

INFORME DIARIO

Domingo 24 de Marzo 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 Nalcas	38.7	59.9	+54.71 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	147.4	160.3	+8.77 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	25.2	30.6	+21.59 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.9	64.1	-1.22 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	145.1	112.3	-22.59 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.6	-1.17 %		PMG HP Punta del Viento	65.4	69.9	+6.84 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.2	GNP		PMG HP Renaico	98.1	137.6	+40.26 %	PMG
BESS Salvador	252.3	243.1	-3.65 %		PMG HP Rio Huasco	15.0	19.0	+25.99 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	61.3	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	111.8	118.6	+6.11 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	75.1	73.1	-2.72 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1200.0	1165.4	-2.89 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1768.0	1442.0	-18.44 %	LF	PMG PFV Castilla	10.2	17.7	+73.53 %	PMG
HE Antuco	2365.6	2289.0	-3.24 %	RO	PMG PFV Chercan	57.6	42.1	-26.91 %	PMG
HE Canutillar	3066.5	3135.0	+2.24 %		PMG PFV De los Andes	61.4	73.6	+19.88 %	PMG
HE Cipreses	1675.5	1558.5	-6.98 %	LF	PMG PFV Del Desierto	34.2	49.3	+44.31 %	PMG
HE Colbún	4190.2	4437.0	+5.89 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1973.1	1726.6	-12.49 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.9	5.6	-4.80 %	PMG, P
HE Machicura	962.7	1050.0	+9.07 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	2152.0	2069.9	-3.82 %	RO	PMG PFV Machicura	54.6	52.2	-4.34 %	PMG
HE Pehuenche	3008.9	2903.5	-3.50 %	DF	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	171.9	233.5	+35.85 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3828.3	3714.3	-2.98 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.2	12.6	+54.66 %	PMG
HE Rapel	946.9	922.2	-2.61 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.7	1.3	+95.03 %	PMG
HP Abanico	554.6	801.3	+44.47 %		PMG PFV Puerto Seco	23.2	82.4	+255.09 %	PMG
HP Alfalfal	2949.4	3017.9	+2.32 %		PMG PFV Quilmo	-	61.5	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	3.7	5.9	+59.37 %	PMG, DF
HP Ancoa	448.9	480.5	+7.04 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	50.1	65.5	+30.57 %	PMG
HP Blanco	484.0	599.3	+23.82 %		PMG PFV Teno Solar	52.9	44.1	-16.69 %	PMG
HP Capullo	167.0	155.0	-7.21 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	157.4	310.0	+96.92 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	269.8	310.1	+14.94 %		PMG TER CMPC Tissue	-	48.2	-	PMG
HP Chacayes	1521.7	1669.6	+9.72 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	158.3	206.3	+30.33 %		PMG TER Celco	102.1	110.0	+7.74 %	PMG
HP Convento Viejo	96.9	127.2	+31.26 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	110.8	149.1	+34.55 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1562.7	1296.2	-17.05 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	450.2	551.4	+22.49 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	185.1	360.7	+94.89 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	218.2	250.2	+14.67 %	
HP Hornitos	742.0	890.1	+19.96 %	
HP Isla	1253.2	1046.2	-16.52 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	444.0	507.0	+14.19 %	
HP La Confluencia	1433.0	1512.4	+5.54 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	116.5	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	112.7	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	164.0	220.5	+34.48 %	
HP Lircay	326.8	367.5	+12.45 %	
HP Loma Alta	696.2	522.5	-24.95 %	
HP Los Hierros	105.0	117.7	+12.10 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	17.9	25.9	+44.49 %	
HP Los Quilos	482.0	530.4	+10.04 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	144.0	130.8	-9.18 %	
HP Mocho	118.0	176.9	+49.92 %	
HP Palmucho	595.1	650.2	+9.26 %	
HP Peuchen	255.9	163.0	-36.33 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	170.3	176.1	+3.43 %	
HP Puntilla	82.0	359.0	+337.80 %	DF
HP Queltehues	636.1	664.4	+4.44 %	DF
HP Quilleco	282.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	77.0	102.5	+33.13 %	
HP Río Picoiquen	15.0	34.7	+131.07 %	
HP Rucatayo	142.0	219.4	+54.54 %	
HP Rucue	989.7	926.0	-6.43 %	RO
HP San Andres	470.8	642.6	+36.49 %	
HP San Ignacio	417.5	426.0	+2.04 %	
HP Sauzal	1213.8	1168.2	-3.76 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	203.0	153.9	-24.20 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	971.7	999.2	+2.84 %	LF
PE Atacama	512.7	449.1	-12.40 %	
PE Aurora	115.9	126.3	+9.01 %	
PE Cabo Leones 1	319.1	482.6	+51.23 %	
PE Cabo Leones 2	482.3	442.3	-8.30 %	
PE Cabo Leones 3	471.4	485.8	+3.05 %	
PE Calama	933.2	486.3	-47.89 %	
PE Campo Lindo	525.7	840.3	+59.83 %	
PE Canela	43.6	45.0	+3.25 %	
PE Canela 2	313.7	237.4	-24.32 %	
PE Cardonal	25.3	278.4	+999.39 %	P
PE Cerro Tigre	1120.8	895.1	-20.13 %	
PE Cuel	253.3	324.9	+28.29 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	-	16.0	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	3.0	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4812.6	5041.7	+4.76 %	
TER Angamos-ANG2	3757.4	4726.8	+25.80 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	387.0	131.1	-66.12 %	LF
TER Arauco MAPA	720.0	558.9	-22.38 %	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	2261.0	790.8	(*) -65.02 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4160.0	4147.4	-0.30 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Pacífico	377.0	493.7	+30.97 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	0.0	3506.0	(*)GNP	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	60.0	82.0	+36.67 %	
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	161.9	187.7	+15.93 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	1155.5	(*)GNP	
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	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	936.3	660.7	-29.44 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	75.7	59.1	-21.98 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1147.0	1527.0	+33.12 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	302.4	366.8	+21.28 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	451.3	651.2	+44.29 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lebu	58.6	14.4	-75.42 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	810.3	842.2	+3.94 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	595.0	706.2	+18.67 %		TER El Peñón	3.9	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	301.3	277.0	-8.06 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	29.8	208.4	+600.36 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	446.3	526.0	+17.86 %		TER Energía Pacífico	318.0	244.8	-23.02 %	LF, DF
PE Los Olmos	916.4	1333.7	+45.54 %		TER Escuadrón	42.1	23.0	-45.52 %	LF
PE Malleco Norte	1085.1	1484.2	+36.77 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1480.2	1815.0	+22.62 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	21.6	197.6	+813.58 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	515.0	660.4	+28.23 %		TER Guacolda 1	2316.0	1795.7	-22.47 %	RO, LF
PE Monte Redondo	152.6	237.8	+55.88 %		TER Guacolda 2	2043.0	1658.0	-18.85 %	RO, LF
PE Negrete	502.3	480.9	-4.26 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2473.1	1347.9	(*) -45.50 %	RO
PE Puelche Sur	425.0	334.4	-21.32 %		TER Guacolda 5	0.0	97.1	GNP	MM
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	241.5	320.1	+32.57 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	772.9	762.6	-1.33 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1146.8	1232.5	+7.47 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1618.2	2116.7	+30.81 %		TER IEM	5890.1	4674.7	(*) -20.63 %	
PE San Gabriel	2477.8	2418.5	-2.39 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	598.1	591.7	-1.07 %		TER Kelar GNL	5349.4	5412.1	+1.17 %	
PE San Matías	343.7	9.6	-97.21 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	50.6	58.6	+15.90 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	87.6	85.6	-2.26 %		TER Laja Energía Verde	195.8	93.3	-52.36 %	
PE Sarco	836.0	658.2	-21.26 %		TER Lautaro I	409.5	544.8	+33.06 %	
PE Sierra Gorda Este	419.1	447.4	+6.76 %	LF	TER Lautaro II	396.0	443.1	+11.88 %	
PE Talinay Oriente	486.1	445.9	-8.28 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	549.2	737.3	+34.24 %		TER Loma Los Colorados II	210.0	274.7	+30.81 %	
PE Taltal	166.4	188.3	+13.13 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	186.2	357.9	+92.20 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1308.3	1420.8	+8.60 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	138.2	208.4	+50.79 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	44.0	66.3	+50.65 %	LF	TER Los Vientos Diésel	1430.0	715.0	-50.00 %	
PE Valle de los Vientos	505.3	283.6	-43.87 %		TER Los Vientos GNL	60.0	0.0	-100.00 %	
PFV Almeyda	461.0	468.6	+1.64 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	151.2	0.1	-99.97 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	20.0	18.9	-5.36 %		TER Masisa	0.0	168.9	GNP	LF
PFV Andes Solar II-B	802.6	980.7	+22.20 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	520.6	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1231.4	762.9	-38.05 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	320.9	307.1	-4.30 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	556.5	682.5	+22.65 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	1777.3	(*)GNP	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2652.4	1971.2	-25.68 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	520.1	428.8	-17.56 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	513.3	439.9	-14.31 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	798.6	497.0	-37.76 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	210.7	156.9	-25.56 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	678.8	504.3	-25.70 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4859.4	5423.0	+11.60 %	
PFV Coya	895.2	1016.5	+13.54 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	513.5	-	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	173.1	138.4	-20.07 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1695.6	1076.1	-36.53 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	924.8	850.0	-8.09 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2467.2	+9.09 %	RO
PFV Doña Carmen	77.7	137.6	+77.06 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2328.5	+5.42 %	RO
PFV El Aguila	12.6	14.8	+17.46 %		TER Nueva Aldea	1160.9	1131.5	-2.53 %	
PFV El Manzano	255.2	445.9	+74.73 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	661.1	519.1	-21.48 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	988.0	949.3	-3.92 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	384.5	301.9	-21.47 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2037.7	1273.5	-37.50 %		TER Nueva Renca GNL	2728.9	2592.0	-5.02 %	
PFV Gran Teno	807.5	41.6	-94.85 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	3464.8	3035.0	-12.40 %	
PFV Granja Solar	807.8	516.3	-36.08 %		TER Nueva Ventanas	4491.1	4270.0	-4.92 %	
PFV Guanchoi	2287.3	1978.0	-13.52 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	436.4	393.8	-9.76 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	518.1	+26.97 %	
PFV Jama	87.8	283.1	+222.39 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	408.8	311.5	-23.80 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	359.5	249.0	-30.73 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	90.1	45.9	-49.02 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	396.4	406.4	+2.54 %		TER Quintero 1A GNL	624.3	632.0	+1.23 %	
PFV La Silla	12.6	13.5	+7.22 %		TER Quintero 1A Gas Arg	261.0	253.0	-3.07 %	
PFV Lalackama	346.0	323.0	-6.65 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	103.9	92.6	-10.82 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	457.7	530.4	+15.89 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1040.0	317.0	-69.52 %	
PFV Llano de Llampos	615.1	497.6	-19.10 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	191.7	264.0	+37.69 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	27.4	26.7	-2.66 %		TER San Isidro I GNL	0.0	2190.0	(*)GNP	
PFV Luz del Norte	995.8	695.9	-30.12 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1992.9	1471.2	-26.18 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	412.2	299.6	-27.32 %		TER San Isidro II GNL	365.0	367.4	+0.65 %	
PFV Meseta de los Andes	768.9	687.2	-10.63 %		TER San Isidro II Gas Arg	6713.0	6648.5	-0.96 %	
PFV Nuevo Quillagua	696.7	464.1	-33.38 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	44.5	39.0	-12.36 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	439.2	331.4	-24.53 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	763.4	527.5	-30.90 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	45.7	52.8	+15.70 %		TER Santa Fe	1169.3	1671.2	+42.92 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	124.7	119.9	-3.88 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	557.9	525.9	-5.73 %		TER Santa Marta	232.7	105.8	-54.53 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1039.6	779.0	-25.07 %	
PFV Salvador	304.8	119.0	-60.97 %	
PFV San Andres	358.7	219.6	-38.77 %	LF
PFV San Pedro	913.5	502.9	-44.95 %	
PFV Santa Isabel	1023.2	754.4	-26.27 %	LF
PFV Santiago	458.2	412.3	-10.01 %	
PFV Sol de Lila	966.4	749.1	-22.49 %	
PFV Sol de los Andes	612.1	403.7	-34.05 %	
PFV Sol del Desierto	1567.1	1152.1	-26.48 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	734.5	560.4	-23.70 %	
PFV Uribe Solar	477.1	217.5	-54.41 %	LF
PFV Usya	396.0	375.1	-5.28 %	
PFV Valle Escondido	694.8	520.1	-25.15 %	
PFV Valle del Sol	892.3	735.5	-17.57 %	
PFV Willka	794.2	267.7	-66.29 %	
PMG HP Aillin	4.3	4.8	+10.71 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.8	28.6	+10.90 %	PMG
PMG HP Callao	19.6	32.9	+68.35 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	167.9	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	357.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	76.3	+46.73 %	PMG
PMG HP Corrales	64.8	70.1	+8.13 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	50.4	+109.87 %	PMG
PMG HP Dos Valles	31.1	60.8	+95.81 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.5	6.0	+9.57 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	27.0	35.5	+31.48 %	PMG
PMG HP Juncalito	16.8	21.0	+25.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	53.1	80.6	+51.72 %	PMG
PMG HP MC2	10.9	19.1	+75.07 %	PMG
PMG HP MC3	7.8	25.0	+219.61 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	64.8	+35.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	6928.7	5476.0	(*) -20.97 %	
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	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	GNP	
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	6621.4	6160.2	-6.97 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	6.8	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	433.9	627.9	+44.72 %	LF
TER Viñales	421.9	497.6	+17.94 %	
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	206411.5	202341.1	-1.97 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.0	33.6	+5.12 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	14.4	-34.05 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.6	86.8	+5.15 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.0	30.4	+21.53 %
PMGD HP Calíboro	21.7	19.4	-10.75 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	67.5	120.8	+78.84 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.4	11.6	+10.82 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	35.3	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.8	-
PMGD HP Dongo	49.0	89.7	+82.92 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.9	-
PMGD HP El Agrío	3.3	4.6	+41.09 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.6	-
PMGD HP El Atajo	18.9	19.4	+2.34 %
PMGD HP El Brinco	2.2	2.3	+0.70 %
PMGD HP El Canelo	50.6	50.1	-0.96 %
PMGD HP El Colorado	22.3	28.5	+27.88 %
PMGD HP El Diuto	49.1	40.0	-18.51 %
PMGD HP El Galpón	10.0	9.5	-5.78 %
PMGD HP El Llano	17.3	18.7	+8.39 %
PMGD HP El Manzano	63.9	65.0	+1.70 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	16.9	8.5	-49.57 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.9	26.0	+4.48 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	137.7	+91.31 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.1	-34.18 %
PMGD HP La Compañía II	36.5	36.6	+0.47 %
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	9.7	6.3	-35.35 %
PMGD HP Las Flores	0.0	32.9	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	115.4	123.7	+7.19 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	12.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	32.8	43.0	+31.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	38.3	42.6	+11.20 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.5	15.3	-12.31 %
PMGD PFV Lockma	82.1	82.1	+0.00 %
PMGD PFV Loica	14.7	14.7	+0.00 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	17.7	18.0	+1.37 %
PMGD PFV Los Cisnes	54.6	54.3	-0.60 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.3	17.0	-30.00 %
PMGD PFV Los Jotes	17.8	20.4	+15.03 %
PMGD PFV Los Lagos	14.5	15.1	+4.21 %
PMGD PFV Los Libertadores	51.6	49.4	-4.24 %
PMGD PFV Los Lirios	42.4	43.5	+2.53 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.1	23.0	-0.34 %
PMGD PFV Los Molinos	80.7	82.2	+1.87 %
PMGD PFV Los Nogales	17.6	19.8	+12.24 %
PMGD PFV Los Paltos	17.9	17.1	-4.30 %
PMGD PFV Los Patos	26.2	17.2	-34.31 %
PMGD PFV Los Perales	18.2	18.2	+0.21 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.2	12.5	-5.48 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.2	20.0	-1.23 %
PMGD PFV Los Tordos	37.9	30.9	-18.43 %
PMGD PFV Luce Solar	17.3	16.5	-4.91 %
PMGD PFV Luders	26.1	22.7	-12.99 %
PMGD PFV Lumbreras	24.0	23.7	-1.39 %
PMGD PFV Luna	18.8	8.4	-55.32 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.3	18.9	-2.23 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.0	2.1	-
PMGD PFV Maikono	18.2	5.3	-70.98 %
PMGD PFV Maimalicán	61.7	60.9	-1.32 %
PMGD PFV Maitenlahue	17.8	12.1	-32.04 %
PMGD PFV Malaquita II	80.2	78.7	-1.81 %
PMGD PFV Malinke	12.8	12.4	-3.62 %
PMGD PFV Malloco	16.2	16.4	+0.73 %
PMGD PFV Malvilla	20.5	20.3	-0.73 %
PMGD PFV Manao	20.1	17.3	-14.01 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	18.3	17.9	-2.48 %
PMGD PFV Marañon	55.7	55.7	+0.00 %
PMGD PFV Marchigue II	71.6	70.6	-1.42 %
PMGD PFV Marchigue VII	15.0	12.2	-18.52 %
PMGD PFV Marin	23.5	22.7	-3.35 %
PMGD PFV María Pinto	16.5	16.4	-0.63 %
PMGD PFV Meco Chillan	43.4	42.4	-2.23 %
PMGD PFV Meli	63.8	67.7	+6.14 %
PMGD PFV Membrillo	18.2	15.7	-14.02 %
PMGD PFV Mercurio Sur	22.2	12.2	-45.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	30.4	24.4	-19.77 %
PMGD HP MSA-I	0.0	35.6	-
PMGD HP Maisán	2.9	3.0	+1.11 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	3.0	-
PMGD HP Melo	38.6	36.7	-4.81 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	7.2	+59.88 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.9	-
PMGD HP Munilque II	10.3	10.1	-2.15 %
PMGD HP Palmar	19.2	27.0	+40.57 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	11.1	17.3	+55.32 %
PMGD HP Pichilonco	12.5	19.6	+57.30 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-94.26 %
PMGD HP Purísima	3.0	3.2	+6.28 %
PMGD HP Quillaileo	3.6	3.6	-1.84 %
PMGD HP Reca	9.4	11.9	+25.87 %
PMGD HP Roblería	43.9	41.3	-5.82 %
PMGD HP Río Mulchén	3.4	4.9	+45.13 %
PMGD HP Río Trueno	11.7	21.3	+81.25 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	11.0	-
PMGD HP Santa Isabel	12.8	7.1	-44.71 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	10.9	-4.07 %
PMGD HP Sauce Andes	5.6	1.3	-77.35 %
PMGD HP Trailelfú	5.1	9.1	+79.58 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	38.6	52.0	+34.58 %
PMGD HP Triful Triful	18.7	18.7	-0.27 %
PMGD PE El Arrebol	72.3	3.6	-95.03 %
PMGD PE El Nogal	79.9	136.9	+71.31 %
PMGD PE Huajache	57.8	4.3	-92.59 %
PMGD PE Las Peñas	69.9	140.7	+101.31 %
PMGD PE Lebu III	45.9	7.9	-82.85 %
PMGD PE Raki	72.3	34.6	-52.14 %
PMGD PE Ucuquer	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	45.4	67.8	+49.57 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	41.5	43.4	+4.35 %
PMGD PFV Alcaldesa	42.1	50.0	+18.69 %
PMGD PFV Alcon Solar	67.6	72.6	+7.38 %
PMGD PFV Alhué	19.3	18.2	-6.16 %
PMGD PFV Alicahue	27.1	17.7	-34.54 %
PMGD PFV Alto Solar	19.2	3.6	-81.41 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.2	14.0	+25.09 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	31.3	28.0	-10.56 %
PMGD PFV Amparo del Sol	17.7	14.3	-19.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	19.5	16.5	-15.45 %
PMGD PFV Mitchi	82.6	66.0	-20.09 %
PMGD PFV Montt	19.9	15.8	-20.65 %
PMGD PFV Mostazal	81.0	67.1	-17.16 %
PMGD PFV Moya	66.2	71.2	+7.54 %
PMGD PFV Mutupín	70.6	57.6	-18.40 %
PMGD PFV Nahuén	80.7	66.8	-17.29 %
PMGD PFV Nan	15.6	55.0	+252.56 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.4	21.4	+0.00 %
PMGD PFV Newentun	44.8	47.1	+5.15 %
PMGD PFV Nihue	4.6	18.8	+309.19 %
PMGD PFV Norte Chico	15.8	14.9	-5.68 %
PMGD PFV Ocoa	28.5	23.9	-16.07 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	14.6	19.9	+36.82 %
PMGD PFV Olivillo	60.1	60.5	+0.71 %
PMGD PFV Orion	19.4	17.8	-7.94 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.1	17.3	-4.60 %
PMGD PFV Ovalle Norte	59.3	56.1	-5.51 %
PMGD PFV Ovejería	76.0	63.6	-16.38 %
PMGD PFV PAS1	69.6	69.1	-0.79 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.4	78.4	+11.31 %
PMGD PFV PSF Horizonte	41.9	43.3	+3.28 %
PMGD PFV Pachira	48.6	32.2	-33.84 %
PMGD PFV Paillihue	70.4	72.3	+2.81 %
PMGD PFV Paine	82.4	79.3	-3.81 %
PMGD PFV Palto Sunlight	65.7	62.2	-5.33 %
PMGD PFV Pama	13.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	31.8	29.1	-8.62 %
PMGD PFV Panquehue II	40.5	36.4	-10.17 %
PMGD PFV Paraguay	51.0	52.1	+2.22 %
PMGD PFV Paranal	18.6	19.4	+4.35 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	18.0	14.8	-17.98 %
PMGD PFV Parque Curicura	61.4	56.3	-8.34 %
PMGD PFV Parque El Olivar	22.7	12.6	-44.54 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	1.5	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	16.0	16.0	+0.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	73.1	71.9	-1.73 %
PMGD PFV Parque La Travesía	7.6	7.4	-2.63 %
PMGD PFV Parque Nancagua	45.4	45.4	+0.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	55.6	55.6	+0.00 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	22.7	32.4	+42.62 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	76.6	46.3	-39.57 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.7	49.7	+0.00 %
PMGD PFV Pastrán	86.6	77.1	-11.00 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	22.2	22.2	+0.00 %
PMGD PFV Pedreros	19.7	10.9	-44.82 %
PMGD PFV Pegasus	19.2	17.7	-8.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	81.2	71.6	-11.81 %	PMGD PFV Pellin	35.1	19.1	-45.76 %
PMGD PFV Antonia	9.3	9.5	+2.02 %	PMGD PFV Pelumpen	20.3	19.9	-2.15 %
PMGD PFV Argomedo	49.7	49.7	+0.00 %	PMGD PFV Penaflor	63.5	64.1	+0.87 %
PMGD PFV Arica	41.3	64.2	+55.34 %	PMGD PFV Pencahue	18.4	18.4	+0.00 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	17.0	19.0	+12.04 %
PMGD PFV Armazones	44.3	44.9	+1.34 %	PMGD PFV Pepa	80.9	64.1	-20.73 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.1	5.1	+0.00 %	PMGD PFV Pequen	18.4	16.2	-12.13 %
PMGD PFV Astillas	81.5	63.5	-22.05 %	PMGD PFV Peralillo	12.2	6.4	-47.95 %
PMGD PFV Avel Solar	54.7	62.1	+13.68 %	PMGD PFV Pica	1.0	1.4	+49.88 %
PMGD PFV Avellano	3.2	12.9	+296.60 %	PMGD PFV Pichon	7.5	6.3	-15.56 %
PMGD PFV Aviles	52.0	51.9	-0.08 %	PMGD PFV Picunche	58.0	58.0	+0.00 %
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	19.4	19.5	+0.41 %
PMGD PFV Ayla	75.4	79.0	+4.84 %	PMGD PFV Pilpilen	17.5	20.8	+18.97 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.5	16.5	+0.00 %	PMGD PFV Piquero	79.8	79.4	-0.54 %
PMGD PFV Bellavista	23.1	13.5	-41.65 %	PMGD PFV Pirque	17.9	17.0	-4.97 %
PMGD PFV Bellavista	45.9	52.8	+15.08 %	PMGD PFV Pitotoy	20.7	20.2	-2.48 %
PMGD PFV Berrueco	54.8	58.4	+6.60 %	PMGD PFV Pitra	21.6	21.3	-1.48 %
PMGD PFV Blu	4.0	19.0	+374.69 %	PMGD PFV Placilla	44.6	47.8	+7.20 %
PMGD PFV Bulnes Barones	13.0	18.6	+42.33 %	PMGD PFV Playerito	16.2	20.7	+27.32 %
PMGD PFV Bérnago	21.1	17.2	-18.13 %	PMGD PFV Playero	16.5	20.5	+24.19 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	79.7	77.4	-2.92 %	PMGD PFV Playeron	17.2	21.5	+25.12 %
PMGD PFV Cabilsol	24.0	18.5	-22.87 %	PMGD PFV Plomo Verano	6.4	6.4	+0.00 %
PMGD PFV Cabrero	70.1	72.0	+2.82 %	PMGD PFV Población	18.5	9.7	-47.73 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	78.6	78.0	-0.77 %	PMGD PFV Pocillas	13.5	4.0	-70.57 %
PMGD PFV Caimi	0.1	1.0	+1082.56 %	PMGD PFV Pomuyeto	0.0	2.1	-
PMGD PFV Calama	94.3	87.0	-7.72 %	PMGD PFV Portezuelo	23.9	18.5	-22.37 %
PMGD PFV Calle Larga	19.6	21.0	+7.30 %	PMGD PFV Pretty Field	14.3	12.9	-9.80 %
PMGD PFV Candelaria Solar	20.0	20.8	+4.18 %	PMGD PFV Puangue	21.5	32.7	+52.36 %
PMGD PFV Canelillo	22.5	22.1	-1.82 %	PMGD PFV Pueblo Seco	55.0	60.5	+9.94 %
PMGD PFV Canesa	19.7	21.8	+10.82 %	PMGD PFV Puelche	19.1	19.6	+2.69 %
PMGD PFV Cantera	18.9	19.2	+1.85 %	PMGD PFV Puente Solar	18.5	18.5	+0.08 %
PMGD PFV Cantillana	69.0	68.3	-0.99 %	PMGD PFV Pullalli	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	5.5	+0.00 %	PMGD PFV Punta Baja	13.3	12.8	-4.14 %
PMGD PFV Caracoles	18.3	15.7	-14.44 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	48.9	48.6	-0.64 %	PMGD PFV Queltehue	17.0	16.6	-2.61 %
PMGD PFV Casuto	17.9	16.1	-9.94 %	PMGD PFV Quemados	48.3	50.9	+5.30 %
PMGD PFV Catemu	13.1	13.4	+2.06 %	PMGD PFV Quetena	78.0	78.0	+0.01 %
PMGD PFV Catán	24.5	20.6	-15.96 %	PMGD PFV Quillay	19.3	19.0	-1.42 %
PMGD PFV Cauquenes	9.6	20.4	+112.89 %	PMGD PFV Quinantu	74.5	50.9	-31.72 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	56.2	53.3	-5.22 %	PMGD PFV Quinta	20.6	22.6	+9.62 %
PMGD PFV Ce Caldera	2.1	38.0	+1678.17 %	PMGD PFV RDCL SAN	64.5	63.1	-2.12 %
PMGD PFV Centauro Solar	64.4	56.4	-12.54 %	PMGD PFV REN	26.0	31.5	+20.84 %
PMGD PFV Chacabuco	81.2	75.5	-7.06 %	PMGD PFV RLA	17.4	13.6	-21.95 %
PMGD PFV Chalinga	21.3	20.8	-2.26 %	PMGD PFV Ranguil	19.0	11.9	-37.53 %
PMGD PFV Champa	19.3	60.7	+214.60 %	PMGD PFV Ratulemus	13.7	20.2	+47.67 %
PMGD PFV Chancon	17.8	14.7	-17.19 %	PMGD PFV Rauquen	61.7	51.8	-16.03 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	52.6	48.2	-8.29 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-	PMGD PFV Rengo	0.8	4.1	+415.69 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.2	19.5	-12.26 %	PMGD PFV Rexner	20.6	20.6	+0.00 %
PMGD PFV Chuchifí	15.0	13.4	-11.02 %	PMGD PFV Rimini	69.3	73.8	+6.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	20.8	27.5	+31.89 %
PMGD PFV Citrino	18.1	16.6	-8.12 %
PMGD PFV Ckilir	0.1	0.1	-
PMGD PFV Clementina	11.4	11.0	-3.44 %
PMGD PFV Cocharcas	16.7	15.4	-7.73 %
PMGD PFV Cocinillas	21.5	21.0	-2.64 %
PMGD PFV Coingo	13.3	18.6	+38.99 %
PMGD PFV Colchagua	18.8	18.8	+0.00 %
PMGD PFV Colina	72.1	72.2	+0.04 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.5	18.5	+0.32 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	15.6	15.6	+0.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.9	10.2	+14.62 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	13.4	21.1	+58.17 %
PMGD PFV Cortijo	57.7	74.6	+29.26 %
PMGD PFV Covadonga	69.6	68.4	-1.77 %
PMGD PFV Coyunche	20.6	21.9	+6.44 %
PMGD PFV Crucero	25.5	19.7	-22.78 %
PMGD PFV Cruz	24.5	23.7	-3.31 %
PMGD PFV Curacavi	21.0	20.7	-1.30 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.6	11.5	-26.75 %
PMGD PFV Dadinco	20.4	18.2	-10.69 %
PMGD PFV Darlin	58.2	62.2	+6.87 %
PMGD PFV Diego de Almagro	73.4	71.3	-2.78 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.4	17.7	+1.99 %
PMGD PFV Don Enrique	56.8	46.4	-18.32 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.6	11.9	-42.13 %
PMGD PFV Don Jorge	23.3	23.1	-1.05 %
PMGD PFV Don Mariano	19.5	20.5	+5.01 %
PMGD PFV Don Martín	19.3	19.9	+3.14 %
PMGD PFV Don Matías	4.4	4.4	-
PMGD PFV Don Rodrigo	34.9	22.6	-35.11 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	17.3	18.2	+5.27 %
PMGD PFV Doñihue	48.4	57.3	+18.39 %
PMGD PFV Duqueco Solar	72.2	75.2	+4.18 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	22.3	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	9.8	-
PMGD PFV Eclipse	79.5	56.2	-29.33 %
PMGD PFV El Boco	19.6	48.8	+149.18 %
PMGD PFV El Cardenal	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Carpintero	68.8	71.5	+3.89 %
PMGD PFV El Castaño	27.3	29.7	+8.73 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.2	12.1	-0.82 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.2	11.1	-8.89 %
PMGD PFV El Chercan	61.2	66.5	+8.61 %
PMGD PFV El Chincol	24.2	18.4	-24.17 %
PMGD PFV El Chucao	15.9	15.8	-0.41 %
PMGD PFV El Cuervo	17.0	17.4	+2.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	38.1	37.1	-2.76 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	73.9	79.7	+7.95 %
PMGD PFV Rinconada Norte	25.1	24.1	-3.99 %
PMGD PFV Rodeo	17.3	16.7	-3.15 %
PMGD PFV Romeria	61.6	65.7	+6.69 %
PMGD PFV Rosario	1.9	1.9	+0.00 %
PMGD PFV Rosián	43.5	31.6	-27.40 %
PMGD PFV Rucapaine	18.1	18.1	+0.00 %
PMGD PFV Río Peuco	18.8	18.9	+0.17 %
PMGD PFV SDSI	19.8	19.9	+0.86 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	53.4	67.3	+26.06 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	21.2	20.4	-3.74 %
PMGD PFV Salerno Solar	20.6	20.2	-2.14 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.4	13.5	-12.47 %
PMGD PFV San Antonio	27.1	30.4	+12.24 %
PMGD PFV San Camilo	17.4	15.7	-9.99 %
PMGD PFV San Carlos	17.0	14.6	-14.56 %
PMGD PFV San Emilio I	18.4	14.5	-21.37 %
PMGD PFV San Eugenio	-	24.2	-
PMGD PFV San Francisco	27.6	23.2	-16.05 %
PMGD PFV San Isidro	17.7	18.1	+2.15 %
PMGD PFV San José II	23.4	20.1	-14.45 %
PMGD PFV San Pedro	21.5	19.1	-11.40 %
PMGD PFV San Ramiro	80.2	61.6	-23.18 %
PMGD PFV Santa Adriana	19.6	21.3	+8.59 %
PMGD PFV Santa Amelia	20.7	21.4	+3.51 %
PMGD PFV Santa Carolina	16.0	18.8	+18.04 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.0	12.1	-6.62 %
PMGD PFV Santa Clara	14.6	14.9	+2.58 %
PMGD PFV Santa Cruz	64.3	64.0	-0.46 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	58.5	67.6	+15.41 %
PMGD PFV Santa Emilia	64.7	64.7	+0.00 %
PMGD PFV Santa Ester	20.0	17.2	-14.19 %
PMGD PFV Santa Francisca	33.4	35.8	+7.06 %
PMGD PFV Santa Inés	20.0	19.4	-3.29 %
PMGD PFV Santa Julia	24.0	24.1	+0.58 %
PMGD PFV Santa Laura	18.9	15.3	-18.89 %
PMGD PFV Santa Lucía	49.9	49.0	-1.88 %
PMGD PFV Santa Luisa	18.7	16.4	-12.44 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.3	21.9	+2.63 %
PMGD PFV Santa Rita	19.9	16.4	-17.46 %
PMGD PFV Santuario	16.7	14.2	-14.73 %
PMGD PFV Saturno Norte	24.4	13.4	-45.28 %
PMGD PFV Siete Colores	28.0	27.8	-0.69 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	58.4	57.4	-1.64 %
PMGD PFV Sol del Maule	13.2	10.4	-20.96 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.3	14.2	-26.70 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	12.1	8.2	-32.50 %
PMGD PFV Soy Solar	18.9	15.3	-18.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	6.8	6.1	-10.34 %	PMGD PFV Sunhunter	85.4	83.1	-2.63 %
PMGD PFV El Divisadero	23.1	25.5	+10.38 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	9.1	-
PMGD PFV El Estero	13.2	13.5	+2.23 %	PMGD PFV Talagante	-	10.4	-
PMGD PFV El Flamenco	61.0	49.5	-18.74 %	PMGD PFV Talca	51.6	43.5	-15.73 %
PMGD PFV El Gaviotín	72.9	46.4	-36.28 %	PMGD PFV Talhuén	20.9	19.2	-8.23 %
PMGD PFV El Huaso	15.6	15.1	-3.64 %	PMGD PFV Tallado	82.1	37.6	-54.19 %
PMGD PFV El Ingenio	16.1	4.8	-70.34 %	PMGD PFV Tamarugo	21.2	20.7	-2.34 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tambo Real	19.1	17.4	-9.23 %
PMGD PFV El Laurel	44.7	42.7	-4.50 %	PMGD PFV Taranto	39.8	44.4	+11.37 %
PMGD PFV El Litre	26.3	26.3	+0.00 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	48.5	7.2	-85.27 %	PMGD PFV Tierra	37.0	31.4	-15.15 %
PMGD PFV El Monte	19.9	19.8	-0.79 %	PMGD PFV Tijeral	19.7	19.0	-3.34 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.8	-	PMGD PFV Til Til	20.0	14.2	-28.78 %
PMGD PFV El Picurio	25.8	17.7	-31.55 %	PMGD PFV Torino	47.8	44.9	-6.03 %
PMGD PFV El Pilpen	27.2	22.4	-17.61 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	9.3	9.3	+0.00 %
PMGD PFV El Pítiu	24.5	16.2	-33.76 %	PMGD PFV Tranque del Sol	64.7	63.6	-1.74 %
PMGD PFV El Piuquen	20.8	20.3	-2.38 %	PMGD PFV Trebal	17.2	17.2	+0.00 %
PMGD PFV El Queltehue	13.9	11.2	-19.71 %	PMGD PFV Trebo	21.5	21.3	-0.96 %
PMGD PFV El Quemado	26.8	20.9	-21.90 %	PMGD PFV Trica-Dos	16.6	12.0	-27.89 %
PMGD PFV El Queule	44.1	16.6	-62.31 %	PMGD PFV Tricahue II	80.4	39.6	-50.70 %
PMGD PFV El Rayador	64.1	38.0	-40.67 %	PMGD PFV Trinidad	19.8	21.2	+7.04 %
PMGD PFV El Reconquistador	17.2	21.9	+27.06 %	PMGD PFV Tucucure	19.6	19.2	-2.30 %
PMGD PFV El Resplandor	20.3	21.0	+3.43 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.5	+9253.72 %
PMGD PFV El Roble	71.7	62.2	-13.19 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	58.0	48.7	-16.02 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.5	1.3	+135.30 %
PMGD PFV El Salitral	28.7	26.2	-8.86 %	PMGD PFV Valle Este II	72.4	60.2	-16.85 %
PMGD PFV El Sauce	23.6	19.9	-15.76 %	PMGD PFV Valle Oeste II	69.5	60.6	-12.75 %
PMGD PFV El Sharon	18.0	18.6	+3.26 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	23.4	18.6	-20.51 %
PMGD PFV El Tiuque	4.4	4.0	-8.16 %	PMGD PFV Ventisquero	68.4	53.8	-21.35 %
PMGD PFV El Trigal	60.5	60.9	+0.59 %	PMGD PFV Venturada	59.1	55.9	-5.28 %
PMGD PFV El Zorzal	15.4	13.3	-13.48 %	PMGD PFV Vicente	15.6	15.7	+0.55 %
PMGD PFV Enami Solar	29.8	38.1	+27.76 %	PMGD PFV Victoria	37.2	35.9	-3.46 %
PMGD PFV Encino	16.3	17.6	+8.45 %	PMGD PFV Villa Alegre	28.7	24.3	-15.45 %
PMGD PFV Encon	55.9	52.4	-6.33 %	PMGD PFV Villa Cruz	18.2	19.9	+9.34 %
PMGD PFV Erinome	16.4	18.2	+11.27 %	PMGD PFV Villa Moscoso	19.5	19.3	-1.07 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	23.0	+0.00 %	PMGD PFV Villa Prat	7.7	7.6	-1.13 %
PMGD PFV Esfena	10.0	10.0	+0.45 %	PMGD PFV Villa Seca	18.1	14.5	-19.89 %
PMGD PFV Esperanza	13.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	17.2	17.6	+2.48 %
PMGD PFV Faramalla	18.4	19.0	+3.05 %	PMGD PFV Violeta	48.8	49.1	+0.58 %
PMGD PFV Fardela Negra	22.1	21.9	-0.83 %	PMGD PFV Vituco 2B	18.2	20.3	+11.49 %
PMGD PFV Filomena	17.5	17.2	-2.25 %	PMGD PFV Yahutela	40.9	39.8	-2.68 %
PMGD PFV Florencia Solar	81.7	50.7	-37.93 %	PMGD PFV Ñilhue	5.6	5.4	-3.62 %
PMGD PFV Foster	20.1	20.0	-0.89 %	PMGD PFV Ñiquén	24.3	14.9	-38.52 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.1	3.1	+0.30 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	26.8	22.1	-17.72 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	17.4	18.6	+6.91 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	31.6	31.9	+1.07 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	69.5	69.5	+0.00 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	74.5	60.2	-19.19 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	63.4	57.2	-9.76 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	6.0	35.1	+484.51 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.1	18.1	-
PMGD PFV Gabriela	86.0	85.2	-1.00 %
PMGD PFV Girasoles	18.5	18.3	-1.50 %
PMGD PFV Granada	74.5	45.8	-38.50 %
PMGD PFV Granate	85.2	79.7	-6.49 %
PMGD PFV Guadalaio	19.2	27.0	+40.78 %
PMGD PFV Guadalupe	47.8	45.9	-4.04 %
PMGD PFV Guanaco Solar	68.3	68.3	+0.04 %
PMGD PFV Guarana	11.7	11.7	+0.03 %
PMGD PFV Helios	16.2	15.8	-2.66 %
PMGD PFV Homero	26.2	21.9	-16.60 %
PMGD PFV Hormiga	12.9	10.6	-17.34 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.3	-84.20 %
PMGD PFV Huape	18.7	17.8	-4.90 %
PMGD PFV Huaquelon	86.2	75.0	-13.05 %
PMGD PFV Huigan	-	7.8	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	5.2	5.2	+0.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	26.9	18.5	-31.32 %
PMGD PFV Independencia	18.4	17.9	-3.16 %
PMGD PFV Itahue Solar	19.4	16.9	-12.81 %
PMGD PFV Jahuel	41.0	37.9	-7.46 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	19.5	24.2	+23.91 %
PMGD PFV Jaururo	17.7	18.9	+6.72 %
PMGD PFV Javiera Carrera	66.4	72.9	+9.77 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.0	9.0	+0.44 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	19.7	15.7	-20.15 %
PMGD PFV La Acacia	75.1	30.6	-59.28 %
PMGD PFV La Blanquina	54.6	56.8	+3.98 %
PMGD PFV La Chapeana	14.6	9.1	-37.42 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	12.4	-9.84 %
PMGD PFV La Esperanza II	71.6	70.0	-2.29 %
PMGD PFV La Estancia	17.1	13.9	-18.87 %
PMGD PFV La Foresta	18.6	18.5	-0.76 %
PMGD PFV La Frontera	38.2	31.9	-16.58 %
PMGD PFV La Gamboina	37.7	41.2	+9.29 %
PMGD PFV La Lajuela	42.6	36.8	-13.71 %
PMGD PFV La Ligua	19.7	21.7	+9.90 %
PMGD PFV La Manga	27.8	13.8	-50.30 %
PMGD PFV La Murala	19.8	19.0	-3.81 %
PMGD PFV La Palma Solar	75.8	0.3	-99.58 %
PMGD PFV La Paz	62.8	62.9	+0.14 %
PMGD PFV La Vendimia	34.6	58.1	+67.95 %
PMGD PFV La Victoria	62.1	58.0	-6.67 %
PMGD PFV Lagunilla	15.4	10.6	-31.59 %
PMGD PFV Laja Andino	73.1	77.7	+6.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
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	-	34.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	19.7	-
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	-	0.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	39.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	1.0	-
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	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	11.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	11.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	13.6	13.7	+0.71 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.0	5.4	+7.26 %
PMGD PFV Las Cabras	19.3	19.9	+3.48 %
PMGD PFV Las Cachañas	54.2	53.2	-1.88 %
PMGD PFV Las Catitas	25.6	26.1	+1.90 %
PMGD PFV Las Chacras	19.3	19.8	+2.38 %
PMGD PFV Las Codornices	17.5	20.2	+15.20 %
PMGD PFV Las Golondrinas	42.5	40.9	-3.69 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.7	19.4	+9.55 %
PMGD PFV Las Majadas	68.6	70.1	+2.20 %
PMGD PFV Las Mercedes	15.0	15.6	+3.94 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.6	8.6	-41.26 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.5	13.5	+0.00 %
PMGD PFV Las Palomas	24.9	20.3	-18.47 %
PMGD PFV Las Perdices	17.9	15.6	-13.07 %
PMGD PFV Las Rojas	18.4	13.7	-25.65 %
PMGD PFV Las Taguas	69.9	41.5	-40.55 %
PMGD PFV Las Tencas	41.1	41.5	+0.98 %
PMGD PFV Las Terrazas	20.0	16.0	-19.95 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.2	20.3	+6.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.4	21.8	+2.12 %
PMGD PFV Las Turcas	26.8	11.6	-56.79 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	26.2	28.9	+10.13 %
PMGD PFV Lingue	23.3	23.3	+0.00 %
PMGD PFV Lipangue	19.6	19.1	-2.65 %
PMGD PFV Liquidambar	65.4	62.7	-4.08 %
PMGD PFV Lirio del Campo	20.5	20.3	-1.31 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.9	33.2	+75.72 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	32.8	29.3	-10.66 %
PMGD PFV Llay Llay	42.1	49.2	+16.62 %
PMGD PFV Lo Boza	1.7	3.2	+86.10 %
PMGD PFV Lo Chacón	19.0	18.9	-0.57 %
PMGD PFV Lo Miguel	15.7	31.4	+99.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	52.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana 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	-	29.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.3	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	29.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16294.0	16167.6	-0.78 %

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 (*)

TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER Campiche	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Cogeneradora Biobío	GNP por disponibilidad anticipada (cancelado mantenimiento mayor).
TER Guacolda 4	Menor generación real por costo marginal.
TER IEM	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	GNP por disponibilidad anticipada.
TER San Isidro I GNL	GNP por disponibilidad anticipada de la TV.
TER Santa María	Menor generación real 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 Pehuenche	50.0	U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla bombas de aceite principal y respaldo del regulador de velocidad, según SDCF 2024027531.
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 - 2023012244.
TER Atacama 1 GNL	51.5	TG1B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	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: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
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	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
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	95.4	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	91.5	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	59.7	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos 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 hoyra 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 La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
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): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
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): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
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): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
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): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.
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	Limitada. Causa informada: 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	Limitada. Causa informada: Por 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 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 102.92 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	AES Andes	C. Cochran U-2 inicia mantenimiento mayor, según SD 2024029069.
00:00	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029404. TV continúa indisponible con SDCF 2024029403.
00:07	Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos con informe de limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2024000450 y 2024000451.
01:50	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029403.
02:14	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 cancelada limitación, según IL 2024000449.
03:12	CGE	S/E San Carlos transformador N° 1 de 66/13.8 kV, 18.7 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazar desconectador lado barra 89C3-1 y puente de conexión con barra MT del circuito, según SDCF 2024029479.
03:50	Arauco	C. Mapa TG-7 sale del servicio en forma intempestiva con 139 MW, continúa en pruebas.
04:35	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondiente a S/E Curacautín. Causa informada: Árbol sobre la línea, derribado por terceros, en vano 89-90, según IF 2024001399.
04:37	Florida	C. Florida 3 U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 0.9 MW, según IF 2024001400.
05:30	CGE	S/E Curacautín recuperado el 100 % de los consumos por medio de generación local.
06:07	Enel Green Power	S/E Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029465.
06:28	Arauco	C. Mapa TG-7 sincronizada en pruebas, según SD 2024018818.
06:57	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación puntos con anomalías térmicas en vano 54-55, según SDCF 2024029388.
07:16	CGE	S/E San Carlos transformador N° 1 de 66/13.8 kV, 18.7 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029479.
07:48	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001401.
08:09	Transec	S/E Itahue transformador N° 2 de 154/69/13.8 kV, 56 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el cambiador de taps, según SICF 2024029477.
09:12	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:30	CGE	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tala de árboles con proyección de caída hacia la misma entre los vanos 111 y 116, sin consumos afectados, según SDCF 2024029483.
10:52	CGE	Línea de 110 kV Choapa - Quínquimo cerrada, según IF 2024001397. Normalizada la topología.
14:02	Florida	C. Florida 3 U-2 cancela informe de falla y en servicio, según IF 2024001400.
15:08	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada y normalizada la topología, según IF 2024001399.
17:50	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029388.
18:20	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de sistema de accionamiento parrillas, falla de cilindros hidráulicos, según SDCF 2024029503.
18:38	CGE	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029483.
19:00	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -414.4 [MW].
09:06	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:06	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25.7 [MW/m].
18:50	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:50	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 948.5 [MW].
19:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 39.6 [MW/m].
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 1 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 15.0 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
11:58	Chilquinta	Chilquinta	S/E Puchuncaví barra N° 2 de 110 kV. Propietario: Aguas Pacífico.
13:29	Chilquinta	Chilquinta	S/E Puchuncaví paño HR y barra de transferencia. Propietario: Aguas Pacífico.
18:12	Chilquinta	Chilquinta	S/E Puchuncaví transformador N° 1 de 110/13.2 kV, 35 MVA. Propietario: Aguas Pacífico.
18:20	Chilquinta	Chilquinta	S/E Puchuncaví barra de 13.2 kV. Propietario: Aguas Pacífico.

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		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00	24/03/2024	00:00
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Chilquinta	S/E Las Vegas dato de tensión de barra 110 kV erróneo.	08/03/2024	00:00	24/03/2024	00:00
AES Andes	S/E Santa Clara datos scada.	13/03/2024	15:00	24/03/2024	00:00
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		
Transelec	Hot Line principal.	20/03/2024	00:00		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		

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		
AES Andes	S/E La Cebada Interruptores J4, JS y J2.	23/03/2024	20:55	24/03/2024	08:00
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	24/03/2024	22:01		

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.	22/03/2024	00:42		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	22/03/2024	00:42		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	23/03/2024	01:02		
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	23/03/2024	01:05		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	23/03/2024	22:40		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	23/03/2024	23:50	24/03/2024	11:53
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	24/03/2024	00:41	24/03/2024	04:00
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta.	24/03/2024	01:16	24/03/2024	14:28
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	24/03/2024	02:15	24/03/2024	13:04
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	24/03/2024	08:30		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	24/03/2024	08:53	24/03/2024	19:30