

INFORME DIARIO

Lunes 08 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	77.8	+8.06 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	60.0	156.7	+161.18 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Ojos de Agua	154.5	152.4	-1.32 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Palacios	20.3	11.9	-41.45 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	63.4	64.3	+1.42 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.6	-1.07 %		PMG HP Pulelfu	127.2	220.9	+73.64 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.3	GNP		PMG HP Punta del Viento	70.4	70.6	+0.18 %	PMG
BESS Salvador	184.0	298.0	+61.95 %		PMG HP Renaico	109.8	138.4	+26.05 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	17.0	17.6	+3.16 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	38.5	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PE La Esperanza	56.1	20.8	-63.02 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1104.0	1143.2	+3.55 %		PMG PFV Antay	69.3	67.8	-2.12 %	PMG
HE Angostura	1320.0	1403.0	+6.29 %	LF, MM	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2240.3	2254.6	+0.64 %	RO	PMG PFV Castilla	11.1	15.1	+35.77 %	PMG
HE Canutillar	3232.7	2335.0	-27.77 %		PMG PFV Chercan	50.9	30.3	-40.43 %	PMG
HE Cipreses	1145.2	1021.1	-10.83 %	LF, DF	PMG PFV De los Andes	63.4	71.1	+12.00 %	PMG
HE Colbún	6447.5	4958.0	(*) -23.10 %		PMG PFV Del Desierto	39.7	1.0	-97.58 %	PMG
HE El Toro	2503.0	1699.0	-32.12 %	RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1116.1	1127.0	+0.97 %	RO, LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	7.3	5.0	-31.58 %	PMG, P
HE Pangue	1720.9	2386.7	+38.69 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	3810.8	3799.3	-0.30 %	MM	PMG PFV Machicura	36.3	30.8	-15.20 %	PMG
HE Pilmaiquén	420.0	419.4	-0.15 %	RO, MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	2857.7	2954.3	+3.38 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	1905.0	1596.2	-16.21 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	799.0	798.4	-0.08 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.9	1.1	+29.76 %	PMG
HP Alfalfal	2102.7	2254.8	+7.23 %		PMG PFV Puerto Seco	82.0	81.5	-0.61 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Quilmo	67.6	59.8	-11.45 %	PMG
HP Ancoa	292.8	310.0	+5.86 %	LF	PMG PFV SDGx01	4.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	361.0	393.7	+9.06 %		PMG PFV Sol del Norte	52.8	61.8	+17.06 %	PMG
HP Capullo	176.8	265.7	+50.28 %		PMG PFV Teno Solar	42.0	42.3	+0.69 %	PMG
HP Carilafquen	168.0	146.4	-12.85 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	0.0	289.8	GNP		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1204.2	1075.9	-10.65 %		PMG TER CMPC Tissue	-	28.5	-	PMG
HP Chapiquina	71.3	146.2	+105.19 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	19.2	19.4	+0.94 %		PMG TER Celco	116.4	125.0	+7.42 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	216.0	276.8	+28.15 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1296.4	1074.1	-17.15 %		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	315.5	-8.55 %		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	267.0	251.1	-5.96 %	DF	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	238.7	240.2	+0.63 %	
HP Hornitos	566.0	632.6	+11.77 %	
HP Isla	1039.7	839.5	-19.26 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	364.0	372.9	+2.45 %	
HP La Confluencia	1233.0	1072.9	-12.98 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	100.9	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	48.3	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	183.0	268.3	+46.58 %	
HP Lircay	312.0	329.8	+5.71 %	
HP Loma Alta	482.2	375.8	-22.07 %	
HP Los Hierros	234.0	244.9	+4.65 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	22.7	26.9	+18.34 %	
HP Los Quilos	404.0	483.7	+19.73 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	95.9	41.5	-56.69 %	
HP Mocho	283.2	334.2	+18.00 %	
HP Palmucho	630.6	631.0	+0.05 %	
HP Peuchen	172.4	54.6	-68.31 %	
HP Providencia	0.0	110.1	GNP	DF
HP Pullinque	224.4	316.2	+40.93 %	
HP Puntilla	338.0	354.7	+4.94 %	RO
HP Queltehues	798.2	791.6	-0.83 %	DF
HP Quilleco	225.6	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	100.8	80.0	-20.63 %	
HP Río Picoiquen	15.0	12.4	-17.47 %	
HP Rucatayo	309.0	409.4	+32.50 %	
HP Rucue	948.6	583.0	-38.54 %	RO
HP San Andres	378.8	297.6	-21.45 %	
HP San Ignacio	437.4	544.0	+24.37 %	
HP Sauzal	1348.0	735.5	-45.44 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	210.0	145.0	-30.93 %	
HP Volcán	136.1	128.8	-5.36 %	
PE Alena	433.5	279.5	-35.54 %	LF
PE Atacama	534.6	587.0	+9.81 %	
PE Aurora	892.5	993.5	+11.31 %	
PE Cabo Leones 1	373.9	477.6	+27.74 %	
PE Cabo Leones 2	399.8	513.2	+28.34 %	
PE Cabo Leones 3	375.0	570.1	+52.02 %	
PE Calama	851.6	956.5	+12.32 %	
PE Campo Lindo	199.3	217.1	+8.95 %	
PE Canela	44.2	56.4	+27.63 %	
PE Canela 2	334.5	289.3	-13.53 %	
PE Cardonal	75.9	138.5	+82.62 %	P
PE Cerro Tigre	1217.2	482.4	-60.36 %	
PE Cuel	141.4	94.7	-33.06 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Loma Los Colorados	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	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	17.4	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	2.8	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4890.7	4888.6	-0.04 %	
TER Angamos-ANG2	4644.1	4648.6	+0.10 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	99.0	-82.82 %	
TER Arauco MAPA	840.0	1056.3	+25.75 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	4072.2	4167.3	+2.34 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2161.2	2111.2	-2.31 %	
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	48.9	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	541.1	581.6	+7.48 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	6013.0	6096.0	+1.38 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	171.0	136.9	-19.95 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4626.3	+4.03 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1222.0	+148.37 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	523.8	687.9	+31.33 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	36.8	GNP	
PE El Maitén	0.0	4.0	GNP		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	182.3	120.4	-33.97 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	235.9	293.8	+24.50 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Flor	246.1	138.6	-43.68 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lebu	43.1	4.2	-90.24 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	668.2	1060.5	+58.72 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	393.3	239.9	-39.01 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	101.0	86.0	-14.88 %		TER El Peñón	5.2	28.7	+450.96 %	
PE Los Cerrillos	91.2	191.3	+109.60 %	P	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	398.9	475.7	+19.24 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	409.6	381.1	-6.96 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Malleco Norte	410.6	328.8	-19.92 %		TER Escuadrón	42.1	20.1	-52.35 %	LF
PE Malleco Sur	512.5	392.1	-23.50 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	64.9	140.9	+117.28 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	311.4	233.5	-25.02 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	158.3	193.1	+21.96 %		TER Guacolda 1	2424.0	2133.6	-11.98 %	RO, LF
PE Negrete	163.6	143.2	-12.45 %		TER Guacolda 2	2340.0	1905.3	-18.58 %	RO, LF
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 3	2652.4	2549.5	-3.88 %	RO
PE Puelche Sur	2012.9	2032.5	+0.97 %	LF	TER Guacolda 4	2650.2	2438.1	-8.00 %	RO
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Guacolda 5	2685.2	2453.3	-8.64 %	RO
PE Punta Palmeras	267.6	269.8	+0.84 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	404.6	560.6	+38.57 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico	377.0	260.5	-30.91 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	678.9	547.7	-19.32 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	808.3	554.1	-31.45 %		TER IEM	5919.3	4610.3	(*) -22.11 %	
PE San Juan	605.4	606.2	+0.14 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Matías	215.4	108.3	-49.72 %	P	TER Kelar GNL	5600.0	7115.3	(*) +27.06 %	
PE San Pedro	235.7	220.3	-6.53 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	354.7	393.8	+11.03 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sarco	764.1	628.9	-17.69 %		TER Laja Energía Verde	225.3	100.9	-55.22 %	
PE Sierra Gorda Este	457.9	907.4	+98.19 %	LF	TER Lautaro I	597.9	604.4	+1.08 %	
PE Talinay Oriente	407.0	484.8	+19.12 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	427.0	610.0	+42.86 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	419.1	199.9	-52.31 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	269.0	-19.94 %	
PE Tchamma	562.8	957.6	+70.14 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	517.0	364.8	-29.43 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	104.5	147.6	+41.18 %	RO	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	47.0	28.8	-38.67 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	560.8	533.4	-4.90 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	429.4	434.0	+1.08 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	153.2	150.5	-1.79 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	101.4	26.9	-73.48 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	988.2	1238.7	+25.35 %		TER Masisa	224.4	173.0	-22.89 %	LF
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	437.4	-	-		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	45.6	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	750.5	862.6	+14.95 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	389.8	387.1	-0.71 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	680.4	783.0	+15.08 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	975.9	GNP		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Campos del Sol	2712.5	2550.2	-5.98 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	553.1	565.4	+2.22 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	517.2	548.5	+6.06 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	579.8	656.1	+13.15 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	207.1	212.4	+2.56 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	678.6	646.3	-4.77 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	1582.0	(*)GNP	
PFV Coya	1442.2	1217.7	-15.57 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7540.7	5881.0	(*) -22.01 %	
PFV Coya (Baterías)	0.0	-	-		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Diego de Almagro	181.8	166.3	-8.53 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1729.0	1490.7	-13.78 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	999.3	1075.1	+7.59 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	13.2	0.0	-100.00 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	145.2	155.3	+6.94 %		TER Norgener-NTO1	2261.5	2430.0	+7.45 %	RO
PFV El Aguila	8.8	13.9	+57.95 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2313.9	+4.76 %	RO
PFV El Manzano	0.0	24.6	GNP		TER Nueva Aldea	1224.0	771.1	-37.00 %	
PFV El Pelicano	684.6	490.4	-28.36 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1183.5	809.7	-31.58 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	632.4	409.3	-35.28 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Finis Terrae	2023.1	1727.3	-14.63 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Tenó	730.7	784.0	+7.29 %	P	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	568.4	735.0	+29.30 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	2323.5	2578.0	+10.95 %		TER Nueva Ventanas	2736.9	4510.0	(*) +64.78 %	
PFV Huatacondo	505.1	496.2	-1.76 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	205.7	361.7	+75.83 %		TER PAS Mejillones	408.0	516.8	+26.67 %	
PFV Javiera	402.8	404.5	+0.41 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	392.6	331.9	-15.47 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	101.9	77.9	-23.49 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	476.0	383.7	-19.40 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	11.5	12.4	+8.29 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	352.9	358.0	+1.43 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	104.5	109.9	+5.14 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	440.3	1361.2	+209.14 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	75.0	GNP	
PFV Llano de Llampos	622.4	649.3	+4.33 %		TER Quintero 1B Gas Arg	400.0	82.0	-79.50 %	
PFV Los Loros	241.6	249.3	+3.18 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	24.0	23.1	-3.56 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1008.4	884.0	-12.34 %		TER San Isidro I GNL	1050.0	1017.5	-3.10 %	
PFV Malgarida	1767.9	1487.4	-15.87 %		TER San Isidro I Gas Arg	6047.0	5528.3	-8.58 %	
PFV María Elena	408.3	346.1	-15.23 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	947.9	943.7	-0.45 %		TER San Isidro II GNL	1460.0	1422.4	-2.57 %	
PFV Nuevo Quillagua	656.3	552.8	-15.76 %		TER San Isidro II Gas Arg	6042.5	5739.0	-5.02 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	34.9	12.7	-63.61 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	439.7	423.6	-3.66 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	739.2	711.7	-3.72 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	41.5	56.5	+36.29 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	99.8	117.5	+17.74 %		TER Santa Fe	1440.1	1282.9	-10.92 %	
PFV Quilapilun	710.0	596.4	-16.00 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	130.4	255.4	+95.87 %	
PFV Salvador	249.7	115.7	-53.68 %	
PFV San Andres	373.9	251.1	-32.83 %	LF
PFV San Pedro	844.7	669.8	-20.70 %	
PFV Santa Isabel	1005.4	724.8	-27.91 %	LF
PFV Santiago	602.1	564.2	-6.30 %	
PFV Sol de Lila	1062.4	1046.6	-1.48 %	
PFV Sol de los Andes	655.7	552.9	-15.68 %	
PFV Sol del Desierto	1482.0	1491.9	+0.67 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamango	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	780.3	702.6	-9.96 %	
PFV Uribe Solar	413.0	326.4	-20.97 %	LF
PFV Usya	369.5	358.0	-3.12 %	
PFV Valle Escondido	737.7	681.2	-7.67 %	
PFV Valle del Sol	924.8	963.7	+4.20 %	
PFV Willka	785.3	563.0	-28.30 %	
PMG HP Aillin	1.3	4.1	+222.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.5	28.8	+1.19 %	PMG
PMG HP Callao	23.5	69.0	+193.99 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	169.5	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	80.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	32.3	-17.18 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	70.4	+0.30 %	PMG
PMG HP Correntoso	31.2	79.0	+153.21 %	PMG
PMG HP Dos Valles	28.2	40.7	+44.08 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-0.33 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	11.7	15.4	+31.62 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	78.1	205.2	+162.89 %	PMG
PMG HP MC2	16.0	56.6	+252.71 %	PMG
PMG HP MC3	32.0	55.1	+72.19 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa Marta	360.2	96.2	-73.30 %	
TER Santa María	7112.3	5946.0	(*) -16.40 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.9	GNP	
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	0.0	613.5	GNP	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	1296.6	(*)GNP	
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	584.8	+16.04 %	LF
TER Viñales	524.7	592.2	+12.86 %	
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	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	211563.7	207642.4	-1.85 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.3	32.9	+1.76 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	21.5	-4.81 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.4	82.4	+1.32 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	29.3	20.6	-29.46 %
PMGD HP Calíboro	21.1	21.0	-0.21 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	70.3	158.4	+125.33 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.3	11.9	+27.14 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	36.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	47.0	-
PMGD HP Dongo	57.7	100.3	+73.84 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	3.5	-
PMGD HP El Agrío	3.3	4.0	+21.56 %
PMGD HP El Arrayán	-	1.8	-
PMGD HP El Atajo	18.4	17.4	-5.68 %
PMGD HP El Brinco	1.4	2.1	+44.53 %
PMGD HP El Canelo	48.5	48.6	+0.05 %
PMGD HP El Colorado	16.4	45.3	+176.79 %
PMGD HP El Diuto	57.8	60.3	+4.37 %
PMGD HP El Galpón	18.4	18.1	-1.95 %
PMGD HP El Llano	13.4	1.1	-91.91 %
PMGD HP El Manzano	60.4	60.5	+0.17 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.7	21.4	-6.09 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.5	8.6	-63.55 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	70.5	145.5	+106.48 %
PMGD HP La Bifurcada	2.3	3.2	+35.64 %
PMGD HP La Compañía II	18.0	36.1	+100.20 %
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	7.5	9.9	+32.11 %
PMGD HP Las Flores	0.0	24.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	119.4	117.1	-1.93 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	31.2	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	40.6	34.8	-14.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Sierra	17.8	17.6	-1.15 %
PMGD PFV Lockma	77.9	70.7	-9.23 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	15.9	14.9	-6.28 %
PMGD PFV Los Cisnes	48.0	48.5	+0.95 %
PMGD PFV Los Gorriones	13.3	21.1	+58.87 %
PMGD PFV Los Jotes	19.2	17.5	-8.83 %
PMGD PFV Los Lagos	14.5	13.4	-7.33 %
PMGD PFV Los Libertadores	42.7	48.2	+12.86 %
PMGD PFV Los Lirios	37.6	40.9	+8.88 %
PMGD PFV Los Magnolios	21.0	20.3	-3.32 %
PMGD PFV Los Molinos	74.2	75.4	+1.64 %
PMGD PFV Los Nogales	19.7	28.9	+46.51 %
PMGD PFV Los Paltos	15.6	15.0	-3.91 %
PMGD PFV Los Patos	17.7	18.7	+5.37 %
PMGD PFV Los Perales	17.7	17.9	+1.10 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	15.8	12.9	-18.50 %
PMGD PFV Los Tauretes	17.7	17.9	+1.21 %
PMGD PFV Los Tordos	42.7	32.0	-25.13 %
PMGD PFV Luce Solar	12.9	16.1	+24.85 %
PMGD PFV Luders	23.2	19.6	-15.56 %
PMGD PFV Lumbreras	23.8	23.9	+0.20 %
PMGD PFV Luna	13.3	14.7	+10.23 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.2	18.0	-5.92 %
PMGD PFV Macarena Solar	1.3	2.4	+83.01 %
PMGD PFV Maikono	16.5	10.6	-36.17 %
PMGD PFV Maimalicán	58.6	48.3	-17.56 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.6	3.7	-70.95 %
PMGD PFV Malaquita II	73.8	71.2	-3.54 %
PMGD PFV Malinke	11.9	11.3	-5.68 %
PMGD PFV Malloco	17.5	17.6	+0.80 %
PMGD PFV Malvilla	18.9	18.2	-3.67 %
PMGD PFV Manao	15.1	18.2	+20.91 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	15.8	15.5	-2.18 %
PMGD PFV Marañon	85.8	65.8	-23.23 %
PMGD PFV Marchigue II	58.4	55.8	-4.54 %
PMGD PFV Marchigue VII	10.3	11.2	+8.91 %
PMGD PFV Marin	21.1	20.4	-3.23 %
PMGD PFV María Pinto	14.8	14.6	-0.87 %
PMGD PFV Meco Chillan	48.1	42.9	-10.85 %
PMGD PFV Melí	54.5	59.3	+8.90 %
PMGD PFV Membrillo	11.5	18.1	+57.12 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.7	22.3	+18.97 %
PMGD PFV Milán A	17.7	20.9	+17.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	32.4	41.8	+28.82 %
PMGD HP MSA-I	0.0	31.1	-
PMGD HP Maisán	2.7	3.2	+21.43 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	73.3	-
PMGD HP María Elena	0.0	4.8	-
PMGD HP Melo	41.5	41.5	+0.14 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.6	5.7	+123.28 %
PMGD HP Muchi	0.0	2.0	+352426.10 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.8	-
PMGD HP Munilque II	9.9	9.1	-8.65 %
PMGD HP Palmar	30.0	96.6	+222.13 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	11.6	13.1	+12.69 %
PMGD HP Pichilonco	17.9	23.4	+30.63 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	4.0	3.2	-20.63 %
PMGD HP Quillaileo	3.7	3.2	-14.39 %
PMGD HP Reca	14.3	12.1	-15.19 %
PMGD HP Roblería	22.6	19.9	-12.04 %
PMGD HP Río Mulchén	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	14.7	13.6	-7.26 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	13.9	-
PMGD HP Santa Isabel	11.4	12.2	+6.45 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	10.5	-9.47 %
PMGD HP Sauce Andes	3.4	6.5	+91.90 %
PMGD HP Trailelfú	8.3	8.9	+7.17 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	42.8	55.5	+29.64 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	18.9	+0.23 %
PMGD PE El Arrebol	34.0	54.7	+60.88 %
PMGD PE El Nogal	51.4	31.5	-38.79 %
PMGD PE Huajache	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	44.3	49.0	+10.66 %
PMGD PE Lebu III	29.1	2.1	-92.64 %
PMGD PE Raki	34.0	28.2	-17.22 %
PMGD PE Ucuquer	13.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	25.5	65.8	+158.18 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	42.3	17.7	-58.23 %
PMGD PFV Alcaldesa	47.0	42.5	-9.47 %
PMGD PFV Alcon Solar	67.8	62.7	-7.54 %
PMGD PFV Alhué	0.0	4.1	-
PMGD PFV Alicahue	25.2	17.0	-32.46 %
PMGD PFV Alto Solar	13.8	3.4	-75.51 %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.7	12.4	+28.04 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	28.5	19.6	-31.32 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.7	7.9	-46.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mitchi	72.9	73.2	+0.46 %
PMGD PFV Montt	17.6	18.6	+5.80 %
PMGD PFV Mostazal	68.7	64.1	-6.64 %
PMGD PFV Moya	32.1	61.4	+91.21 %
PMGD PFV Mutupín	36.2	61.5	+69.69 %
PMGD PFV Nahuén	72.9	56.4	-22.61 %
PMGD PFV Nan	14.4	41.1	+186.01 %
PMGD PFV Nazarino Verano	18.8	19.3	+2.74 %
PMGD PFV Newentun	41.1	39.3	-4.35 %
PMGD PFV Nihue	13.4	18.3	+35.90 %
PMGD PFV Norte Chico	14.8	13.0	-12.16 %
PMGD PFV Ocoa	25.4	20.7	-18.66 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	16.1	10.9	-32.23 %
PMGD PFV Olivillo	53.5	46.6	-12.86 %
PMGD PFV Orion	19.6	17.8	-9.51 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.6	15.4	-31.63 %
PMGD PFV Ovalle Norte	59.1	38.5	-34.75 %
PMGD PFV Ovejería	65.9	53.1	-19.41 %
PMGD PFV PAS1	47.2	76.8	+62.80 %
PMGD PFV PSF El Peral	67.1	58.9	-12.27 %
PMGD PFV PSF Horizonte	34.5	37.9	+9.64 %
PMGD PFV Pachira	62.2	62.7	+0.73 %
PMGD PFV Paillihue	65.9	19.6	-70.23 %
PMGD PFV Paine	77.5	73.1	-5.69 %
PMGD PFV Palto Sunlight	59.4	45.9	-22.63 %
PMGD PFV Pama	11.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	35.2	30.6	-13.19 %
PMGD PFV Panquehue II	37.1	38.5	+3.68 %
PMGD PFV Paraguay	38.2	47.0	+22.93 %
PMGD PFV Paranal	17.7	16.6	-6.23 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	16.9	16.4	-2.68 %
PMGD PFV Parque Curicura	52.4	51.4	-1.82 %
PMGD PFV Parque El Olivar	21.2	13.4	-36.98 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.8	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	14.5	12.3	-15.15 %
PMGD PFV Parque La Colonia	61.4	63.2	+3.05 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.7	8.4	-13.05 %
PMGD PFV Parque Nancagua	42.3	40.2	-5.05 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	62.9	60.9	-3.25 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San	-	10.6	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	40.1	35.3	-12.02 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	50.3	49.0	-2.64 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	42.2	40.2	-4.65 %
PMGD PFV Pastrán	80.4	57.6	-28.45 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	60.3	60.3	-0.04 %
PMGD PFV Pedreros	17.2	9.1	-47.27 %
PMGD PFV Pegasus	19.9	18.1	-8.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	85.6	56.9	-33.51 %	PMGD PFV Pellin	32.2	31.7	-1.64 %
PMGD PFV Antonia	10.8	18.2	+67.97 %	PMGD PFV Pelumpen	18.2	6.5	-64.12 %
PMGD PFV Argomedo	46.5	5.2	-88.87 %	PMGD PFV Penaflor	58.5	58.1	-0.68 %
PMGD PFV Arica	39.4	67.8	+71.91 %	PMGD PFV Pencahue	22.8	21.7	-4.62 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	19.9	18.1	-8.91 %
PMGD PFV Armazones	41.8	40.6	-2.92 %	PMGD PFV Pepa	74.2	61.0	-17.84 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.7	17.7	+0.12 %	PMGD PFV Pequen	18.7	13.4	-28.41 %
PMGD PFV Astillas	80.9	56.0	-30.81 %	PMGD PFV Peralillo	9.2	9.7	+5.87 %
PMGD PFV Avel Solar	66.7	61.2	-8.36 %	PMGD PFV Pica	2.2	2.0	-9.58 %
PMGD PFV Avellano	32.0	24.2	-24.44 %	PMGD PFV Pichon	7.6	7.5	-1.95 %
PMGD PFV Aviles	50.1	45.4	-9.45 %	PMGD PFV Picunche	64.1	63.2	-1.49 %
PMGD PFV Axel Solar	-	5.9	-	PMGD PFV Piduco	22.2	19.5	-11.86 %
PMGD PFV Ayla	67.9	72.4	+6.62 %	PMGD PFV Pilipilen	12.5	18.3	+46.24 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.2	18.0	+10.75 %	PMGD PFV Piquero	72.7	71.3	-1.99 %
PMGD PFV Bellavista	21.5	13.4	-37.70 %	PMGD PFV Pirque	15.6	14.5	-6.99 %
PMGD PFV Bellavista	51.3	49.3	-4.01 %	PMGD PFV Pitotoy	18.5	7.0	-61.90 %
PMGD PFV Berrueco	66.1	60.0	-9.13 %	PMGD PFV Pitra	19.9	6.3	-68.55 %
PMGD PFV Blu	19.8	20.3	+2.56 %	PMGD PFV Placilla	51.4	41.1	-20.04 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.1	16.2	-15.29 %	PMGD PFV Playerito	19.4	16.9	-12.85 %
PMGD PFV Bérnago	17.8	18.6	+4.38 %	PMGD PFV Playero	19.1	17.0	-10.94 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	70.2	61.0	-13.03 %	PMGD PFV Playeron	19.9	17.5	-12.10 %
PMGD PFV Cabilsol	22.3	17.5	-21.43 %	PMGD PFV Plomo Verano	17.6	17.0	-3.44 %
PMGD PFV Cabrero	66.0	54.0	-18.08 %	PMGD PFV Población	13.4	15.0	+11.94 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	72.9	69.8	-4.21 %	PMGD PFV Pocillas	15.2	14.9	-1.76 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pomuyeto	2.1	8.3	+284.86 %
PMGD PFV Calama	81.5	79.3	-2.66 %	PMGD PFV Portezuelo	19.5	15.5	-20.17 %
PMGD PFV Calle Larga	17.1	18.6	+8.89 %	PMGD PFV Pretty Field	16.7	9.8	-41.48 %
PMGD PFV Candelaria Solar	18.0	18.9	+5.25 %	PMGD PFV Puangue	31.6	31.6	-0.02 %
PMGD PFV Canelillo	20.5	16.0	-22.29 %	PMGD PFV Pueblo Seco	66.0	57.5	-12.92 %
PMGD PFV Canesa	17.3	19.0	+9.98 %	PMGD PFV Puelche	17.9	10.1	-43.46 %
PMGD PFV Cantera	18.6	16.4	-11.53 %	PMGD PFV Puente Solar	18.3	17.8	-2.77 %
PMGD PFV Cantillana	59.2	60.0	+1.37 %	PMGD PFV Pullalli	16.7	13.5	-19.22 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.7	4.4	-6.44 %	PMGD PFV Punta Baja	12.0	13.0	+8.17 %
PMGD PFV Caracoles	15.7	15.7	+0.04 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	4.9	-
PMGD PFV Casabermeja	43.4	42.9	-1.07 %	PMGD PFV Queltehue	18.5	14.6	-21.27 %
PMGD PFV Casuto	15.8	13.9	-12.09 %	PMGD PFV Quemados	45.2	47.4	+4.92 %
PMGD PFV Catemu	11.6	12.6	+8.62 %	PMGD PFV Quetena	72.2	67.7	-6.26 %
PMGD PFV Catán	21.5	17.9	-16.84 %	PMGD PFV Quillay	16.1	16.8	+4.33 %
PMGD PFV Cauquenes	16.8	17.1	+1.91 %	PMGD PFV Quinantu	51.6	52.3	+1.36 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	53.0	30.4	-42.64 %	PMGD PFV Quinta	16.8	19.2	+14.30 %
PMGD PFV Ce Caldera	24.6	21.0	-14.85 %	PMGD PFV RDCL SAN	57.5	54.1	-6.03 %
PMGD PFV Centauro Solar	62.7	56.7	-9.50 %	PMGD PFV REN	25.2	17.7	-29.86 %
PMGD PFV Chacabuco	75.5	66.8	-11.55 %	PMGD PFV RLA	13.8	12.0	-12.97 %
PMGD PFV Chalinga	19.3	18.3	-5.38 %	PMGD PFV Ranguil	9.8	16.4	+67.35 %
PMGD PFV Champa	16.8	63.9	+280.17 %	PMGD PFV Ratulemus	18.1	18.0	-0.59 %
PMGD PFV Chancon	14.7	14.3	-2.99 %	PMGD PFV Rauquen	50.0	48.8	-2.38 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	52.0	41.8	-19.73 %
PMGD PFV Chilener	-	1.3	-	PMGD PFV Rengo	5.9	6.0	+1.81 %
PMGD PFV Chimbarongo	16.3	18.4	+12.76 %	PMGD PFV Rexner	18.4	18.0	-2.65 %
PMGD PFV Chuchifí	13.7	16.4	+19.92 %	PMGD PFV Rimini	65.0	39.7	-38.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	37.0	48.7	+31.70 %
PMGD PFV Citrino	15.8	14.6	-7.41 %
PMGD PFV Ckilir	21.0	58.5	+179.05 %
PMGD PFV Clementina	5.3	6.0	+11.81 %
PMGD PFV Cocharcas	18.5	16.3	-11.64 %
PMGD PFV Cocinillas	19.7	7.5	-62.02 %
PMGD PFV Coinco	14.5	14.9	+2.62 %
PMGD PFV Colchagua	16.3	15.6	-4.79 %
PMGD PFV Colina	63.1	58.6	-7.10 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	16.3	8.6	-47.08 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	1.4	-
PMGD PFV Condor Pelvin	18.2	18.3	+0.16 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.5	9.9	+16.94 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	21.5	18.1	-15.69 %
PMGD PFV Cortijo	73.7	59.3	-19.50 %
PMGD PFV Covadonga	79.4	64.9	-18.30 %
PMGD PFV Coyunche	20.0	12.6	-36.84 %
PMGD PFV Crucero	19.9	9.6	-52.01 %
PMGD PFV Cruz	21.2	20.2	-4.43 %
PMGD PFV Curacavi	18.6	18.1	-2.44 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.2	11.8	-17.33 %
PMGD PFV Dadinco	21.6	19.3	-10.60 %
PMGD PFV Darlin	50.2	62.2	+23.84 %
PMGD PFV Diego de Almagro	68.3	66.4	-2.74 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	58.5	51.3	-12.28 %
PMGD PFV Don Eugenio	16.8	10.4	-37.78 %
PMGD PFV Don Jorge	23.2	21.3	-8.33 %
PMGD PFV Don Mariano	18.4	18.3	-0.61 %
PMGD PFV Don Martín	17.9	15.0	-16.44 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	37.2	28.5	-23.32 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	18.2	18.0	-1.25 %
PMGD PFV Doñihue	36.8	53.8	+46.06 %
PMGD PFV Duqueco Solar	70.6	42.5	-39.76 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	18.1	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	15.2	-
PMGD PFV Eclipse	66.2	52.2	-21.13 %
PMGD PFV El Boco	16.9	39.1	+131.24 %
PMGD PFV El Cardenal	17.7	17.2	-3.27 %
PMGD PFV El Carpintero	68.2	68.9	+1.11 %
PMGD PFV El Castaño	48.1	45.8	-4.81 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.6	10.2	+54.26 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.6	9.3	+40.38 %
PMGD PFV El Chercan	79.5	62.3	-21.69 %
PMGD PFV El Chincol	13.4	21.0	+56.79 %
PMGD PFV El Chucao	18.0	15.7	-12.93 %
PMGD PFV El Cuervo	17.2	15.9	-7.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	36.6	41.3	+12.77 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	76.1	68.5	-10.02 %
PMGD PFV Rinconada Norte	21.7	20.7	-4.68 %
PMGD PFV Rodeo	16.2	15.4	-5.17 %
PMGD PFV Roma	-	0.0	-
PMGD PFV Romería	45.7	64.6	+41.13 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	31.8	31.7	-0.44 %
PMGD PFV Rucapaine	48.4	37.7	-22.04 %
PMGD PFV Río Peuco	16.5	17.6	+7.00 %
PMGD PFV SDSI	18.6	11.4	-38.91 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	61.8	45.2	-26.95 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	18.7	18.0	-4.11 %
PMGD PFV Salerno Solar	19.2	17.5	-9.12 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.1	11.1	-31.57 %
PMGD PFV San Antonio	41.4	52.4	+26.55 %
PMGD PFV San Camilo	20.6	14.5	-29.70 %
PMGD PFV San Carlos	17.2	15.5	-9.97 %
PMGD PFV San Emilio I	14.2	12.7	-10.73 %
PMGD PFV San Eugenio	-	13.1	-
PMGD PFV San Francisco	24.0	20.0	-16.79 %
PMGD PFV San Isidro	13.7	15.9	+16.35 %
PMGD PFV San José II	22.7	22.0	-3.23 %
PMGD PFV San Pedro	18.7	18.1	-3.21 %
PMGD PFV San Ramiro	65.6	56.6	-13.67 %
PMGD PFV Santa Adriana	16.8	16.8	+0.18 %
PMGD PFV Santa Amelia	20.5	19.3	-6.06 %
PMGD PFV Santa Carolina	9.2	18.1	+96.92 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	11.7	-6.24 %
PMGD PFV Santa Clara	16.1	10.1	-37.48 %
PMGD PFV Santa Cruz	51.5	48.5	-5.80 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	55.0	58.9	+7.01 %
PMGD PFV Santa Emilia	55.8	71.6	+28.29 %
PMGD PFV Santa Ester	19.3	18.2	-5.92 %
PMGD PFV Santa Francisca	30.1	37.5	+24.66 %
PMGD PFV Santa Inés	17.7	17.1	-3.01 %
PMGD PFV Santa Julia	22.3	21.6	-3.18 %
PMGD PFV Santa Laura	16.6	13.2	-20.78 %
PMGD PFV Santa Lucía	47.7	32.3	-32.23 %
PMGD PFV Santa Luisa	18.2	16.6	-8.50 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.2	19.8	-6.43 %
PMGD PFV Santa Rita	19.9	9.6	-51.78 %
PMGD PFV Santuario	15.3	13.6	-11.18 %
PMGD PFV Saturno Norte	27.4	33.2	+21.31 %
PMGD PFV Siete Colores	27.3	26.8	-1.87 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	51.1	14.5	-71.57 %
PMGD PFV Sol del Maule	12.1	16.7	+38.28 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.2	13.4	-29.87 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	7.1	14.6	+106.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	5.0	7.2	+44.31 %	PMGD PFV Soy Solar	18.8	12.3	-34.57 %
PMGD PFV El Divisadero	21.5	23.7	+9.88 %	PMGD PFV Sunhunter	80.7	55.9	-30.81 %
PMGD PFV El Estero	13.2	12.2	-8.08 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	8.2	-
PMGD PFV El Flamenco	54.1	56.3	+4.14 %	PMGD PFV Talagante	-	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	52.4	10.7	-79.67 %	PMGD PFV Talca	59.5	46.1	-22.59 %
PMGD PFV El Huaso	13.0	12.2	-6.33 %	PMGD PFV Talhuén	19.7	13.7	-30.66 %
PMGD PFV El Ingenio	21.2	19.6	-7.91 %	PMGD PFV Tallado	78.3	58.4	-25.45 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tamarugo	17.9	12.7	-29.27 %
PMGD PFV El Laurel	39.2	40.0	+2.05 %	PMGD PFV Tambo Real	19.0	15.8	-16.61 %
PMGD PFV El Litre	60.8	59.2	-2.59 %	PMGD PFV Taranto	56.0	62.6	+11.82 %
PMGD PFV El Mirlo	46.6	48.2	+3.30 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Monte	16.8	17.4	+3.09 %	PMGD PFV Tierra	36.1	36.1	-0.04 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.5	-	PMGD PFV Tijeral	17.6	16.9	-4.16 %
PMGD PFV El Picurio	18.9	21.6	+14.02 %	PMGD PFV Til Til	18.6	10.3	-44.79 %
PMGD PFV El Pilpen	23.6	20.0	-15.30 %	PMGD PFV Torino	49.5	47.6	-3.78 %
PMGD PFV El Pitio	14.4	19.0	+32.15 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	17.7	17.0	-3.97 %
PMGD PFV El Piuquen	20.6	18.3	-11.35 %	PMGD PFV Tranque del Sol	61.3	57.2	-6.60 %
PMGD PFV El Queltehue	12.0	9.9	-17.67 %	PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	-0.05 %
PMGD PFV El Quemado	25.2	17.5	-30.56 %	PMGD PFV Trebo	20.0	20.1	+0.43 %
PMGD PFV El Queule	30.6	17.7	-42.06 %	PMGD PFV Trica-Dos	10.8	13.0	+20.09 %
PMGD PFV El Rayador	46.1	11.5	-75.01 %	PMGD PFV Tricahue II	67.5	34.4	-49.04 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.7	18.5	-10.54 %	PMGD PFV Trinidad	20.2	19.0	-5.97 %
PMGD PFV El Resplandor	19.2	13.9	-27.54 %	PMGD PFV Tucuquere	17.2	18.4	+7.03 %
PMGD PFV El Roble	63.9	54.8	-14.29 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	28.8	57.1	+98.47 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	26.6	25.3	-4.81 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.3	0.3	-22.56 %
PMGD PFV El Sauce	20.9	16.6	-20.57 %	PMGD PFV Valle Este II	73.5	53.9	-26.61 %
PMGD PFV El Sharon	18.1	17.6	-2.96 %	PMGD PFV Valle Oeste II	73.6	53.7	-27.02 %
PMGD PFV El Tiuque	5.1	4.5	-11.86 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	19.4	14.5	-25.15 %
PMGD PFV El Trigal	66.9	65.5	-2.09 %	PMGD PFV Ventisquero	52.3	67.9	+29.76 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Venturada	64.0	56.1	-12.34 %
PMGD PFV El Zorzal	19.2	14.3	-25.45 %	PMGD PFV Vicente	11.5	11.4	-0.17 %
PMGD PFV Enami Solar	35.7	34.0	-5.00 %	PMGD PFV Victoria	35.0	33.5	-4.22 %
PMGD PFV Encino	13.9	15.1	+9.07 %	PMGD PFV Villa Alegre	33.1	26.8	-19.13 %
PMGD PFV Encon	49.2	43.0	-12.60 %	PMGD PFV Villa Cruz	11.5	15.1	+31.30 %
PMGD PFV Erinome	18.4	16.5	-10.41 %	PMGD PFV Villa Moscoso	17.7	16.6	-6.29 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Prat	8.0	7.2	-9.39 %
PMGD PFV Esfena	11.7	11.5	-1.29 %	PMGD PFV Villa Seca	10.1	16.2	+60.10 %
PMGD PFV Esperanza	12.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	17.9	16.5	-7.93 %
PMGD PFV Faramalla	16.7	16.9	+0.85 %	PMGD PFV Violeta	43.5	43.2	-0.74 %
PMGD PFV Fardela Negra	20.0	15.1	-24.67 %	PMGD PFV Vituco 2B	19.7	19.2	-2.68 %
PMGD PFV Filomena	15.4	14.8	-4.50 %	PMGD PFV Yahutela	35.3	33.5	-5.27 %
PMGD PFV Florencia Solar	77.5	18.6	-75.99 %	PMGD PFV Ñilhue	5.7	6.2	+8.41 %
PMGD PFV Foster	18.3	15.1	-17.59 %	PMGD PFV Ñiquén	13.0	17.5	+34.23 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.1	-0.76 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	24.7	19.5	-21.17 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	18.0	9.3	-48.25 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	28.9	28.0	-3.02 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Pitao	58.3	61.2	+4.89 %
PMGD PFV GR Rauli	62.5	46.8	-25.11 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	42.4	45.5	+7.36 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.4	18.1	+10.38 %
PMGD PFV Gabriela	77.6	78.4	+1.06 %
PMGD PFV Girasoles	16.4	16.0	-2.46 %
PMGD PFV Granada	45.8	58.0	+26.62 %
PMGD PFV Granate	85.7	56.1	-34.51 %
PMGD PFV Guadalaio	13.7	23.7	+72.99 %
PMGD PFV Guadalupe	41.7	43.4	+4.11 %
PMGD PFV Guanaco Solar	62.0	60.7	-2.10 %
PMGD PFV Guarana	11.1	11.2	+0.17 %
PMGD PFV Helios	14.2	12.3	-13.24 %
PMGD PFV Homero	22.4	20.6	-7.86 %
PMGD PFV Hormiga	13.2	11.5	-13.07 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.2	-87.94 %
PMGD PFV Huape	16.7	13.8	-17.44 %
PMGD PFV Huaquelon	79.6	55.3	-30.51 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	17.4	16.9	-2.44 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.0	15.2	-39.16 %
PMGD PFV Independencia	15.8	15.2	-3.58 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.5	16.7	-22.35 %
PMGD PFV Jahuel	25.5	34.6	+35.86 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	15.1	14.0	-7.48 %
PMGD PFV Javiera Carrera	61.5	62.6	+1.81 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	7.7	10.2	+32.49 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	17.2	13.6	-20.87 %
PMGD PFV La Acacia	60.4	28.6	-52.68 %
PMGD PFV La Blanquina	45.9	53.9	+17.56 %
PMGD PFV La Chapeana	13.3	7.1	-46.34 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.9	8.9	-40.42 %
PMGD PFV La Esperanza II	58.4	63.5	+8.68 %
PMGD PFV La Estancia	14.9	14.7	-1.68 %
PMGD PFV La Foresta	19.3	17.6	-8.78 %
PMGD PFV La Frontera	31.1	31.5	+1.14 %
PMGD PFV La Gamboina	25.6	38.3	+49.53 %
PMGD PFV La Lajuela	30.7	36.9	+20.20 %
PMGD PFV La Ligua	17.0	16.3	-4.00 %
PMGD PFV La Manga	22.7	15.7	-31.09 %
PMGD PFV La Muralla	17.9	17.3	-3.18 %
PMGD PFV La Palma Solar	75.0	55.9	-25.46 %
PMGD PFV La Paz	56.0	64.5	+15.14 %
PMGD PFV La Vendimia	61.7	58.3	-5.45 %
PMGD PFV La Victoria	64.4	59.0	-8.35 %
PMGD PFV Lagunilla	14.0	9.3	-34.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.2	-
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	-	51.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
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 Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	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	-	14.0	-
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 Dalías	-	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	-	9.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Laja Andino	71.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.5	14.2	-14.12 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.0	3.6	-27.30 %
PMGD PFV Las Cabras	19.5	18.3	-6.05 %
PMGD PFV Las Cachañas	44.5	57.0	+28.04 %
PMGD PFV Las Catitas	38.4	46.3	+20.57 %
PMGD PFV Las Chacras	16.5	17.3	+4.55 %
PMGD PFV Las Codornices	8.6	20.7	+140.47 %
PMGD PFV Las Golondrinas	39.9	44.9	+12.52 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.2	20.2	+145.85 %
PMGD PFV Las Majadas	63.6	59.4	-6.67 %
PMGD PFV Las Mercedes	13.7	14.0	+2.36 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.3	6.9	-47.85 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.6	13.8	-21.68 %
PMGD PFV Las Palomas	11.8	19.8	+67.37 %
PMGD PFV Las Perdices	11.7	15.8	+34.70 %
PMGD PFV Las Rojas	16.0	1.9	-88.44 %
PMGD PFV Las Taguas	58.9	11.2	-80.99 %
PMGD PFV Las Tencas	49.4	56.8	+14.91 %
PMGD PFV Las Terrazas	18.2	9.4	-48.35 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.1	17.4	-4.03 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.5	17.5	-14.58 %
PMGD PFV Las Turcas	23.2	7.9	-65.82 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	37.3	52.3	+40.21 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	17.1	18.1	+6.02 %
PMGD PFV Liquidambar	55.3	53.3	-3.61 %
PMGD PFV Lirio del Campo	17.3	18.0	+4.02 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	72.5	69.0	-4.76 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	29.2	24.1	-17.49 %
PMGD PFV Llay Llay	48.2	47.4	-1.75 %
PMGD PFV Lo Boza	0.9	0.9	+1.10 %
PMGD PFV Lo Chacón	16.9	16.5	-2.45 %
PMGD PFV Lo Miguel	28.9	30.6	+6.01 %
PMGD PFV Lo Miranda	30.4	35.9	+18.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	30.8	-
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	-	32.8	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	41.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.7	-
PMGD TER Raso Power	-	1.4	-
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	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15262.7	14993.8	-1.76 %

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 Colbún	Menor generación real por costo marginal.
TER IEM	Menor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nehuenco I GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
TER Nueva Ventanas	Mayor generación real por cancelación de limitación.
TER Santa María	Menor generación real por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.

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

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 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 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	50.0	Indisponible Con solicitud de desconexión de curso forzoso. 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 Puelche Sur	96.0	Limitada a 150 MW. Causa informada: Falla en circuito N°9 de generación, según IL 2024000517.
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	100.0	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 Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	60.0	U-3 y U- 4 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	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 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. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.43 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
05:56	CGE	Línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001651.
06:35	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y podas de árboles, según SICF 2024034714.
07:10	STM	SDAC habilitado.
08:10	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de reparación de línea y reemplazo de postes afectados por robo de conductor, según SDCF 2024034710.
08:30	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
08:44	Minera Escondida	Línea 220 kV O'Higgins - Domeyko 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024034719.
09:53	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.
09:53	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:20	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hebras cortadas entre estructuras 107 y 108, esto deja en inminente riesgo a la instalación, según SDCF 2024029604.
11:29	Enor Chile	C. PE Puelche Sur limitado en 150 MW. Causa informada: Falla en circuito N°9 de generación, según IL 2024000517
11:40	AES Andes	C. Alfalfal BESS limita descarga a 39,6 MW, según IL 2024000516.
13:27	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001662.
14:03	RNE	C. PE El Maitén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de puentes en la estructura N°168, para normalizar la línea de 66 kV Charrúa - Laja, según SDCF 2024034883.
14:09	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034710.
14:23	Minera Escondida	Línea 220 kV O'Higgins - Domeyko 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034719.
15:10	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 cerrada, según IF 2024001662.
15:35	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SICF 2024034976.
15:50	Transec	S/E Ancoa banco de CCSS N°2 de la línea de 500 kV Alto Jahuel 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en sistemas de control para reparación de PLC, según SDCF 2024034840.
16:01	CGE	Línea de 66 kV San Carlos - Ñiquén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, según SDCF 2024035002.
16:13	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cerrada, según IF 2024001648.
16:40	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034976.
16:40	CGE	S/E San Joaquín banco de CCEE de 5 MVAr indisponible. Causa informada: Anormalidad en interruptor de poder, según IF 2024001659.
16:42	Transec	S/E Ancoa banco de CCSS N°2 de la línea de 500 kV Alto Jahuel 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034840.
17:00	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001661.
17:00	Besalco	S/E Digua 52JT1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincide con falla en la línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1, según IF 2024001660.
17:05	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
17:06	RNE	C. PE El Maitén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024034883.
17:21	Besalco	S/E Digua 52JT1 cerrado, según IF 2024001660.
17:22	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
18:00	AES Andes	C. Alfalfal BESS cancelada limitación, según IL 2024000516.

Hora	Centro de Control	Observación
18:11	Minera Escondida	Línea de 220 kV O´Higgins - Coloso 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF2024029604.
18:12	CGE	S/E Copayapu interruptor H6 cancelada limitación al cierre vía SCADA, según IL 2024000515.
18:15	CGE	Línea de 66 kV San Carlos - Ñiquén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024035002.
18:41	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034714.
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 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:53	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Los Notros 1 limitada. Causa informada: Función de respaldo 21-21N del sistema N° 2 de protecciones se encuentran sin señales de teleprotección por anomalía detectada en alambrados de los equipos OPLAT. Se encuentra habilitada la función principal 87L del equipo, según IL 2024000519.
22:25	Transelec	S/E Charrúa transformador 1 de 220/154/13.2 kV, limitado a 210 MVA. Causa informada: Anormalidad en circuito de refrigeración de los ventiladores de la Unidad 1, según IL 2024000520.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 755,1 [MW]
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -594,1 [MW]
09:23	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:23	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -76,5 [MW/m]
11:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 70,2 [MW/m]
17:00	CGE	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Chacahuín.
17:00	Chilquinta	Finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín con centrales PMGD que inyectan en S/E Panimávida.

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		

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.	07/04/2024	23:06	08/04/2024	06:57
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/04/2024	23:08	08/04/2024	06:58

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 Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	05/04/2024	18:16		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/04/2024	20:16	08/04/2024	07:51
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/04/2024	21:32	08/04/2024	07:51
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	06/04/2024	23:11 <i>i</i>	08/04/2024	06:44
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	06/04/2024	23:13 <i>i</i>	08/04/2024	06:47
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	06/04/2024	23:50		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	07/04/2024	05:33	08/04/2024	09:49
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	07/04/2024	23:25	08/04/2024	08:05
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta.	08/04/2024	00:28	08/04/2024	05:10
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	08/04/2024	00:52	08/04/2024	07:00
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	08/04/2024	01:51	08/04/2024	07:24
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 5020 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	08/04/2024	17:40		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	08/04/2024	17:41	08/04/2024	22:51
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	08/04/2024	18:03		

Información:

i : Corresponde a la hora extra (25) debido a un cambio de horario, donde se atrasa el reloj.