1991.2	-8.02 %		PMG PFV Puerto Seco	44.9	80.1	+78.37 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	43.9	61.3	+39.71 %	PMG
HP Ancoa	312.0	308.7	-1.06 %	LF	PMG PFV SDGx01	5.1	5.1	-0.09 %	PMG, DF
HP Blanco	384.3	299.7	-22.01 %		PMG PFV Sol del Norte	50.5	59.2	+17.27 %	PMG
HP Capullo	163.2	140.2	-14.09 %		PMG PFV Teno Solar	32.5	31.6	-2.83 %	PMG
HP Carilafquen	96.0	75.7	-21.14 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	272.0	265.7	-2.32 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1085.5	981.0	-9.63 %		PMG TER CMPC Tissue	-	41.7	-	PMG
HP Chapiquina	93.6	91.8	-1.91 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.8	+3.28 %		PMG TER Celco	120.5	180.2	+49.56 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	192.0	171.8	-10.53 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1297.3	1127.7	-13.07 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP El Paso	345.0	291.5	-15.51 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	242.0	209.9	-13.26 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	228.8	212.7	-7.03 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	620.8	546.7	-11.94 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Isla	1040.4	878.0	-15.61 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-	RO	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Juncal	375.4	337.9	-9.99 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP La Confluencia	954.0	925.1	-3.03 %		PMGD PFV Ea Maiten	-	14.9		GNP
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	0.0	-	
HP La Mina	100.9	0.0	-100.00 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Laja I	18.4	20.3	+10.58 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Angamos-ANG1	5070.4	4176.9	-17.62 %	
HP Lican	156.0	156.1	+0.03 %		TER Angamos-ANG2	4783.0	4536.1	-5.16 %	
HP Lircay	336.0	327.5	-2.53 %		TER Antihue	34.1	0.0	-100.00 %	
HP Loma Alta	578.0	446.3	-22.78 %		TER Arauco	576.0	69.9	-87.86 %	
HP Los Hierros	260.0	254.3	-2.21 %		TER Arauco MAPA	864.0	894.7	+3.56 %	P
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	16.5	37.3	+125.52 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
HP Los Quilos	485.9	443.9	-8.64 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		TER Atacama 1 GNL	3051.5	4677.0	(*) +53.27 %	LF, MM
HP Mampil	92.1	64.0	-30.57 %	DF	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Mocho	213.6	166.0	-22.27 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	620.1	623.5	+0.55 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	180.8	61.7	-65.87 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Providencia	96.0	103.8	+8.13 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Pullinque	259.4	289.5	+11.57 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
HP Puntilla	360.0	372.1	+3.36 %	RO	TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Queltehues	792.0	810.9	+2.39 %	DF	TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	875.0		GNP LF
HP Quilleco	56.4	0.0	-100.00 %	RO	TER CMPC Laja	510.9	403.1	-21.10 %	
HP Río Colorado	72.0	76.1	+5.69 %		TER CMPC Pacífico	552.0	556.1	+0.74 %	
HP Río Picoiquen	7.2	9.1	+25.69 %		TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
HP Rucatayo	375.0	489.9	+30.65 %		TER Campiche	6240.8	5994.0	-3.96 %	
HP Rucue	872.6	914.0	+4.75 %	RO	TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP San Andres	284.8	245.7	-13.72 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	1591.0	(*)GNP	
HP San Ignacio	538.0	429.0	-20.26 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	362.6	0.0	-100.00 %	
HP Sauzal	1035.0	671.6	-35.11 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	1409.0	(*)GNP	
HP Sauzalito	181.0	134.8	-25.53 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
HP Volcán	98.6	128.4	+30.22 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE Alena	148.3	10.4	-93.01 %	LF	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Atacama	710.5	20.9	-97.05 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Aurora	308.4	218.2	-29.23 %		TER Cholguán	204.3	205.9	+0.74 %	
PE Cabo Leones 1	319.2	146.3	-54.17 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Cabo Leones 2	417.0	127.2	-69.50 %		TER Cochrane-CCH1	0.0	1632.0	(*)GNP	MM
PE Cabo Leones 3	300.2	225.5	-24.89 %		TER Cochrane-CCH2	4662.0	4916.3	+5.45 %	
PE Calama	925.7	596.7	-35.54 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Campo Lindo	56.1	37.1	-33.91 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1210.0	+145.93 %	
PE Canela	33.6	24.0	-28.62 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Canela 2	152.8	178.3	+16.68 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	55.8	9.0	-83.85 %	P	TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1038.9	779.0	-25.02 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	66.2	8.5	-87.11 %						

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	326.6	179.7	-44.98 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	227.4	GNP	
PE El Maitén	22.6	4.8	-78.90 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	143.0	56.7	-60.34 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	30.7	18.4	-40.19 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	127.8	10.3	-91.94 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	230.7	GNP	
PE Lebu	5.4	0.0	-100.00 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	955.3	909.5	-4.79 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	196.4	21.3	-89.14 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	28.7	4.7	-83.49 %		TER El Peñón	3.9	35.2	+803.33 %	
PE Los Cerrillos	125.8	17.6	-86.00 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	193.4	371.1	+91.84 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	132.3	6.5	-95.09 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Malleco Norte	124.2	6.8	-94.51 %		TER Escuadrón	42.1	49.1	+16.58 %	LF
PE Malleco Sur	180.6	7.1	-96.08 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	47.9	12.9	-72.97 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	149.5	12.8	-91.44 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	111.9	115.6	+3.28 %		TER Guacolda 1	2492.5	2357.0	-5.44 %	RO, LF
PE Negrete	36.8	6.0	-83.72 %		TER Guacolda 2	2340.0	2304.2	-1.53 %	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2714.0	2573.8	-5.17 %	RO
PE Puelche Sur	499.1	408.4	-18.18 %	LF	TER Guacolda 4	2650.2	2489.3	-6.07 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2685.2	2562.3	-4.58 %	RO
PE Punta Palmeras	127.2	186.4	+46.50 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	288.8	346.6	+20.00 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	99.0	7.9	-92.03 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	184.8	42.1	-77.23 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	227.3	8.2	-96.38 %		TER IEM	5975.4	6235.0	+4.34 %	
PE San Juan	614.3	345.2	-43.80 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	52.2	30.1	-42.26 %	P	TER Kelar GNL	3200.0	7089.4	(*) +121.54 %	
PE San Pedro	85.7	57.7	-32.67 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	133.9	90.7	-32.26 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	627.5	280.6	-55.28 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	92.7	-61.37 %	
PE Sierra Gorda Este	399.3	679.0	+70.04 %	LF	TER Lautaro I	624.0	604.0	-3.21 %	
PE Talinay Oriente	215.1	175.6	-18.35 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	190.7	335.0	+75.67 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1367.4	1020.5	-25.37 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	287.3	-14.49 %	
PE Tchamma	681.2	1105.0	+62.22 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	151.4	11.3	-92.52 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	95.6	164.9	+72.48 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	9.1	6.5	-28.11 %	LF	TER Los Pinos	0.0	37.0	GNP	
PE Valle de los Vientos	592.8	348.9	-41.14 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	332.2	260.4	-21.62 %		TER Los Vientos GNL	0.0	1324.0	(*)GNP	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	93.1	136.0	+46.05 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	72.3	20.3	-71.91 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	898.3	1140.7	+26.98 %		TER Masisa	232.8	184.5	-20.75 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	1212.2	1.2	(*) -99.90 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	889.0	991.1	+11.49 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	193.4	394.3	+103.88 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	710.2	748.8	+5.45 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	1370.0	(*)GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2287.9	2171.7	-5.08 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	528.1	487.5	-7.69 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	529.7	408.2	-22.94 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	2.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	396.9	603.1	+51.96 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	149.3	168.9	+13.11 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	675.3	567.8	-15.93 %		TER Nehuenco I GNL	3723.2	5915.0	(*) +58.87 %	
PFV Coya	539.6	1012.5	+87.63 %		TER Nehuenco I Gas Arg	3486.1	1489.0	(*) -57.29 %	
PFV Coya (Baterías)	619.7	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	2840.4	5383.0	(*) +89.52 %	RO
PFV Diego de Almagro	184.3	117.0	-36.49 %		TER Nehuenco II Gas Arg	5153.7	2833.0	(*) -45.03 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1149.7	1179.3	+2.58 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	959.4	907.7	-5.39 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	176.0	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	115.5	55.8	-51.75 %		TER Norgener-NTO1	2261.5	2354.0	+4.09 %	RO
PFV El Aguila	10.7	13.9	+29.91 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2317.6	+4.93 %	RO
PFV El Manzano	0.0	0.0	-		TER Nueva Aldea	1224.0	954.4	-22.03 %	
PFV El Pelicano	675.6	532.0	-21.25 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1190.3	883.2	-25.80 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	655.4	390.0	-40.50 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	1832.3	1498.6	-18.21 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Tenó	597.1	681.6	+14.15 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	873.2	693.1	-20.63 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	2209.0	2166.3	-1.93 %		TER Nueva Ventanas	6392.7	6234.0	-2.48 %	
PFV Huatacondo	522.0	430.5	-17.53 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	164.8	332.4	+101.67 %		TER PAS Mejillones	408.0	512.6	+25.63 %	
PFV Javiera	415.6	299.4	-27.97 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	369.3	304.1	-17.66 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	112.9	71.8	-36.40 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	474.9	434.3	-8.55 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	10.5	10.9	+3.80 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	354.0	307.3	-13.18 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	1584.0	(*)GNP	
PFV Lalackama II	105.7	99.9	-5.49 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	417.1	1320.8	+216.66 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	348.8	480.9	+37.85 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	982.0	GNP	
PFV Los Loros	246.0	177.6	-27.82 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	22.7	13.4	-41.13 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	990.8	716.7	-27.67 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1331.8	1233.8	-7.36 %		TER San Isidro I Gas Arg	7997.2	6854.1	-14.29 %	
PFV María Elena	409.5	365.2	-10.82 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	693.3	233.4	-66.34 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	677.5	529.5	-21.84 %		TER San Isidro II Gas Arg	7659.0	6989.2	-8.75 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	36.7	45.8	+24.80 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	374.6	360.4	-3.79 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	687.1	628.0	-8.60 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	47.6	54.5	+14.52 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	105.7	82.8	-21.64 %		TER Santa Fe	1523.6	1391.9	-8.65 %	
PFV Quilapilun	407.9	194.1	-52.41 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	564.6	781.8	+38.46 %	
PFV Salvador	142.3	151.0	+6.13 %	
PFV San Andres	215.8	143.0	-33.75 %	LF
PFV San Pedro	672.0	617.8	-8.07 %	
PFV Santa Isabel	992.2	689.2	-30.54 %	LF
PFV Santiago	354.4	300.8	-15.12 %	
PFV Sol de Lila	1038.7	885.8	-14.72 %	
PFV Sol de los Andes	512.8	490.6	-4.32 %	
PFV Sol del Desierto	1512.9	1378.1	-8.91 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	807.4	610.1	-24.44 %	
PFV Uribe Solar	223.3	309.2	+38.45 %	LF
PFV Usya	296.7	324.2	+9.26 %	
PFV Valle Escondido	408.7	492.4	+20.49 %	
PFV Valle del Sol	959.7	867.2	-9.64 %	
PFV Willka	789.8	521.9	-33.93 %	
PMG HP Aillin	3.5	3.6	+4.20 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.5	28.8	+1.09 %	PMG
PMG HP Callao	50.9	25.8	-49.26 %	PMG
PMG HP Carena	7.1	165.2	+2226.76 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	167.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	72.0	57.2	-20.56 %	PMG
PMG HP Corrales	70.4	70.8	+0.51 %	PMG
PMG HP Correntoso	69.6	51.9	-25.46 %	PMG
PMG HP Dos Valles	41.5	30.4	-26.73 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.8	-4.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	14.8	12.7	-14.19 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	141.5	91.5	-35.32 %	PMG
PMG HP MC2	29.8	20.0	-32.86 %	PMG
PMG HP MC3	36.0	34.5	-4.14 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	157.8	-56.20 %	
TER Santa María	7775.6	8577.0	+10.31 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	507.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	490.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	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	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	5709.9	5398.9	-5.45 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	357.5	982.8	+174.90 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	606.2	+20.27 %	LF
TER Viñales	528.0	687.1	+30.13 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	71.9	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	214564.4	217241.3	+1.25 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	33.1	32.4	-2.29 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	21.5	-1.49 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.6	85.5	+7.46 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	21.1	26.8	+27.25 %
PMGD HP Calíboro	20.9	20.8	-0.49 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	96.5	26.4	-72.65 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.3	8.4	+14.74 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	35.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.6	-
PMGD HP Dongo	65.1	28.1	-56.87 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.4	-
PMGD HP El Agrio	3.5	3.4	-0.90 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.1	-
PMGD HP El Atajo	18.9	18.3	-3.59 %
PMGD HP El Brinco	1.9	1.9	-2.96 %
PMGD HP El Canelo	48.7	48.1	-1.18 %
PMGD HP El Colorado	26.7	14.5	-45.44 %
PMGD HP El Diuto	58.2	58.7	+0.97 %
PMGD HP El Galpón	17.9	17.7	-1.25 %
PMGD HP El Llano	2.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	60.4	56.3	-6.69 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.0	21.2	-3.31 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	18.4	23.1	+25.41 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	58.2	-19.15 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	3.0	-0.33 %
PMGD HP La Compañía II	40.3	51.2	+27.15 %
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	9.9	9.9	+0.63 %
PMGD HP Las Flores	0.0	23.3	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	5.3	-
PMGD HP Los Bajos	116.9	122.8	+4.97 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	30.1	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	39.9	33.9	-14.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	11.0	35.2	+220.09 %
PMGD PFV Lo Sierra	16.1	12.5	-22.46 %
PMGD PFV Lockma	73.9	66.7	-9.68 %
PMGD PFV Loica	14.5	14.0	-3.56 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	15.2	10.0	-34.29 %
PMGD PFV Los Cisnes	47.1	34.1	-27.59 %
PMGD PFV Los Gorriones	21.2	19.7	-6.81 %
PMGD PFV Los Jotes	18.4	8.2	-55.15 %
PMGD PFV Los Lagos	13.1	9.9	-24.36 %
PMGD PFV Los Libertadores	14.2	22.7	+59.86 %
PMGD PFV Los Lirios	39.1	27.2	-30.47 %
PMGD PFV Los Magnolios	20.4	13.7	-32.90 %
PMGD PFV Los Molinos	27.1	54.2	+99.89 %
PMGD PFV Los Nogales	15.5	25.4	+63.91 %
PMGD PFV Los Paltos	5.7	5.9	+2.63 %
PMGD PFV Los Patos	17.5	16.5	-5.89 %
PMGD PFV Los Perales	17.7	12.7	-28.10 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	9.3	11.9	+28.69 %
PMGD PFV Los Tauretes	16.8	6.2	-63.20 %
PMGD PFV Los Tordos	23.7	28.4	+19.83 %
PMGD PFV Luce Solar	5.7	16.1	+182.63 %
PMGD PFV Luders	7.1	8.7	+22.68 %
PMGD PFV Lumbreras	23.0	16.8	-27.25 %
PMGD PFV Luna	6.9	10.8	+56.52 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.0	15.2	-19.78 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maikono	9.5	8.2	-13.50 %
PMGD PFV Maimalicán	54.2	21.3	-60.80 %
PMGD PFV Maitenlahue	7.5	3.7	-51.01 %
PMGD PFV Malaquita II	71.1	51.8	-27.14 %
PMGD PFV Malinke	11.8	9.3	-21.20 %
PMGD PFV Malloco	16.9	8.7	-48.60 %
PMGD PFV Malvilla	18.2	13.3	-27.29 %
PMGD PFV Manao	17.9	10.0	-44.10 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	15.0	10.4	-30.90 %
PMGD PFV Marañon	66.4	47.2	-28.98 %
PMGD PFV Marchigue II	40.8	46.7	+14.47 %
PMGD PFV Marchigue VII	11.0	8.9	-19.21 %
PMGD PFV Marin	20.0	8.1	-59.82 %
PMGD PFV María Pinto	14.1	9.3	-34.15 %
PMGD PFV Meco Chillan	30.2	43.8	+45.01 %
PMGD PFV Meli	56.1	34.1	-39.25 %
PMGD PFV Membrillo	13.1	10.9	-17.26 %
PMGD PFV Mercurio Sur	6.0	17.9	+197.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	32.7	32.8	+0.39 %
PMGD HP MSA-I	0.0	19.8	-
PMGD HP Maisán	2.8	2.8	-0.66 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	69.3	-
PMGD HP María Elena	0.0	3.2	-
PMGD HP Melo	41.1	41.1	+0.03 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.4	1.1	-17.00 %
PMGD HP Muchi	1.0	1.4	+44.27 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.2	-
PMGD HP Munilque II	9.6	9.8	+2.14 %
PMGD HP Palmar	28.8	24.9	-13.65 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	17.9	9.0	-49.56 %
PMGD HP Pichilonco	21.4	15.2	-28.66 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	3.5	2.8	-18.04 %
PMGD HP Quillaileo	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	14.4	10.9	-24.17 %
PMGD HP Roblería	20.2	20.3	+0.16 %
PMGD HP Río Mulchén	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	15.7	10.9	-30.95 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.1	-
PMGD HP Santa Isabel	12.3	13.1	+6.64 %
PMGD HP Santa Rosa	10.8	11.4	+5.67 %
PMGD HP Sauce Andes	7.7	8.7	+12.78 %
PMGD HP Trailelfú	9.3	7.0	-24.69 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	62.8	43.9	-30.09 %
PMGD HP Triful Triful	18.8	19.0	+1.18 %
PMGD PE El Arrebol	16.2	6.0	-63.08 %
PMGD PE El Nogal	22.3	2.4	-89.36 %
PMGD PE Huajache	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	13.8	9.3	-33.00 %
PMGD PE Lebu III	9.1	0.3	-97.13 %
PMGD PE Raki	16.2	28.2	+74.08 %
PMGD PE Ucuquer	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	65.2	31.6	-51.54 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	31.8	33.0	+3.69 %
PMGD PFV Alcaldesa	40.3	43.2	+7.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	61.0	49.0	-19.65 %
PMGD PFV Alhué	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	9.7	6.9	-29.07 %
PMGD PFV Alto Bellavista	-	0.0	-
Sunlight			
PMGD PFV Alto Solar	6.2	2.6	-58.06 %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.0	6.1	+52.50 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	15.7	12.6	-20.01 %
PMGD PFV Mitchi	71.4	61.7	-13.60 %
PMGD PFV Montt	6.8	8.1	+18.53 %
PMGD PFV Mostazal	21.9	26.7	+21.69 %
PMGD PFV Moya	70.9	66.4	-6.33 %
PMGD PFV Mutupín	37.1	62.0	+67.07 %
PMGD PFV Nahuén	25.0	36.2	+44.96 %
PMGD PFV Nan	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	18.7	11.6	-37.95 %
PMGD PFV Newentun	38.5	29.4	-23.50 %
PMGD PFV Nihue	17.6	12.8	-27.21 %
PMGD PFV Norte Chico	6.6	6.3	-4.24 %
PMGD PFV Ocoa	10.2	10.6	+3.92 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	17.6	16.8	-4.78 %
PMGD PFV Olivillo	51.3	34.9	-32.02 %
PMGD PFV Orion	11.5	18.2	+58.19 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.0	13.0	-13.41 %
PMGD PFV Ovalle Norte	37.0	31.6	-14.63 %
PMGD PFV Ovejería	25.6	17.9	-30.16 %
PMGD PFV PAS1	46.4	74.2	+59.91 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.6	26.7	-54.43 %
PMGD PFV PSF Horizonte	37.3	14.9	-60.06 %
PMGD PFV Pachira	30.7	58.1	+89.18 %
PMGD PFV Paillihue	56.0	54.3	-3.10 %
PMGD PFV Paine	76.4	73.8	-3.41 %
PMGD PFV Palto Sunlight	55.6	30.9	-44.54 %
PMGD PFV Pama	8.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	21.2	27.0	+27.27 %
PMGD PFV Panquehue II	14.3	17.3	+21.05 %
PMGD PFV Paraguay	31.7	39.5	+24.48 %
PMGD PFV Paranal	16.6	16.0	-3.80 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	8.2	14.8	+79.79 %
PMGD PFV Parque Curicura	47.5	43.6	-8.11 %
PMGD PFV Parque El Olivar	19.0	17.8	-6.39 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	10.2	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	12.3	12.3	-0.12 %
PMGD PFV Parque La Colonia	62.3	25.0	-59.86 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.9	7.5	-16.10 %
PMGD PFV Parque Nancagua	30.6	26.0	-15.12 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	37.1	60.8	+63.60 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	9.3	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	24.5	30.4	+24.31 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	51.1	43.7	-14.42 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	39.7	24.1	-39.37 %
PMGD PFV Pastrán	56.7	53.1	-6.34 %
PMGD PFV Patagua	-	0.1	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	59.8	30.8	-48.46 %
PMGD PFV Pedreros	6.6	5.3	-20.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	24.3	16.0	-34.21 %	PMGD PFV Pegasus	11.4	18.4	+60.75 %
PMGD PFV Amparo del Sol	13.9	4.8	-65.25 %	PMGD PFV Pellin	27.2	34.2	+25.49 %
PMGD PFV Anakena	56.7	52.9	-6.66 %	PMGD PFV Pelumpen	13.5	8.5	-36.73 %
PMGD PFV Antonia	9.9	9.3	-5.61 %	PMGD PFV Penaflor	55.9	30.6	-45.26 %
PMGD PFV Argomedo	41.0	26.7	-35.00 %	PMGD PFV Pencahue	20.0	19.2	-4.38 %
PMGD PFV Arica	40.2	73.6	+83.07 %	PMGD PFV Pencahue Este	14.2	14.4	+1.61 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pepa	23.7	25.3	+6.75 %
PMGD PFV Armazones	40.3	38.8	-3.82 %	PMGD PFV Pequen	11.8	13.4	+13.01 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.3	10.7	-38.07 %	PMGD PFV Peralillo	7.9	7.2	-9.24 %
PMGD PFV Astillas	57.3	37.9	-33.92 %	PMGD PFV Pica	2.0	2.2	+6.19 %
PMGD PFV Avel Solar	49.8	60.3	+21.18 %	PMGD PFV Pichon	4.1	7.1	+71.43 %
PMGD PFV Avellano	32.0	38.5	+20.29 %	PMGD PFV Picunche	62.8	28.8	-54.20 %
PMGD PFV Aviles	46.7	36.2	-22.46 %	PMGD PFV Piduco	15.0	15.8	+5.73 %
PMGD PFV Axel Solar	-	3.0	-	PMGD PFV Pilpilen	7.5	13.7	+82.80 %
PMGD PFV Ayla	72.0	35.0	-51.36 %	PMGD PFV Piquero	69.4	48.4	-30.24 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	17.9	8.8	-51.05 %	PMGD PFV Pirque	4.8	5.0	+3.54 %
PMGD PFV Bellavista	16.8	8.0	-52.26 %	PMGD PFV Pitotoy	17.7	10.6	-40.30 %
PMGD PFV Bellavista	50.7	51.3	+1.25 %	PMGD PFV Pitra	18.9	14.1	-25.56 %
PMGD PFV Berrueco	23.4	60.3	+157.29 %	PMGD PFV Placilla	28.9	21.3	-26.45 %
PMGD PFV Blu	14.8	20.5	+38.86 %	PMGD PFV Playerito	17.4	16.5	-4.94 %
PMGD PFV Bulnes Barones	13.4	16.9	+25.71 %	PMGD PFV Playero	17.0	16.6	-2.55 %
PMGD PFV Bér gamo	14.9	12.8	-14.04 %	PMGD PFV Playeron	17.7	18.5	+4.51 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	66.9	29.0	-56.66 %	PMGD PFV Plomo Verano	17.1	7.8	-54.75 %
PMGD PFV Cabilsol	8.7	8.1	-6.82 %	PMGD PFV Población	8.4	9.2	+9.05 %
PMGD PFV Cabrero	51.3	59.0	+14.96 %	PMGD PFV Pocillas	5.4	14.8	+170.77 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	69.8	49.8	-28.59 %	PMGD PFV Pomuyeto	7.9	8.2	+3.42 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.0	-98.43 %	PMGD PFV Portezuelo	13.6	10.1	-25.41 %
PMGD PFV Calama	44.3	76.5	+72.66 %	PMGD PFV Pretty Field	8.7	8.2	-5.52 %
PMGD PFV Calle Larga	5.9	6.9	+17.63 %	PMGD PFV Puangue	30.7	22.6	-26.26 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.8	7.7	-58.89 %	PMGD PFV Pueblo Seco	45.7	58.0	+26.87 %
PMGD PFV Canelillo	19.8	8.9	-54.89 %	PMGD PFV Puelche	13.4	14.2	+5.83 %
PMGD PFV Canesa	9.5	11.6	+21.58 %	PMGD PFV Puente Solar	17.3	8.2	-52.45 %
PMGD PFV Cantera	17.0	12.8	-25.11 %	PMGD PFV Pullalli	6.0	6.8	+13.33 %
PMGD PFV Cantillana	58.8	26.5	-54.94 %	PMGD PFV Punta Baja	11.7	10.2	-12.65 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	2.5	-
PMGD PFV Caracoles	15.5	15.7	+1.16 %	PMGD PFV Quetehue	17.1	10.1	-41.18 %
PMGD PFV Casabermeja	40.7	23.5	-42.21 %	PMGD PFV Quemados	47.0	25.2	-46.36 %
PMGD PFV Casuto	5.4	6.4	+18.89 %	PMGD PFV Quetena	71.0	65.8	-7.32 %
PMGD PFV Catemu	4.2	7.1	+68.33 %	PMGD PFV Quillay	16.3	10.9	-33.44 %
PMGD PFV Catán	8.1	17.4	+115.20 %	PMGD PFV Quinantu	51.8	46.6	-9.96 %
PMGD PFV Cauquenes	16.9	15.5	-8.12 %	PMGD PFV Quinta	6.8	6.8	+0.44 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	42.1	28.8	-31.79 %	PMGD PFV RDCL SAN	54.2	25.3	-53.34 %
PMGD PFV Ce Caldera	27.9	38.2	+36.96 %	PMGD PFV REN	23.6	28.1	+19.12 %
PMGD PFV Centauro Solar	39.0	59.1	+51.52 %	PMGD PFV RLA	5.4	12.1	+124.63 %
PMGD PFV Chacabuco	26.6	24.4	-8.20 %	PMGD PFV Ranguil	16.2	10.2	-37.11 %
PMGD PFV Chalinga	18.1	12.4	-31.27 %	PMGD PFV Ratulemus	18.4	17.8	-3.35 %
PMGD PFV Champa	18.3	25.6	+39.54 %	PMGD PFV Rauquen	36.0	39.8	+10.56 %
PMGD PFV Chancon	4.9	7.5	+53.47 %	PMGD PFV Recoleta	40.7	39.6	-2.62 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Rengo	5.9	5.7	-4.11 %
PMGD PFV Chilener	-	1.2	-	PMGD PFV Rexner	17.8	7.6	-57.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chimbarongo	9.4	8.8	-6.17 %
PMGD PFV Chuchiñi	11.7	10.7	-8.46 %
PMGD PFV Cipres	23.3	40.1	+72.24 %
PMGD PFV Citrino	5.7	5.4	-4.56 %
PMGD PFV Ckilir	62.5	56.9	-9.01 %
PMGD PFV Clementina	5.3	3.0	-43.07 %
PMGD PFV Cocharcas	11.0	16.7	+51.13 %
PMGD PFV Cocinillas	18.8	11.0	-41.67 %
PMGD PFV Coinco	14.5	9.6	-33.74 %
PMGD PFV Colchagua	15.0	11.1	-25.70 %
PMGD PFV Colina	54.0	21.6	-60.04 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chépica	2.4	1.1	-54.36 %
PMGD PFV Condor Pelvín	17.2	8.8	-49.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.2	8.2	-0.46 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	17.4	12.2	-30.11 %
PMGD PFV Cortijo	62.2	70.3	+12.99 %
PMGD PFV Covadonga	77.7	64.1	-17.58 %
PMGD PFV Coyunche	15.6	17.6	+12.80 %
PMGD PFV Crucero	12.1	11.7	-3.47 %
PMGD PFV Cruz	19.9	10.5	-47.44 %
PMGD PFV Curacavi	17.8	10.0	-44.11 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.2	8.3	-31.54 %
PMGD PFV Dadinco	12.3	19.7	+60.11 %
PMGD PFV Darlín	16.0	62.2	+288.56 %
PMGD PFV Diego de Almagro	65.5	62.3	-5.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	51.7	43.7	-15.51 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.8	6.6	-3.10 %
PMGD PFV Don Jorge	20.5	15.3	-25.18 %
PMGD PFV Don Mariano	17.9	8.5	-52.40 %
PMGD PFV Don Martín	15.4	15.1	-2.06 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	19.7	26.4	+34.21 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	17.5	12.0	-31.10 %
PMGD PFV Doñihue	14.7	29.3	+99.59 %
PMGD PFV Duqueco Solar	55.6	56.2	+1.17 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	10.3	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	14.9	-
PMGD PFV Eclipse	27.0	42.5	+57.22 %
PMGD PFV El Boco	8.2	39.7	+383.94 %
PMGD PFV El Cardenal	16.2	9.7	-40.33 %
PMGD PFV El Carpintero	56.6	41.9	-26.00 %
PMGD PFV El Castaño	44.5	32.2	-27.75 %
PMGD PFV El Cernicalo	10.6	10.2	-3.64 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.6	9.4	-11.02 %
PMGD PFV El Chercan	48.2	54.3	+12.65 %
PMGD PFV El Chincol	21.4	20.8	-2.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rimini	55.2	44.5	-19.41 %
PMGD PFV Rinconada	39.4	21.2	-46.36 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	68.1	53.7	-21.21 %
PMGD PFV Rinconada Norte	20.3	8.5	-58.45 %
PMGD PFV Rodeo	14.9	9.8	-33.83 %
PMGD PFV Roma	-	0.0	-
PMGD PFV Romeria	57.1	42.8	-25.13 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	18.9	22.0	+16.40 %
PMGD PFV Rucapaine	37.1	20.2	-45.51 %
PMGD PFV Río Peuco	17.4	8.0	-53.78 %
PMGD PFV SDSI	14.8	14.7	-0.99 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	47.1	22.4	-52.55 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	17.7	7.7	-56.52 %
PMGD PFV Salerno Solar	17.9	14.1	-21.22 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.9	10.1	-7.59 %
PMGD PFV San Antonio	31.0	47.0	+51.30 %
PMGD PFV San Camilo	11.5	16.3	+41.49 %
PMGD PFV San Carlos	9.5	15.7	+65.77 %
PMGD PFV San Emilio I	11.0	12.3	+11.63 %
PMGD PFV San Eugenio	-	17.1	-
PMGD PFV San Francisco	8.8	6.8	-22.27 %
PMGD PFV San Isidro	4.9	8.7	+77.14 %
PMGD PFV San José II	12.8	22.1	+73.32 %
PMGD PFV San Pedro	7.3	13.1	+79.18 %
PMGD PFV San Ramiro	28.0	38.7	+38.29 %
PMGD PFV Santa Adriana	5.7	7.6	+32.98 %
PMGD PFV Santa Amelia	18.5	13.1	-29.53 %
PMGD PFV Santa Carolina	14.6	8.1	-44.63 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.2	10.6	-13.11 %
PMGD PFV Santa Clara	8.3	5.4	-34.93 %
PMGD PFV Santa Cruz	46.3	34.8	-24.76 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	53.2	33.7	-36.65 %
PMGD PFV Santa Emilia	70.4	37.3	-46.94 %
PMGD PFV Santa Ester	11.1	18.0	+62.07 %
PMGD PFV Santa Francisca	37.2	36.1	-2.86 %
PMGD PFV Santa Inés	16.8	8.2	-51.08 %
PMGD PFV Santa Julia	8.7	8.2	-5.43 %
PMGD PFV Santa Laura	6.1	5.2	-15.08 %
PMGD PFV Santa Lucía	32.5	30.5	-6.15 %
PMGD PFV Santa Luisa	11.0	18.0	+62.69 %
PMGD PFV Santa Margarita	19.0	14.0	-26.15 %
PMGD PFV Santa Rita	10.1	6.5	-36.02 %
PMGD PFV Santuario	5.4	5.3	-1.85 %
PMGD PFV Sataruno Norte	9.5	25.2	+166.81 %
PMGD PFV Siete Colores	27.4	18.8	-31.58 %
PMGD PFV Sofia	19.6	19.5	-0.75 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	44.9	26.1	-42.01 %
PMGD PFV Sol del Maule	12.7	14.6	+15.44 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.0	16.0	-15.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Chucao	10.3	15.5	+50.13 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	14.9	8.9	-39.98 %
PMGD PFV El Cuervo	16.1	14.1	-12.60 %	PMGD PFV Soy Solar	13.0	3.7	-71.89 %
PMGD PFV El Cóndor	5.7	4.0	-29.08 %	PMGD PFV Sunhunter	55.1	49.1	-10.91 %
PMGD PFV El Divisadero	16.8	23.6	+40.36 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	5.6	-
PMGD PFV El Estero	12.0	8.8	-26.95 %	PMGD PFV Talagante	-	3.8	-
PMGD PFV El Flamenco	24.7	50.2	+103.07 %	PMGD PFV Talca	32.1	39.1	+21.50 %
PMGD PFV El Gaviotín	20.0	8.8	-55.78 %	PMGD PFV Talhuén	20.0	11.9	-40.70 %
PMGD PFV El Huaso	11.8	8.6	-27.41 %	PMGD PFV Tallado	70.4	69.4	-1.37 %
PMGD PFV El Ingenio	22.4	13.4	-40.17 %	PMGD PFV Tamarugo	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tambo Real	18.8	10.7	-42.99 %
PMGD PFV El Laurel	38.8	21.8	-43.79 %	PMGD PFV Taranto	55.6	55.5	-0.03 %
PMGD PFV El Litre	58.1	18.7	-67.77 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	47.4	30.1	-36.54 %	PMGD PFV Tierra	36.1	18.0	-50.21 %
PMGD PFV El Monte	16.8	9.1	-46.09 %	PMGD PFV Tijeral	16.6	4.9	-70.38 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.1	-	PMGD PFV Til Til	7.1	5.2	-27.10 %
PMGD PFV El Picurio	11.1	12.9	+16.58 %	PMGD PFV Torino	26.4	35.5	+34.73 %
PMGD PFV El Pilpen	8.7	15.0	+72.53 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	16.7	6.6	-60.85 %
PMGD PFV El Pitío	19.0	18.5	-2.84 %	PMGD PFV Tranque del Sol	61.2	31.6	-48.42 %
PMGD PFV El Piuquen	13.6	18.0	+32.22 %	PMGD PFV Trebal	16.4	16.5	+0.43 %
PMGD PFV El Queltehue	4.2	0.6	-85.48 %	PMGD PFV Trebo	19.2	14.3	-25.18 %
PMGD PFV El Quemado	9.3	6.9	-25.48 %	PMGD PFV Trica-Dos	10.6	12.0	+13.49 %
PMGD PFV El Queule	16.2	13.1	-19.38 %	PMGD PFV Tricahue II	24.5	18.9	-23.02 %
PMGD PFV El Rayador	18.9	9.9	-47.48 %	PMGD PFV Trinidad	18.3	12.7	-30.73 %
PMGD PFV El Reconquistador	18.1	18.9	+4.47 %	PMGD PFV Tucuquere	6.6	12.0	+82.27 %
PMGD PFV El Resplandor	14.6	16.8	+14.61 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	53.8	33.3	-38.14 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	42.0	35.2	-16.10 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	0.1	-85.09 %
PMGD PFV El Salitral	24.1	21.9	-9.16 %	PMGD PFV Valle Este II	63.2	31.9	-49.56 %
PMGD PFV El Sauce	17.5	10.9	-37.60 %	PMGD PFV Valle Oeste II	61.5	31.9	-48.17 %
PMGD PFV El Sharon	17.0	11.5	-32.25 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	7.9	6.5	-18.10 %
PMGD PFV El Tiuque	3.1	4.0	+31.68 %	PMGD PFV Ventisquero	49.7	41.8	-15.90 %
PMGD PFV El Trigal	47.9	59.2	+23.72 %	PMGD PFV Venturada	40.0	57.5	+43.97 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Vicente	11.4	11.4	+0.35 %
PMGD PFV El Zorzal	11.1	13.9	+25.50 %	PMGD PFV Victoria	34.4	22.8	-33.59 %
PMGD PFV Enami Solar	33.0	21.4	-35.21 %	PMGD PFV Villa Alegre	12.7	25.6	+101.44 %
PMGD PFV Encino	16.4	8.9	-45.63 %	PMGD PFV Villa Cruz	11.2	12.7	+13.39 %
PMGD PFV Encon	17.8	17.3	-2.92 %	PMGD PFV Villa Moscoso	15.9	10.8	-32.18 %
PMGD PFV Erinome	13.0	13.8	+6.49 %	PMGD PFV Villa Prat	5.7	5.5	-3.07 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Seca	12.6	13.9	+10.48 %
PMGD PFV Esfena	11.5	10.3	-10.34 %	PMGD PFV Villa Solar	13.2	12.2	-7.52 %
PMGD PFV Esperanza	3.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	42.0	28.6	-31.80 %
PMGD PFV Faramalla	16.9	7.1	-58.11 %	PMGD PFV Vituco 2B	17.2	12.2	-29.09 %
PMGD PFV Fardela Negra	16.9	14.0	-17.22 %	PMGD PFV Yahutela	32.5	23.2	-28.84 %
PMGD PFV Filomena	14.5	5.4	-63.03 %	PMGD PFV Ñilhue	2.3	3.3	+43.86 %
PMGD PFV Florencia Solar	55.6	23.3	-58.16 %	PMGD PFV Ñiquén	21.4	16.9	-20.98 %
PMGD PFV Foster	17.7	7.4	-58.44 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.8	3.0	+6.90 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	7.7	7.5	-3.12 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	15.8	16.1	+2.30 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Lemu	26.8	27.2	+1.29 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	37.2	46.3	+24.41 %
PMGD PFV GR Rauli	38.6	51.1	+32.44 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	44.1	25.8	-41.43 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.8	6.9	-61.45 %
PMGD PFV Gabriela	77.9	75.0	-3.82 %
PMGD PFV Girasoles	15.7	9.3	-40.66 %
PMGD PFV Granada	54.7	47.1	-13.89 %
PMGD PFV Granate	53.2	47.7	-10.29 %
PMGD PFV Guadalao	8.0	16.2	+102.88 %
PMGD PFV Guadalupe	38.5	13.2	-65.83 %
PMGD PFV Guanaco Solar	58.6	30.1	-48.71 %
PMGD PFV Guarana	11.0	9.7	-11.56 %
PMGD PFV Helios	12.0	7.3	-39.31 %
PMGD PFV Homero	6.9	8.2	+18.41 %
PMGD PFV Hormiga	5.2	5.7	+9.00 %
PMGD PFV Hornitos	0.7	0.2	-77.76 %
PMGD PFV Huape	11.7	16.5	+40.39 %
PMGD PFV Huaquelon	64.2	46.3	-27.78 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	16.2	10.6	-34.49 %
PMGD PFV Illapel 5X	15.3	10.6	-30.78 %
PMGD PFV Independencia	14.9	8.3	-44.42 %
PMGD PFV Itahue Solar	13.5	20.6	+52.37 %
PMGD PFV Jahuel	34.6	13.6	-60.61 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	5.5	7.3	+33.09 %
PMGD PFV Javiera Carrera	62.0	24.9	-59.91 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	8.1	6.0	-26.48 %
PMGD PFV Kaufmann	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	6.2	5.7	-8.39 %
PMGD PFV La Acacia	28.7	18.5	-35.68 %
PMGD PFV La Blanquina	53.7	19.4	-63.79 %
PMGD PFV La Chapeana	11.3	7.0	-38.20 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.4	7.2	-14.25 %
PMGD PFV La Esperanza II	40.8	41.2	+0.89 %
PMGD PFV La Estancia	13.9	9.1	-34.40 %
PMGD PFV La Foresta	15.0	13.2	-11.68 %
PMGD PFV La Frontera	21.8	24.0	+10.44 %
PMGD PFV La Gamboina	37.8	20.9	-44.78 %
PMGD PFV La Lajuela	20.3	23.6	+16.06 %
PMGD PFV La Ligua	6.3	8.7	+38.73 %
PMGD PFV La Manga	15.9	12.0	-24.11 %
PMGD PFV La Muralla	16.6	10.3	-37.80 %
PMGD PFV La Palma Solar	44.0	65.7	+49.14 %
PMGD PFV La Paz	64.4	64.5	+0.08 %
PMGD PFV La Vendimia	57.4	57.2	-0.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	7.4	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	50.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.6	-
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 Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	1.4	-
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 Gami	-	13.8	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Victoria	37.7	59.3	+57.45 %
PMGD PFV Lagunilla	12.0	8.3	-31.20 %
PMGD PFV Laja Andino	62.9	61.3	-2.48 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.1	11.4	+3.08 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.9	5.1	-26.30 %
PMGD PFV Las Cabras	17.7	11.9	-32.76 %
PMGD PFV Las Cachañas	51.1	34.1	-33.31 %
PMGD PFV Las Catitas	27.5	44.7	+62.20 %
PMGD PFV Las Chacras	6.0	11.7	+95.67 %
PMGD PFV Las Codornices	14.5	21.8	+50.34 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.3	39.6	+116.21 %
PMGD PFV Las Lechuzas	14.6	20.6	+41.03 %
PMGD PFV Las Majadas	61.7	59.9	-2.99 %
PMGD PFV Las Mercedes	13.1	7.6	-42.28 %
PMGD PFV Las Mollacas	11.3	5.9	-47.72 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.7	12.3	-30.72 %
PMGD PFV Las Palomas	24.1	19.4	-19.71 %
PMGD PFV Las Perdices	11.8	14.1	+19.15 %
PMGD PFV Las Rojas	15.4	1.7	-89.16 %
PMGD PFV Las Taguas	21.3	9.4	-55.78 %
PMGD PFV Las Tencas	56.1	37.4	-33.32 %
PMGD PFV Las Terrazas	11.3	9.4	-16.73 %
PMGD PFV Las Torcazas	16.8	12.1	-27.83 %
PMGD PFV Las Tortolas	17.3	18.0	+3.83 %
PMGD PFV Las Turcas	8.3	5.9	-29.04 %
PMGD PFV Lima	1.2	0.9	-26.94 %
PMGD PFV Linares	26.2	46.3	+76.99 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	6.6	10.2	+53.94 %
PMGD PFV Liquidambar	53.2	18.8	-64.61 %
PMGD PFV Lirio del Campo	17.5	11.1	-36.47 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	67.3	50.2	-25.47 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	25.2	23.5	-6.74 %
PMGD PFV Llay Llay	44.9	23.4	-47.78 %
PMGD PFV Lo Boza	1.4	0.5	-64.87 %
PMGD PFV Lo Chacón	15.3	11.1	-27.74 %
PMGD PFV Lo Miguel	30.3	23.8	-21.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lomas Coloradas	-	6.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	17.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	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	-	33.6	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.5	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.1	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.5	-
PMGD TER Pinares	-	1.1	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.4	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	3.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12501.3	11397.2	-8.83 %

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 (*)

PFV Andes Solar IV	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV CEME 1	GNP por pruebas de puesta en servicio.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Candelaria 1 GNL	GNP por costo marginal.
TER Candelaria 2 GNL	GNP por costo marginal.
TER Cochrane-CCH1	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Los Vientos GNL	GNP por costo marginal.
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nehuenco I GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nehuenco II GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER Quintero 1A Gas Arg	GNP por costo marginal.

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

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.
HE Cipreses	85.7	U-3 indisponible. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
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 2023012242 y 2023012244.
TER Los Guindos TG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y pruebas en F.O. de la unidad de bahía 87BUJ20 en SE Charrua, según SDCF 2024034643.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estático de la unidad generadora, según IL 2024000179.
PE Malleco Sur	87.0	Limitada en 118 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E6, según IL 2024000532.
PE Puelche Sur	96.0	Limitada a 150 MW. Causa informada: Falla en circuito N°9 de generación, según IL 2024000517.
PE Sarco	90.0	Limitado en 153 MW. Causa informada: Falla en circuito de generación E3, según IL 2024000535.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	89.0	Limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	92.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 1 GNL	0.0	TG-2B y TV2C Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	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 Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época 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 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m ³ /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
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): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas, según IL 2024000461.
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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 24 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas, según IL 2024000462.
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): 167 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 143 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 70 horas, según IL 2024000465.
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): 69 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 69 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas, según IL 2024000463.
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): 46 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 46 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 41 horas, según IL 2024000464.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Andes Solar IV, PFV Ceme1, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.14 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.19 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
04:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sale del servicio de forma intempestiva, la central reduce 323 MW de generación, la frecuencia baja a 49,71 Hz. Causa informada: Diferencial de temperatura de vapor sobrecalentado, según IF 2024001680.
04:44	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas, según IF 2024001680.
05:25	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001683.
05:37	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 15 MW de consumos de la S/E Cemento El Melón, según IF 2024001686.
06:07	Acciona	C. PE Tolpán cancelada limitación, según IL 2024000531.
06:36	Celeoredes	S/E Calera Centro energizada desde Cerro Calera y se recuperan los consumos de la S/E Cemento El Melón.
06:50	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV disponible, según IF 2024001680.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:21	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
08:32	Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O'Higgins 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación, según SDCF 2024036662.
08:57	Transec	Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SICF 2024036577 y 2024036578.
09:00	Engie Generación	C. PFV Coya con pérdida de datos ICCP. Causa informada: No permite visualización de datos SITR en el CDC, según IL 2024000543.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:30	Transec	Líneas de 220 kV Los Notros - Ralco 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda árboles, según SICF 2024035616 y SICF 2024035617.
10:00	Engie Generación	C. PE Monte Redondo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado manual de aislación, según SDCF 2024036680.
10:07	Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O'Higgins 1 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024036662.
10:38	Transec	Líneas de 220 kV Nogales - Los Vilos 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reiniciar protección 21-21N del sistema 1, según SICF 2024036675.
10:58	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos limitada en 75 MW. Causa informada: Problemas con el compresor de Gas Valpo, según IL 2024000537.
11:10	Colbún	C. Colbún sistema scada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de los servidores, según SICF 2024036758.
11:20	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 cerrada, cancelado IF 2024001683.
11:51	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 cerrada, cancelado IF 2024001686.
12:00	Transec	Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036675.
12:01	CGE	S/E Copayapu Interruptor H1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de los TTCC asociados al paño H1 por filtración de aceite, según SDCF 2024036807.
12:24	Engie Generación	C. PE Monte Redondo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024036680.

Hora	Centro de Control	Observación
12:50	Colbún	C. Colbún sistema scada disponible, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036758.
12:52	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de puntos con temperatura, según SDCF 2024036834.
12:54	Transelec	S/E Ancoa banco de CCSS N°2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en circuitos de control, según SDCF 2024036805.
13:16	Transelec	S/E Cardones 52H4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo TC con filtración paño H1 S/E Copayapu, según SICF 2024036809.
13:51	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos cancelada limitación, según IL 2024000537.
14:09	CGE	Línea 66 kV Marchigüe - Alcones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de emergencia, según SICF 2024036852.
14:36	Colbún	C. San Ignacio con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de anillos rozantes, según SDCF 2024036854
14:43	Transelec	S/E Monterrico paños A2 y A3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar anomalía en circuitos de control, según SICF 2024036695.
15:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera limitada en 40 MW. Causa informada: Problemas en sistema alimentación y purificación del agua, según IL 2024000539.
15:21	Transelec	Línea de 220 KV Maitencillo - Agrosuper cerrada y cancelado IF 2024001669.
15:25	Scotta	C. MC1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2024036878.
16:38	Transelec	S/E Ancoa banco de CCSS N°2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024036805 e IL 2024000501.
16:41	Scotta	C. MC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024036878.
16:55	Colbún	C. San Ignacio cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024036854.
17:18	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
17:19	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2024029733.
17:20	CGE	Línea de 66 kV Marchigüe - Alcones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036852.
17:29	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos limitada a 75 MW. Causa informada: Problemas con el compresor de Gas Valpo, según IL 2024000541.
17:30	Transelec	Línea de 220 kV Los Notros - Ralco 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024035616 y 2024035617.
17:36	Enel Generación	C. Quintero U-2 indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2024001684.
17:41	Colbún	C. Nehuenco 9B indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001685.
19:14	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación, según SDCF 2024036885.
19:28	AES Andes	C. Angamos 1 limitada a 100 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción en filtro de mangas A, según SICF 2024037060.
19:41	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024036834.
19:51	Minera TEK	S/E Puquios 52ES1 acoplador de barra de 23 kV interrupción forzada por protecciones.
20:08	Transelec	S/E Cardones 52H4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036809.
20:24	Transelec	S/E Monterrico paños A2 y A3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024036695.
20:32	Enel Generación	C. Quintero U-2 disponible y en servicio, según IF 2024001684.
20:56	Enor Chile	C. PE Puelche Sur con indisponibilidad para el aporte de potencia reactiva. Causa informada: Problemas en el controlador, según IL 2024000542.
21:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:53	Transelec	Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos 2 cerrada, según SDCF 2024036885.
22:54	Colbún	C. Nehuenco 9B disponible, según IF 2024001685.
23:02	AES Andes	C. Angamos 1 sube a plena carga y cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024037060.
23:31	Enel Generación	C. Pullinque U-2 sale del servicio de forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Operación relé 86T, según IF 2024001688.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
10:30	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:30	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -901,7 [MW]
13:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -65,4 [MW/m]
13:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 69,6 [MW/m]
16:58	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
16:58	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 670,8 [MW]

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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	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		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		
Engie Generación	C. PFV Capricornio sin datos scada.	11/04/2024	09:00		

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		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/04/2024	23:12	11/04/2024	07:27
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/04/2024	23:15	11/04/2024	07:28
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	11/04/2024	23:13		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	11/04/2024	23:14		

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 Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	05/04/2024	18:16	11/04/2024	09:19
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	05/04/2024	18:16	11/04/2024	09:19
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	10/04/2024	07:30	11/04/2024	08:19
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	10/04/2024	17:41	11/04/2024	07:54
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 5020 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2 desconectadas.	10/04/2024	17:41	11/04/2024	07:55
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	10/04/2024	17:55	11/04/2024	07:46
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	11/04/2024	00:10	11/04/2024	07:45
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	11/04/2024	01:22	11/04/2024	07:46
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	11/04/2024	14:26		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 desconectadas.	11/04/2024	17:59		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	11/04/2024	21:07		